

Кодекс газотранспортної системи

The Gas Transmission System Code

ЗМІСТ

CONTENT

I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ	12
I. GENERAL PROVISIONS	12
1. Загальні засади, терміни та скорочення	12
1. General provisions, terms and abbreviations.....	12
2. Умови визначення обсягу та фізико-хімічних показників природного газу	30
2. Conditions for the specification of an amount and physical and chemical properties of natural gas	30
3. Основні засади доступу до газотранспортної системи	31
3. Main principles of access to gas transmission system	31
II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ	35
II. CHARACTERISTICS OF GAS TRANSMISSION SYSTEM, DETERMINATION OF ENTRY AND EXIT POINTS	35
1. Характеристика газотранспортної системи	35
1. Characteristics of the gas transmission system.....	35
2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи.....	36
2. Determination of entry and exit points, virtual points of the gas transmission system	36
III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	39
III. QUALITY NORMS, PHYSICAL AND CHEMICAL INDICATORS AND OTHER CHARACTERISTICS OF NATURAL GAS, RULES OF METERING AND DOCUMENTARY EXECUTION OF ACCEPTANCE AND DELIVERY OF NATURAL GAS	39
1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі.....	39
1. Quality norms, physical and chemical properties and other characteristics of natural gas, accepted for transmission in the gas transmission system	39
2. Порядок обліку природного газу.....	45
2. Procedure for natural gas metering	45
3. Порядок перевірок, повірок, експертиз вузлів обліку газу	52

3. Procedure of examination, calibration, expert assessment of gas metering facilities.....	52
4. Порядок ведення обліку газу в разі тимчасової несправності або виведення комерційного ВОГ (ПВВГ) з експлуатації	54
4. Procedure of gas metering in case of a temporary failure or decommissioning of the GCMS (DMS)	54
5. Порядок вирішення спірних питань щодо обсягу та ФХП переданого/прийнятого газу.....	54
5. Procedure for disputes settlement concerning the amount and PCP of the transferred/accepted gas.....	54
6. Порядок обміну даними про виміряні обсяги газу та організація системи збору передачі даних	55
6. Procedure for exchanging data on the metered gas amounts and organization of data transfer system	55
7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу.....	57
7. The documenting of natural gas acceptance and transfer.....	57
IV. УМОВИ ВЗАЄМОДІЇ З ОПЕРАТОРОМ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПОРЯДОК ПРИСВОЄННЯ EIC-КОДІВ ТА ВИМОГИ ДО ІНФОРМАЦІЙНОЇ ПЛАТФОРМИ.....	60
IV. CONDITIONS OF COOPERATION WITH THE THE GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR, PROCEDURE OF ASSIGNING EIC AND REQUIREMENTS FOR THE INFORMATION PLATFORM.....	60
1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи	60
1. Conditions of cooperation with the gas transmission system operator	60
2. Порядок присвоєння EIC-кодів суб'єктам ринку природного газу	62
2. Procedure of assigning EICs to natural gas market entities	62
3. Технічні вимоги до інформаційної платформи оператора газотранспортної системи.....	69
3. Technical requirements for the information platform of the gas transmission system operator	69
4. Вимоги до наповнення інформаційної платформи поточними та статистичними даними	74
4. Requirements for filling the information platform with current and statistical data	74
5. Формування Реєстру споживачів постачальника.....	77
5. Formation of the Register of supplier's customers	77

V. УМОВИ НАДІЙНОЇ ТА БЕЗПЕЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	89
V. CONDITIONS OF SAFE AND RELIABLE OPERATION OF THE GAS TRANSMISSION SYSTEM, BASIC RULES OF TECHNICAL OPERATION OF THE GAS TRANSMISSION SYSTEM, GAS TRANSMISSION SYSTEM DEVELOPMENT PLANNING	89
1. Умови надійної та безпечної експлуатації газотранспортної системи, основні правила технічної експлуатації газотранспортної системи	90
1. Conditions of safe and reliable operation of the gas transmission system, basic rules of technical operation of the gas transmission system.....	90
2. Планування розвитку газотранспортної системи.....	92
2. Gas transmission system development planning	92
3. Документальне оформлення плану розвитку газотранспортної системи	94
3. Documentation of the gas transmission system development plan	94
4. Порядок подання, розгляду та затвердження плану розвитку.....	100
4. The procedure for submitting, consideration and approving of a development plan.....	100
5. Виконання плану розвитку.....	103
5. Development plan fulfilment.....	103
6. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку.....	105
6. The procedure for reporting information on the development plan fulfilment	105
VI. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	106
VI. TECHNICAL CONDITIONS OF ACCESS AND PROCEDURE OF CONNECTION TO THE GAS TRANSMISSION SYSTEM	106
1. Загальні умови.....	106
1. General provisions	106
2. Порядок приєднання об'єктів замовників до газотранспортної системи	110
2. Procedure of connection of customers' facilities to the gas transmission system	110
VII ПРОВЕДЕННЯ РЕМОНТНИХ РОБІТ НА ГАЗОТРАНСПОРТНІЙ СИСТЕМІ.....	125
VII. CONDUCTING THE REPAIR WORKS IN THE GAS TRANSMISSION SYSTEM	125

1. Планування робіт, що викликають зміну в умовах функціонування газотранспортної системи	125
1. Planning of works that cause a change of conditions of gas transmission system operation	125
2. Повідомлення замовника послуг транспортування про зміни в умовах функціонування газотранспортної системи	127
2. Notification of the network user of changes in conditions of gas transmission system operation	127
VIII. ПОРЯДОК УКЛАДЕННЯ ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ	129
VIII. PROCEDURE OF CONCLUSION OF A NATURAL GAS TRANSPORT CONTRACT AND FINANCIAL SECURITY	129
1. Порядок укладення договору транспортування природного газу	129
1. Procedure of conclusion of a natural gas transport contract.....	129
2. Фінансове забезпечення	132
2. Financial security	132
IX. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ.....	140
IX. CAPACITY ALLOCATION	140
1. Загальні умови.....	140
1. General conditions.....	140
2. Надання доступу до потужності.....	144
2. Provision of access to capacity	144
3. Заявка на розподіл потужності	145
3. Application for capacity allocation	145
4. Процедура попереднього розгляду заявки на розподіл потужності	146
4. Procedure of initial review of the application for capacity allocation	146
6. Узгодження розподілу потужності	149
6. Capacity Allocation Confirmation	149
7. Потужність на період однієї газової доби.....	149

7. Capacity on day-ahead basis	149
8. Потужність з обмеженнями	151
8. Capacity with restrictions	151
9. Процедура передачі потужності.....	156
9. Procedure of capacity transfer	156
X. ПРИПИНЕННЯ, ОБМЕЖЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ.....	158
X. TERMINATION, RESTRICTION AND RENEWAL OF NATURAL GAS TRANSMISSION	158
1. Припинення, обмеження транспортування природного газу	158
1. Termination, restriction of natural gas transmission	158
2. Відновлення транспортування природного газу.....	163
2. Restoration of natural gas transmission.....	163
XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ.....	164
XI. NOMINATION AND RE-NOMINATION.....	164
1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій.....	164
1. General conditions for providing nominations/re-nominations	164
2. Процедура подання номінації	172
2. Nomination submission procedure	172
3. Процедура надання реномінації	174
3. Re-nomination submission procedure	174
4. Перевірка відповідності номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях.....	175
4. Verification of compliance of nominations/re-nominations for entry/exit interconnection points (cross-border).....	175
5. Перевірка відповідності номінацій для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газовидобувних підприємств	176

5. Verification of compliance of nominations for entry points from adjacent gas production enterprises (through the networks of which natural gas of another gas production enterprise or group of gas production enterprises can be transmitted) and entry points to the adjacent gas production enterprises.	176
6. Перевірка відповідності номінації для точок входу з установок LNG, для точок входу/виходу з/до газосховищ та для точок входу/виходу з/до митного складу газосховища чи групи газосховищ	177
6. Verification of compliance of a nomination for entry points from LNG facilities or for entry/exit points from/to gas storages and for entry/exit points from/to customs warehouse of a gas storage or group of gas storages	177
7. Перевірка відповідності реномінації для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств, віртуальних точок входу з газорозподільних систем, віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу до/з газосховищ, віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу до/з митного складу газосховищ та для віртуальної точки входу з установки LNG.....	178
7. Verification of compliance of re-nominations for entry points from adjacent gas production enterprises, virtual entry or exit points from/to gas distribution systems, for virtual entry or exit points from/to gas storages, virtual entry or exit points from/to customs warehouse of the gas storages and for virtual entry point from LNG facility.....	178
XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ	180
XII. EXCHANGE OF INFORMATION ON INPUTS AND OFF-TAKES OF NATURAL GAS OF NETWORK USER AND DETERMINATION OF ALLOCATIONS.....	180
1. Загальні положення	180
1. General provisions	180
2. Прогноз відборів/споживання, що не вимірюються щодобово	181
2. Forecast of non daily metered off-takes/consumption.....	181
3. Порядок обміну інформацією про подачі та відбори/споживання, що вимірюються протягом доби	183
3. The order of information exchange on intraday metered inputs and off-takes/consumption	183
4. Порядок обміну інформацією про подачі та відбори/споживання по закінченню газової доби	184
4. The order of information exchange of the input and off-take/consumption at the end of the gas day	184
5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу	185
5. Initial daily allocation of natural gas inputs of a network user	185

6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу	188
6. Initial daily allocation of network user's off-takes.....	188
7. Остаточні алокації щодобових подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу	192
7. Final allocations of network user's daily inputs and off-takes	192
8. Угода про впровадження оперативного балансового рахунку	195
8. The agreement on maintenance of the operational balancing account	195
XIII. ФІЗИЧНЕ БАЛАНСУВАННЯ.....	200
XIII. PHYSICAL BALANCING.....	200
XIV. КОМЕРЦІЙНЕ БАЛАНСУВАННЯ.....	201
XIV. COMMERCIAL BALANCING	201
1. Загальні умови.....	201
1. General provisions	201
2. Торгові сповіщення	203
2. Trade notifications.....	203
3. Балансуючі дії оператора газотранспортної системи	206
3. Balancing actions of the gas transmission system operator	206
4. Вимоги до торгових платформ.....	207
4. Requirements for the trading platforms	207
5. Послуги балансування	209
5. Balancing services	209
6. Обсяг добового небалансу та плата за добовий небаланс	211
6. Daily imbalance amount and daily imbalance charge	211
7. Балансуюча група.....	218

7. Balancing group	218
8. Нейтральність балансування.....	226
8. Balancing neutrality.....	226
XV. ПРАВИЛА РЕГУЛЮВАННЯ ПЕРЕВАНТАЖЕНЬ	231
XV. CONGESTION MANAGEMENT PROCEDURES.....	231
1. Загальні умови.....	232
1. General provisions.....	232
2. Врегулювання договірних перевантажень газотранспортної системи	232
2. Settlement of contractual congestion of the gas transmission system	232
3. Управління фізичними перевантаженнями газотранспортної системи.....	239
3. Physical congestion management of the gas transmission system.....	239
XVI. ПРАВИЛА ОБМІНУ ІНФОРМАЦІЄЮ, ПОВ'ЯЗАНОЮ З ВИКОНАННЯМ УГОД, БАЛАНСУВАННЯМ ТА УПРАВЛІННЯМ ПЕРЕВАНТАЖЕННЯМИ.....	242
XVI. RULES FOR THE EXCHANGE OF INFORMATION RELATED TO CONTRACT EXECUTION, BALANCING AND CONTROL OF OVERLOADS	242
1. Загальні умови.....	242
1. General provisions	242
2. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газотранспортної системи	243
2. Data published and sent by the gas transmission system operator.....	243
3. Відомості, які передають оператору газотранспортної системи оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, прямі споживачі, замовники послуг транспортування	245
3. Data that are provided to the gas transmission system operator by adjacent system operators, gas production enterprises, direct customers, network users	245
XVII. ПРАВИЛА ПОВЕДІНКИ НА ВИПАДОК ВИНИКНЕННЯ ЗБОЇВ У РОБОТІ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ ТА ПОРУШЕННЯ БЕЗПЕКИ ПОСТАЧАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	249

XVII. PROCEDURE IN CASE OF FAILURES IN THE OPERATION OF THE GAS TRANSMISSION SYSTEM AND VIOLATION OF SECURITY OF GAS SUPPLY	249
1. Загальні умови.....	249
1. General provisions.....	249
XVIII. ПАРАМЕТРИ ТЕХНІЧНОЇ ТА ВІЛЬНОЇ ПОТУЖНОСТІ В ГАЗОТРАНСПОРТНІЙ СИСТЕМІ ТА ЇХ ПУБЛІЧНІСТЬ	251
XVIII. PARAMETERS OF TECHNICAL AND AVAILABLE CAPACITY IN THE GAS TRANSMISSION SYSTEM AND THEIR AVAILABILITY	251
1. Порядок розрахунку величини технічної та вільної потужності в газотранспортній системі	251
1. Procedure for calculation of technical and available capacity in the gas transmission system.....	251
2. Визначення технічної (пропускної) потужності газотранспортної системи в певній точці виходу/входу здійснюється на підставі чинної проектної документації шляхом гідравлічного розрахунку газопроводу, що виконується, у порядку, визначеному "Общесоюзными нормами технологического проектирования. Магистральные трубопроводы" (ОНТП 51-1-85), затвердженими наказом Міністерства газової промисловості СРСР від 29 жовтня 1985 року N 255.....	251
2. Порядок опублікування параметрів потужності в газотранспортній системі.....	252
2. The procedure for publication of capacity parameters of the gas transmission system	252
XIX. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕННЯ АУКЦІОНІВ РОЗПОДІЛУ ПОТУЖНОСТІ НА МІЖДЕРЖАВНИХ З'ЄДНАННЯХ	253
XIX. PROCEDURE OF CAPACITY ALLOCATION AUCTIONS AT INTERCONNECTION POINTS (CROSS-BORDER)	253
1. Загальні умови.....	253
1. General terms	253
2. Визначення обсягів потужностей, які пропонуються на аукціоні	262
2. Determination of capacity amounts offered at auction.....	262
3. Алгоритм проведення зростаючого аукціону.....	265
3. Ascending clock auction algorithm	265
4. Алгоритм проведення аукціону за єдиною ціною	269
4. Uniform-price auction algorithm.....	269
5. Розподіл переривчастої потужності	271

5. Interruptible capacity allocation.....	271
XX. ПРОЦЕДУРА НОВОЇ (ЗБІЛЬШЕНОЇ) ПОТУЖНОСТІ НА МІЖДЕРЖАВНИХ З'ЄДНАННЯХ.....	274
XX. PROCEDURE FOR INCREMENTAL CAPACITY AT INTERCONNECTION POINTS.....	274
1. Оцінка ринкового попиту.....	275
1. Market demand assessment.....	275
2. Етап проектування.....	278
2. Design phase.....	278
3. погодження та оприлюднення інформації щодо процедури нової (збільшеної) потужності.....	280
3. Approval and publication of information on the incremental capacity procedure.....	280
4. Аукціон нової (збільшеної) потужності.....	281
4. Incremental capacity auction.....	281
5. Альтернативні механізми розподілу потужності.....	283
5. Capacity allocation alternative mechanisms.....	283
6. Економічний тест та ф-фактор.....	284
6. Economic test and the f-factor.....	284
7. Об'єднаний економічний тест.....	285
7. Single economic test.....	285
8. Вимоги щодо оприлюднення інформації для економічного тесту.....	287
8. Requirements for publication of information for the economic test.....	287
XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ.....	287
XXI. UNAUTHORIZED OFF-TAKE OF NATURAL GAS.....	287
1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи.....	287
1. The charge for an unauthorized off-take of natural gas from the gas transmission system.....	287

I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ	I. GENERAL PROVISIONS
1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. General provisions, terms and abbreviations
1. Цей Кодекс газотранспортної системи (далі - Кодекс) розроблено відповідно до Законів України "Про ринок природного газу", "Про метрологію та метрологічну діяльність", "Про трубопровідний транспорт", "Про нафту і газ", "Про природні монополії" та інших нормативно-правових актів.	1. This Gas Transmission System Code (hereinafter the Code) has been developed in accordance with the Laws of Ukraine "On the Natural Gas Market", "On Metrology and Metrological Activities", "On Pipeline Transport", "On Oil and Gas", "On Natural Monopolies" and other legal acts.
2. Цей Кодекс є регламентом функціонування газотранспортної системи України та визначає правові, технічні, організаційні та економічні засади функціонування газотранспортної системи України	2. This Code is a regulatory document of the gas transmission system of Ukraine and defines legal, technical, organizational and economic principles of operation of the gas transmission system of Ukraine
3. Дія цього Кодексу поширюється на всіх суб'єктів ринку природного газу України: операторів суміжних систем, газовидобувні підприємства, у тому числі виробників біометану, замовників, споживачів та постачальників природного газу, незалежно від підпорядкування та форми власності, а також операторів торгових платформ.	3. This Code is efficient for all natural gas market entities of Ukraine: adjacent systems operators, gas production enterprises, including biomethane producers, network users, customers and suppliers of natural gas, regardless of their subordination and form of ownership, as well as gas trading platform operators.
4. Доступ суб'єктів ринку природного газу до газотранспортної системи здійснюється на принципах: 1) рівного права доступу та приєднання для всіх суб'єктів ринку природного газу; 2) збереження цілісності, безпечної та стабільної роботи газотранспортної системи; 3) надання оператором газотранспортної системи послуг доступу та приєднання виключно на договірних засадах; 4) надання оператором газотранспортної системи послуг належної якості; 5) своєчасної та повної оплати послуг, наданих оператором газотранспортної системи; 6) сприяння підвищенню ліквідності ринку природного газу, зокрема розвитку оптового ринку короткострокових продуктів; 7) відповідальності всіх суб'єктів ринку природного газу за	4. Entities of the natural gas market access to the gas transmission system on the basis of the following principles: 1) equal rights for access and connection for all entities of the natural gas market; 2) preservation of integrity, secure and stable operation of the gas transmission system; 3) provision by the gas transmission system operator of access and connection services exclusively on a contractual basis; 4) provision by the gas transmission system operator of services of appropriate quality; 5) timely and full payment for services provided by the gas transmission system operator; 6) promotion of the liquidity of the natural gas market, in particular a short-term wholesale gas market; 7) the responsibility of all natural gas market entities for

дотримання правил балансування, встановлених цим Кодексом, зокрема в частині сплати та одержання плати за добовий небаланс та плати за нейтральність балансування, для забезпечення найбільш ефективної торгівлі природним газом.	compliance with balancing rules, established by the Code, in particular in terms of payment and obtaining daily imbalance charge and neutrality charge, in order to ensure the efficient natural gas trade.
5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:	5. Terms used in this Code shall have the following meanings:
адміністратор аукціонної платформи - підприємство, яке здійснює управління аукціонною платформою та організовує і забезпечує проведення на ній аукціонів розподілу потужностей у фізичних точках входу або виходу на міждержавних з'єднаннях;	auction platform administrator means the enterprise that manages the auction platform, organizes and ensures holding of auctions for capacity allocation at the physical entry/exit interconnection points (cross-border);
алокаційний алгоритм - механізм розподілення між постачальниками обсягів постачання природного газу на одну точку комерційного обліку споживача, якій присвоєно окремий ЕІС-код, в одному розрахунковому періоді;	allocation algorithm means a mechanism for allocating amounts of natural gas supply in one billing period between suppliers for one customer's commercial metering point, for which a separate EIC is assigned;
алокація - обсяг природного газу, віднесений оператором газотранспортної системи в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи по замовникам послуг транспортування (у тому числі в розрізі їх контрагентів (споживачів)) з метою визначення за певний період обсягів небалансу таких замовників;	allocation means the natural gas amount attributed to network users by the gas transmission system operator at entry/exit point to/from gas transmission system, (including in the context of their counterparties (customers)) to determinate the amount of imbalance of such network users for a certain period;
аукціонна надбавка - різниця між ціною в останньому раунді аукціону і стартовою ціною за одиницю потужності;	auction markup means the difference between the price of the final round of the auction and the reserve price of the auction for the capacity unit;
аукціонна платформа - інформаційна система в мережі Інтернет, що включає апаратне та програмне забезпечення і використовується для проведення аукціонів відповідно до вимог розділу XIX цього Кодексу;	auction platform means informational system accessible online, which includes hardware and software and is used to hold auctions in accordance with the requirements of section XIX of the Code;
аукціонна премія - грошові кошти, розмір яких визначається як добуток обсягу потужності (до якої за результатами аукціону надано доступ) на кількість газових діб у періоді користування цією потужністю та аукціонної надбавки;	auction premium means monetary funds, the amount of which is determined as the multiplication of the amount of capacity (to which the access is provided upon the results of the auction) for the number of gas days in the period of use of this capacity and the auction markup;

<p>базова ціна газу (далі - БЦГ) - ціна природного газу, яка формується протягом розрахункового періоду оператором газотранспортної системи на основі витрат на закупівлю, транспортування та зберігання природного газу та розміщується оператором газотранспортної системи на власному вебсайті щомісяця у строк до 10-го числа поточного місяця;</p>	<p>base price of gas (BPG) means natural gas price formed by the gas transmission system operator for the settlement period on the basis of costs related to the purchase of natural gas, its transmission and storage, published by the gas transmission system operator on its own website monthly no later than by 10th day of the current month;</p>
<p>базовий період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, який передує планованому періоду;</p>	<p>investment programme baseline period means a period lasting one calendar year preceding the planned period</p>
<p>балансування системи - діяльність, яка здійснюється оператором газотранспортної системи в рамках надання послуг транспортування, що полягає у врівноваженні попиту та пропозиції природного газу у газотранспортній системі, що охоплює фізичне балансування та комерційне балансування;</p>	<p>balancing of the system means activities carried out by the gas transmission system operator within the performance of transmission services, which consists the balancing of natural gas demand and offer in the gas transmission system, including physical balancing and commercial balancing.</p>
<p>банківська гарантія - вид забезпечення виконання зобов'язань, відповідно до якого банк-гарант бере на себе грошове зобов'язання перед оператором газотранспортної системи на його першу вимогу сплатити кошти за замовника послуг транспортування в разі невиконання останнім у повному обсязі або частково своїх фінансових зобов'язань перед оператором газотранспортної системи за договором транспортування природного газу. Банківська гарантія є належним фінансовим забезпеченням для цілей цього Кодексу, якщо вона є безвідкличною, непередаваною та безумовною;</p>	<p>bank guarantee means type of security of obligation fulfillment, which prescribes that bank-guarantor undertakes the financial obligation towards the gas transmission system operator to pay upon its first request the funds for the network user in case the latter fails to fulfil in whole or in part its financial obligations towards the gas transmission system operator under natural gas transport contract. Bank guarantee is considered as an appropriate financial security for the purpose of this Code, if it is irrevocable, non-transferable and unconditional.</p>
<p>біометан - біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;</p>	<p>biomethane means biogas, which according to its physical and chemical characteristics meets the requirements of legal acts on natural gas for input to the gas transmission or gas distribution system;</p>

<p>бюджетні установи та організації - споживачі, що не є побутовими, та є бюджетними установами відповідно до Бюджетного кодексу України, закладами охорони здоров'я державної власності (казенні підприємства та/або державні установи тощо), закладами охорони здоров'я комунальної власності (комунальні некомерційні підприємства та/або комунальні установи, та/або спільні комунальні підприємства тощо);</p>	<p>budgetary institutions and organizations means non-household customers and are budgetary institutions in accordance with the Budget Code of Ukraine, state-owned health care institutions (state-owned enterprises and/or state institutions, etc.), communally owned health care institutions (communal non-commercial enterprises and/or communal institutions, and/or joint communal enterprises, etc);</p>
<p>великий ціновий крок - встановлена оператором газотранспортної системи величина, на розмір якої в процесі проведення аукціону підвищується стартова ціна даного аукціону в кожному наступному раунді торгів аукціону;</p>	<p>large price step means value specified by the gas transmission system operator, by the amount of which the starting price of the auction increases in each subsequent round of bidding auction;</p>
<p>вища теплота згоряння - кількість теплоти, яку виділяє в результаті повного згоряння в повітрі визначена кількість природного газу, за умови, що реакція відбувається при постійному тиску; крім води, продукти згоряння знаходяться в газовому стані; вода, що виникає в процесі горіння, конденсується; всі продукти згоряння (у газоподібному стані та вода в рідинному стані) доводяться до тієї самої температури, яку мають субстрати;</p>	<p>higher calorific value means the amount of heat that would be released as a result of complete combustion in the air of a specified amount of natural gas, assuming that the reaction took place at constant pressure; combustion products would be in a gaseous state except for water; water, generated during the combustion process, would be condensed, and all the products of combustion (in a gaseous state and water in a liquid state) are brought to the same temperature of the substrates;</p>
<p>відбір/споживання/подача, що вимірюється щодобово - обсяг природного газу, облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку природного газу в установленому порядку, обладнаним системою дистанційної передачі даних;</p>	<p>daily metered off-take/consumption/input means the natural gas amount accounted by the commercial metering unit, with installed remote data transfer system, in established order;</p>
<p>відбір/споживання/подача, що не вимірюється щодобово - обсяг природного газу, облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку природного газу (у тому числі обладнаним обчислювачем/коректором), який не обладнаний системою дистанційної передачі даних;</p>	<p>non daily metered off-take/consumption/input means the natural gas amount accounted by the commercial metering unit (including a computer/corrector) which is not equipped with a remote data transfer system;</p>
<p>вільна потужність - частина технічної потужності газотранспортної системи, право користування якою не надане замовникам послуг транспортування;</p>	<p>available capacity means share of the technical capacity of the gas transmission system, the right to use of which is not granted to network users;</p>
<p>віртуальна точка - точка в газотранспортній системі з</p>	<p>virtual point means point in the gas transmission system with</p>

невизначеним фізичним розташуванням;	undefined physical location;
віртуальна торгова точка (віртуальна точка, на якій відбувається передача природного газу) - точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням, у якій замовники послуг транспортування можуть здійснювати передачу природного газу, поданого до газотранспортної системи, на щоденній основі згідно з вимогами цього Кодексу;	virtual trading point (virtual point, where natural gas is transferred) means point in the gas transmission system with undefined physical location, where network users may conduct the gas transfer on the daily basis in accordance with this Code;
віртуальна точка на міждержавному з'єднанні - віртуальна точка входу/виходу, яка об'єднує дві чи більше фізичні точки входу/виходу до/з газотранспортної системи на міждержавному з'єднанні з однією сусідньою країною;	virtual interconnection point means virtual entry/exit point, which connects two or more physical entry/exit points to/from gas transmission system at interconnection with one neighboring country;
газова біржа - товарна біржа (торгова платформа), що створена і здійснює діяльність відповідно до Закону України "Про товарну біржу" та з дотримання вимог, встановлених Законом України "Про ринок природного газу", цим Кодексом;	gas exchange means commodities exchange (trading platform), created and functioning in accordance with the Law of Ukraine "On Commodity Exchange" and in line with the requirements established by the Law of Ukraine "On Natural Gas Market" and this Code;
газова доба - період часу з 05:00 всесвітньо координованого часу (далі - UTC) (з 07:00 за київським часом) дня до 05:00 UTC (до 07:00 за київським часом) наступного дня для зимового періоду та з 04:00 UTC (з 07:00 за київським часом) дня до 04:00 UTC (до 07:00 за київським часом) наступного дня для літнього періоду;	gas day means the time period from 05:00 Universal Time Coordinated (hereinafter: UTC) (from 07:00 Kyiv time) of the day to 05:00 UTC (to 07:00 Kyiv time) the next day for the winter period and from 04:00 UTC (from 07:00 Kyiv time) of the day to 04:00 UTC (until 07:00 Kyiv time) the next day for the daylight saving;
газова доба (D) - газова доба, в якій здійснюється надання послуг транспортування природного газу;	gas day (D) means gas day, in which gas transmission services is provided;
газова доба (D+1) - газова доба, наступна за газовою добою (D);	gas day (D+1) means gas day following gas day (D);
газова доба (D-1) - газова доба, що передує газовій добі (D);	gas day (D-1) means gas day preceding gas day (D)
газова мережа внутрішнього газопостачання - газова мережа від місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до газової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);	gas network of internal gas supply means gas network from the place/point of connection of an asset or boundaries of the land plot of a customer to its gas devices inclusively or to the gas network of third parties (network users, customers);

<p>газова мережа зовнішнього газопостачання - газова мережа від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника;</p>	<p>gas network of external gas supply means gas network from the place of capacity supply to the place/point of connection of an asset or the boundary of the land plot of a customer;</p>
<p>газовидобувне підприємство - суб'єкт господарювання, що займається видобутком (виробництвом) природного газу в тому числі виробник біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел;</p>	<p>gas production enterprise means economic entity that deals with the extraction (production) of natural gas, including biogas production enterprise or producer of other types of gas from renewable energy sources;</p>
<p>газовий місяць - період часу, який розпочинається з першої газової доби поточного місяця і триває до початку першої газової доби наступного місяця;</p>	<p>gas month means time period, which starts on the first gas day of the current month and lasts till the first gas day of the following month;</p>
<p>газовий місяць (M) - газований місяць, в якому здійснюється надання послуг транспортування природного газу;</p>	<p>gas month (M) means a gas month, in which gas transmission services are provided;</p>
<p>газовий місяць (M+1) - газований місяць, наступний за газівим місяцем (M);</p>	<p>gas month (M+1) means a gas month following the gas month (D);</p>
<p>газовий місяць (M-1) - газований місяць, що передує газівому місяцю (M);</p>	<p>gas month (M-1) means a gas month preceding the gas month (D)</p>
<p>газовий рік - період часу, який розпочинається з першої газової доби жовтня поточного календарного року і триває до першої газової доби жовтня наступного календарного року;</p>	<p>gas year means time period, which starts on the first gas day of October of the current year and lasts till the first gas day of October of the following year;</p>
<p>газорозподільна зона - територія ліцензованої діяльності оператора газорозподільної системи.</p>	<p>gas distribution area means territory of licensed activities of the gas gas distribution system;</p>
<p>гарантована потужність - потужність газотранспортної системи, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її користування протягом періоду надання послуг транспортування природного газу;</p>	<p>firm capacity means capacity of the gas transmission system, which is provided to the customer with a guarantee of the right to use it during the period of provision of the natural gas transmission service;</p>
<p>диспетчерська служба - підрозділ оператора газотранспортної системи який здійснює оперативно-диспетчерське керування газотранспортною системою;</p>	<p>dispatching service means a unit of the gas transmission system operator which exercises operational and dispatching control of the gas transmission system;</p>
<p>договір приєднання - договір між оператором газотранспортної системи та замовником про приєднання об'єктів замовника до газотранспортної системи;</p>	<p>agreement on connection means agreement between the gas transmission system operator and the customer on the connection of customer's facilities to the gas transmission system;</p>

<p>договір транспортування - договір, укладений між оператором газотранспортної системи та замовником послуг транспортування природного газу на основі типового договору транспортування природного газу, затвердженого Регулятором, згідно з яким оператор газотранспортної системи надає замовнику одну чи декілька складових послуг транспортування природного газу на період та умовах, визначених у такому договорі, а замовник послуг транспортування оплачує оператору газотранспортної системи вартість отриманих послуг (послуги);</p>	<p>transport contract means contract, concluded between the gas transmission system operator and a network user on the basis of a framework natural gas transport contract, approved by the regulator, according to which the gas transmission system operator provides one or several components of gas transmission services to the network user for the period and on terms, specified in such a contract, and the network user pays to the gas transmission system operator a cost of received service(s);</p>
<p>договірні перевантаження - перевищення попиту на послуги із транспортування природного газу з гарантією реалізації права користування потужністю над обсягом технічної потужності;</p>	<p>contractual congestions means excess of the demand for natural gas transmission services with a guarantee of realization of a right to use the capacity over the amount of technical capacity;</p>
<p>додаткова потужність - потужність газотранспортної системи, яка може бути додатково розподілена на гарантованій основі в результаті вжитих заходів із врегулювання договірних перевантажень;</p>	<p>additional capacity means capacity of the gas transmission system that can be additionally allocated on a firm basis as a result of the measures taken to deal with contractual overloading;</p>
<p>економічний тест - тест, який застосовується для оцінки економічної доцільності реалізації проєктів нової (збільшеної) потужності;</p>	<p>economic test means a test applied to assess the economic viability of incremental capacity projects;</p>
<p>електронний аукціон розподілу потужності (далі - аукціон) - конкурсна процедура, що проводиться на аукціонній платформі, в рамках якої здійснюється правочин щодо розподілення доступу до потужності у фізичних точках входу або виходу на міждержавних з'єднаннях між учасниками аукціону;</p>	<p>electronic auction for capacity allocation (hereinafter - the auction) means tender procedure carried out on the auction platform within which the transaction regarding the allocation of access to capacity at the physical entry/exit interconnection points (cross-border) connections between auction participants is carried out;</p>
<p>замовник послуг зберігання - юридична особа або фізична особа - підприємець, яка на підставі договору з оператором газосховища замовляє надання послуги зі зберігання (закачування, відбору) природного газу;</p>	<p>storage services customer means private entrepreneur or legal entity that orders provision of the natural gas storage (injection, withdrawal) service according to the agreement concluded with the gas storage system operator;</p>
<p>замовник послуг транспортування - юридична особа або фізична особа - підприємець, яка на підставі договору транспортування,</p>	<p>network user means private entrepreneur or legal entity that orders the provision of one or several components of the services of gas</p>

укладеного з оператором газотранспортної системи, замовляє одну чи декілька складових послуг транспортування природного газу;	transmission according to a transport contract concluded with the gas transmission system operator;
замовник приєднання - юридична особа або фізична особа - підприємець, яка бажає приєднати свої об'єкти до газотранспортної системи;	customer of the connection service means private entrepreneur or legal entity that wishes to connect its objects to the gas transmission system;
запас газу в газопроводах - обсяг природного газу, який перебуває в газопроводі;	gas stock in gas pipelines (linepack) means amount of natural gas contained in the gas pipeline;
засоби дистанційної передачі даних - засоби, встановлені (організовані) в установленому порядку на комерційному ВОГ, які забезпечують на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначених ВОГ з метою зчитування (контролю) та передачі їх даних каналами зв'язку до оператора газотранспортної системи, оператора газорозподільної системи, суміжного газовидобувного підприємства;	remote data transfer equipment means instruments, installed (organized) in the established order at the commercial gas metering facility, providing uninterrupted remote access to the mentioned station to read (control) and transfer their data by the communication channels to the gas transmission system operator, gas distribution system, adjacent gas production enterprise;
інвестиційна програма – окремий розділ десятирічного плану розвитку газотранспортної системи на перший планований рік, яким передбачено план використання коштів для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи газотранспортної системи та який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період виконання інвестиційної програми щодо розвитку підприємства, покращення показників якості надання послуг з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, що підтверджують доцільність здійснення інвестиційної діяльності, джерела її фінансування та графік виконання;	investment programme means a separate section of the ten-year network development plan for the first planned year, which provides a plan of use of funds to increase the reliability and efficiency of the gas transmission system and which contains a set of obligations of the licensee for the period of implementation of investment programme regarding enterprise development, improvement of quality indicators of services provision with appropriate calculations and justifications confirming the feasibility of carrying out the investment activities, sources of their funding and implementation schedule;
інформаційна платформа - електронна платформа у вигляді веб-додатка в мережі Інтернет, функціонування та керування якою забезпечується оператором газотранспортної системи, яка використовується для забезпечення надання послуг транспортування природного газу відповідно до вимог цього Кодексу;	information platform means electronic platform in a form of web-application in the Internet, the operation and management of which is performed by the gas transmission system operator, which is used to provide natural gas transmission services in accordance with the requirements of this Code;

<p>комерційне балансування - діяльність оператора газотранспортної системи, що полягає у визначенні та врегулюванні небалансу, який виникає з різниці між обсягами природного газу, що надійшли через точки входу, і обсягів природного газу, відібраного через точку виходу, у розрізі замовників послуг транспортування, що здійснюється на основі алокації;</p>	<p>commercial balancing means activities of the gas transmission system operator that provides the identifying and settlement of an imbalance that occurs due to the difference between natural gas amounts delivered through entry points and natural gas amounts off-taken through the exit point, in the context of network users, conducted on the basis of the allocation;</p>
<p>комерційний вузол обліку природного газу (ВОГ) - вузол обліку, що застосовується для проведення комерційних розрахунків при визначенні об'єму (обсягу) транспортування (споживання/постачання) природного газу в точці комерційного обліку;</p>	<p>commercial gas metering station (CGMS) means metering station which is used to conduct commercial calculations when determining volumes (amounts) of transmission (consumption/supply) of natural gas at a commercial metering point;</p>
<p>короткостроковий стандартизований продукт - визначений обсяг природного газу, який продається і придбавається на торговій платформі на умовах передачі протягом газової доби (D) або (D+1) сім днів на тиждень відповідно до правил торговельної платформи та положень цього Кодексу;</p>	<p>short term standardised product means defined gas amount, sold and bought on the trading platform on the terms of transfer during the gas day (D) or (D+1) seven day per week in accordance with the rules of the trading platform and provisions of this Code;</p>
<p>малий ціновий крок - встановлена оператором газотранспортної системи величина, що не перевищує великий ціновий крок;</p>	<p>small price step means value specified by the gas transmission system operator which is smaller than the large price step;</p>
<p>маршрут визначення фізико-хімічних показників газу (далі - маршрут) - документ, в якому описано та схематично зображено маршрут переміщення газу від точки/точок визначення ФХП газу до точок входу або точок виходу до/з газотранспортної системи з відображенням місць відбору проб ФХП природного газу та/або встановлення автоматичних потокових приладів визначення ФХП газу та вказано номер маршруту;</p>	<p>route of specification of gas physical and chemical parameters (hereinafter – route) means the document which describes and schematically depicts the gas transfer route from the point(s) of determining of physical and chemical parameters (hereinafter – PCP) of gas to the entry/exit point(s) to/from gas transmission system with indications of places of sampling of PCP of natural gas and/or installation of automatic flow devices for gas PCP indication and specification of the route;</p>
<p>механізм альтернативного розподілу потужності - механізм розподілу рівня пропозиції або нової (збільшеної) потужності, розроблений для кожного окремого випадку оператором газотранспортної системи та погоджений Регулятором для розміщення заявок на умовний попит на потужність;</p>	<p>alternative allocation mechanism means an allocation mechanism for offer level or incremental capacity designed for each particular case by the gas transmission system operators, and approved by the Regulator, to accommodate applications on conditional demand for capacity;</p>

<p>міждержавне з'єднання - місце з'єднання газотранспортної системи України з газотранспортною системою сусідньої держави;</p>	<p>interconnection means place of connection the GTS of Ukraine and GTS of neighbouring state;</p>
<p>місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - максимально наближене(а) до об'єкта замовника місце/точка на існуючому об'єкті газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;</p>	<p>place (point) of capacity ensuring means a place/point on the existing gas transmission system facility as close as possible to the customer's facility, from which the gas networks are constructed to the customer's facility (connection point) and/or the required level of capacity ordered for the connection facility is provided;</p>
<p>місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;</p>	<p>place of connection (point of connection) means designed or existing boundary of balance sheet attribution between gas networks of external and internal gas supply;</p>
<p>небаланс - різниця між обсягами природного газу, поданими замовником послуг транспортування для транспортування на точці входу, та відібраними замовником послуг транспортування з газотранспортної системи на точці виходу, що визначається відповідно до алокації;</p>	<p>imbalance means difference between natural gas amounts input by a network user for transmission at an entry point and off-taken from the gas transmission system by a network user at an exit point that is determined according to an allocation;</p>
<p>несанкціонований відбір природного газу - відбір природного газу у таких випадках:</p> <ul style="list-style-type: none">за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;за відсутності Оператора ГРМ у Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;	<p>unauthorized off-take of natural gas means an off-take of natural gas in the following cases:</p> <ul style="list-style-type: none">in the absence of a customer in the Register of supplier's customers of any supplier during the settlement period;in the absence of a gas distribution system operator in the Register of supplier's customers of any supplier during the settlement period, except in the case of natural gas purchase in accordance with the provision on imposing public service obligations on natural gas market entities to ensure public interests in the process of functioning of the natural gas market;after the expiration of the period established by legislation for the termination (restriction) of distribution (transmission) of natural gas to customers;by arbitrary (unauthorized) connection to the gas transmission system and/or with deliberately damaged natural gas metering devices or outside the coverage of direct customer metering devices;

<p>шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача;</p>	<p>through the arbitrary restoration of natural gas consumption by a direct customer;</p>
<p>нижча теплота згорання - кількість тепла, яку виділяє в результаті повного згорання в повітрі визначена кількість природного газу за умови, що реакція відбувається при постійному тиску, а всі продукти згорання знаходяться в газовому стані та доводяться до тієї самої температури, яку мали субстрати;</p>	<p>lower calorific value means the amount of heat that would be released as a result of complete combustion in the air of the specified quantity of natural gas, if the reaction took place under constant pressure, and all combustion products were in a gaseous state and brought to the same temperature of the substrates;</p>
<p>нова (збільшена) потужність - можливе майбутнє збільшення технічної потужності за допомогою ринкових процедур або створення нової потужності в разі відсутності достатньої існуючої потужності, яка може бути запропонована на основі інвестиції у фізичну інфраструктуру або довгострокової оптимізації використання потужності та згодом розподіленої за умови позитивного результату економічного тесту, у таких випадках:</p> <ol style="list-style-type: none">1) на існуючих точках міждержавного з'єднання;2) шляхом створення нової точки або точок міждержавного з'єднання;3) як потужність фізичного реверсного потоку в точці або точках міждержавного з'єднання, яка не була запропонована раніше для процедури розподілу.	<p>incremental capacity means a possible future increase via market-based procedures in technical capacity or possible new capacity created where none currently exists that may be offered based on investment in physical infrastructure or long-term capacity optimisation and subsequently allocated subject to the positive outcome of an economic test, in the following cases:</p> <ol style="list-style-type: none">(1) at existing interconnection points;(2) by establishing a new interconnection point or points;(3) as physical reverse flow capacity at an interconnection point or points, which has not been offered before;
<p>номінація - попереднє повідомлення, надане замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи, стосовно обсягів природного газу, які будуть подані замовником послуг транспортування протягом доби до газотранспортної системи в точках входу та відібрані з газотранспортної системи в точках виходу;</p>	<p>nomination means initial notification, submitted by the network user to the gas transmission system operator with the amount of natural gas to be delivered by network user during the day to the gas transmission system at entry points and withdrawn from gas transmission system at exit points;</p>
<p>об'єднана потужність - гарантована потужність, що складається з потужності на вході та виході з обох сторін кожної точки міждержавного з'єднання двох суміжних газотранспортних систем;</p>	<p>bundled capacity means a standard capacity product offered on a firm basis which consists of corresponding entry and exit capacity at both sides of every interconnection point;</p>

<p>оперативний балансовий рахунок (ОБР) - документ, у якому оператори газотранспортних систем України та сусідньої країни та/або оператор газотранспортної системи України та оператор газосховища зазначають обсяги балансування природного газу за звітний період по кожному пункту приймання-передачі газу;</p>	<p>operational balancing account (OBA) means document in which gas transmission systems operators of Ukraine and of a neighboring country and/or the gas transmission system operator of Ukraine and gas storage operator indicate balanced amounts of natural gas for the reporting period for each natural gas acceptance and transfer point;</p>
<p>оператор суміжної системи - оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, оператор іншої газотранспортної системи, який співпрацює з оператором газотранспортної системи;</p>	<p>adjacent system operator means operator of the gas distribution system, storage system operator, LNG system operator, operator of another gas transmission system, which cooperates with the gas transmission system operator ;</p>
<p>операція з віртуального заміщення природного газу - операція, при якій приймання-передача природного газу здійснюється шляхом документального оформлення зустрічних потоків природного газу: який знаходиться в суміжних газотранспортних системах, перевізниками-операторами газотранспортних систем України та сусідньої країни по кожному пункту приймання-передачі газу окремо, без його переміщення трубопровідним транспортом через митний кордон України; який надходить до газотранспортної системі та/або знаходиться у газосховищах України під митним контролем - перевізником-оператором газотранспортної системи України та оператором газосховища, без його фізичного закачування/відбору в/з газосховища;</p>	<p>operation of virtual substitution of natural gas means operation, when the acceptance and transfer of natural gas is conducted by documenting of the counter gas flows: located in adjacent gas transmission systems - by operators of gas transmission system of Ukraine and a neighboring country separately at each point of acceptance and input of natural gas, without transmission via pipelines through the Ukrainian customs border; located in the Ukrainian gas storages under customs control – by the gas transmission system operator of Ukraine and operator of gas storage, without physical injection/withdrawal into/from the gas storage;</p>
<p>оператор торгової платформи - суб'єкт господарювання, який на своїй електронній платформі організував та надав доступ іншим учасникам торгів для розміщення ними пропозицій про купівлю-продаж природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування) та реєстрації укладених угод купівлі-продажу природного газу між учасниками торгів;</p>	<p>trading platform operator means business entity, which on its electronic platform has organized and provided access for other trade participants for the placing of gas purchase and sale offers (including the possibility of their changing or cancelling) and for the registration of concluded gas purchase and sale contracts between the trade participants;</p>
<p>передача потужності - відчуження права доступу до потужності одним замовником послуг транспортування та набуття права доступу до цієї потужності іншим замовником послуг транспортування в межах газотранспортної системи;</p>	<p>capacity transmission means disposing of the right of access to capacity by a network user of transmission services and acquiring the right of access to such capacity by another network user within the gas transmission system;</p>

період балансування - газова доба (D);	balancing period means gas day (D);
підключення до газотранспортної системи - фізичне підключення (врізка) об'єктів замовників до газотранспортної системи;	connection to the gas transmission system means physical connection (tie-in) of network users' gas consuming facilities to the gas transmission system.
підтверджена номінація - підтверджений оператором газотранспортної системи обсяг природного газу замовника послуг транспортування, який буде прийнятий від замовника в точках входу до газотранспортної системи та переданий замовнику в точках виходу з газотранспортної системи у відповідний період;	confirmed nomination means natural gas amount confirmed by the gas transmission system operator for network user, which will be accepted from the network user at entry points to gas transmission system and delivered to the network user at exit points from the gas transmission system during the respective period;
планований період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, на який затверджується інвестиційна програма;	planned period of the investment programme means the period lasting one calendar year for which the investment programme is approved;
плата за добовий небаланс - це сума коштів, яку замовник послуг транспортування сплачує або отримує відповідно до розміру добового небалансу;	daily imbalance charge means the sum of funds, paid or received by the network user in accordance with its amounts of daily imbalance;
плата за нейтральність балансування - плата, яка дорівнює різниці між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператору газотранспортної системи, та коштами, які були сплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператором газотранспортної системи у зв'язку з діями, пов'язаними з балансуванням газотранспортної системи, що має бути стягнута оператором газотранспортної системи із замовника послуг транспортування або виплачена оператором газотранспортної системи замовнику послуг транспортування;	balancing neutrality charge means charge, equal to the difference between funds, received by the gas transmission system operator or have to be paid to the gas transmission system operator, and funds, which were paid by the gas transmission system operator or have to be payed by the gas transmission system operator due to the actions, related to the balancing of gas transmission system, which has to be charged by the gas transmission system operator from the network user or paid by the gas transmission system operator to the network user;
портфоліо балансування - сукупність подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу;	balancing portfolio means aggregated inputs and off-takes of natural gas of network user;

<p>послуга балансування - послуга, що надається оператору газотранспортної системи іншим суб'єктом господарювання на підставі відповідного договору для врегулювання короткострокових коливань попиту та пропозицій на природний газ, що не є короткостроковим стандартизованим продуктом;</p>	<p>balancing service means the service, provided to the gas transmission system operator by another business entity on basis of relevant agreement to settle the short term fluctuations of natural gas offer and demand, which is not a short term standardised product;</p>
<p>потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;</p>	<p>capacity means maximum permissible flow of natural gas amount, expressed in units of energy per unit of time, which is provided to the network user in accordance with the transport contract;</p>
<p>потужність приєднання - запланована максимальна можливість подачі або прийому природного газу за одну годину;</p>	<p>connection capacity means planned maximum capacity of input or off-take of natural gas per hour;</p>
<p>"правило меншого" - принцип, який застосовується оператором газотранспортної системи у випадках, якщо обсяг природного газу, зазначений в номінаціях/реномінаціях, у точці входу та точці виходу не співпадає і полягає в підтвердженні найменшого із заявлених обсягів природного газу в номінації/реномінації та інформує про це замовників послуг транспортування;</p>	<p>lesser rule means principle which is applied by the gas transmission system operator in cases if the amount of natural gas indicated in nominations/re-nominations at the entry and exit point does not correspond, in which case the gas transmission system operator confirms the least declared amount of natural gas in nominations/re-nominations and informs the network users thereof;</p>
<p>переривчаста потужність - потужність газотранспортної системи, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором транспортування природного газу та цим Кодексом;</p>	<p>interruptible capacity means capacity of the gas transmission system, which is provided to the customer without guarantee of the right to use it, but with a possibility of its limitation (interruption) on the conditions determined by the natural gas transport contract and this Code;</p>
<p>проект нової (збільшеної) потужності - проект збільшення обсягу технічної потужності в існуючій точці міждержавного з'єднання або створення нової точки міждержавного з'єднання на основі розподілу потужності у процедурі нової (збільшеної) потужності;</p>	<p>incremental capacity project means a project on increasing the amount of technical capacity at an existing interconnection point or establishing a new interconnection point based on capacity allocation in an incremental capacity procedure;</p>
<p>процедура нової (збільшеної) потужності - процес оцінки ринкового попиту на нову (збільшену) потужність, що включає необов'язковий етап, на якому замовники послуг транспортування висловлюють і кількісно визначають свій попит на нову (збільшену)</p>	<p>incremental capacity process means a process to assess the market demand for incremental capacity that includes a non-binding phase, in which network users express and quantify their demand for incremental capacity, and a binding phase, in which binding commitments for contracting capacity</p>

потужність, та обов'язковий етап, на якому оператором газотранспортної системи встановлюється вимога замовникам послуг транспортування зарезервувати визначений обсяг потужності та взяти на себе обов'язок по сплаті за користування такою потужністю;	are requested from network users by one or more transmission system operators;
прямий споживач - споживач, об'єкти якого приєднані безпосередньо до газотранспортної системи;	direct customer means customer, whose facilities are directly connected to the gas transmission system;
раунд - період часу, протягом якого замовники послуг транспортування можуть подати, змінити або відкликати ставку учасника аукціону;	bidding round means is the period of time during which network users can submit, amend and withdraw bids;
рахунок умовного зберігання (ескроу) - банківський рахунок, режим функціонування якого визначений законодавством, відкритий учаснику торгів (замовнику послуг транспортування або оператору газотранспортної системи) для цілей здійснення розрахунків за природний газ, придбаний ним на торговій платформі;	escrow account means a bank account, the operating mode of which is determined by legislation, an account that is opened to the tenderer (the network user or the gas transmission system operator) with a purpose for payment for the natural gas purchased using trading platform;
реверсна компресорна станція - установка, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для підготовки, компримування та передачі природного газу та/або біометану з газорозподільної системи до газотранспортної системи;	reverse compressor station means an installation that is a facility of the gas transmission system and is used for preparation, compression and transfer of natural gas and/or biomethane from a gas distribution system to the gas transmission system;
Ресстр споживачів постачальника - перелік споживачів, які в інформаційній платформі закріплені за певним постачальником у розрахунковому періоді;	Register of supplier's customers means the list of customers, which are assigned to the certain supplier during the accounting period on information platform;
реномінація - заявка на зміну підтвердженої номінації;	re-nomination means the request for the change of the confirmed nomination;
рівень пропозиції - сума вільної потужності та відповідного обсягу нової (збільшеної) потужності, запропонованих для кожної річної потужності в точці міждержавного з'єднання;	offer level means the sum of the available capacity and the respective level of incremental capacity offered for each of the yearly standard capacity products at an interconnection point;
робочі дні - дні з понеділка до п'ятниці, за винятком святкових днів, передбачених законодавством, та робочих днів, перенесених на вихідні дні відповідно до законодавства;	working days means days from Monday to Friday, excluding holidays, provided by the legislation, and working days carried over in accordance with the legislation;
розподіл потужності - частина договору транспортування, яка	capacity allocation means part of the transport contract that defines

визначає порядок та умови надання і реалізації права на користування договірною потужністю, яке надається замовнику транспортування у визначеній точці входу або точці виходу;	a procedure and conditions of granting and realizing a right to use the contractual capacity, which is provided to the network user at the specified entry or exit point;
розподілена (договірна) потужність - частина технічної потужності газотранспортної системи, яка розподілена замовнику послуг транспортування згідно з договорами транспортування;	allocated (contracted) capacity means share of the technical capacity of the gas transmission system, which is allocated to the network user according to transport contracts;
розрахунковий період - газова доба (D) та/або газовий місяць (M), що складається з газових діб (D), в якій (якому) буде здійснюватися (здійснено) надання послуг транспортування природного газу та відповідно до якої (якого) будуть здійснюватися певні процедури, передбачені цим Кодексом, зокрема балансування обсягів природного газу, поданих та відібраних замовниками послуг транспортування природного газу в точках входу/виходу газотранспортної системи;	accounting period means gas day (D) and/or gas month (M) consisting of gas days (D), during which the provision of gas transmission services will be performed (had been performed) and according to which certain procedure foreseen by this Code will be performed, namely the balancing of natural gas amounts, supplied and withdrawn by the network users at gas transmission system entry/exit points;
ставка учасника аукціону (далі - ставка) - пропозиція учасника аукціону щодо обсягу потужності, доступ до якої він планує отримати у відповідному раунді аукціону за відповідною ціною;	bid of the auction participant (bid) means proposal of the auction participant concerning capacity amount, acces to which he plans to receive in the respective auction round at corresponding price;
стартова ціна аукціону - ціна, запропонована в першому раунді аукціону, що дорівнює тарифу, встановленому Регулятором (з урахуванням коефіцієнта, який ураховує період та сезон замовлення потужності) по точці входу або виходу на міждержавних з'єднаннях;	reserve price of the auction means the price offered in the first round of the auction, which is equal to tariff determined by the Regulator (taking into account coefficient that takes into account the period and season of capacity order) on entry/exit point at interconnection points;
суміжне газовидобувне підприємство - газовидобувне підприємство, промисловий газопровід якого безпосередньо підключений до газотранспортної системи;	adjacent gas production enterprise means natural gas production enterprise, which field pipeline is directly connected to the gas transmission system;
суміжна система - інша газотранспортна система, газорозподільна система, газосховище, установка LNG, система суміжного газовидобувного підприємства, інша система, що мають фізичне з'єднання з газотранспортною системою;	adjacent system means another gas transmission system, gas distribution system, gas storage, LNG facility, system of adjacent gas production enterprise, another system, which have a physical connection to the gas transmission system;
технічні умови - документ, що визначає комплекс умов і вимог до	technical specifications means document defining a set of conditions

<p>інженерного забезпечення приєднання об'єкта системи газоспоживання або газопостачання та його підключення до газотранспортної системи і містить вихідні дані для проектування;</p>	<p>and requirements for engineering support of connection of the gas consumption or gas supply facility and its connection to the gas transmission system. It contains initial data for designing;</p>
<p>торгова платформа - електронна платформа, функціонування та керування якою забезпечується оператором торгової платформи, котра використовується учасниками торгів для розміщення пропозицій про купівлю-продаж природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування), у тому числі для врегулювання небалансів (короткострокових коливань попиту та пропозиції) протягом газової доби (D), на якій реєструються укладені угоди купівлі-продажу природного газу та яка функціонує відповідно до правил та умов користування, визначених її оператором, з урахуванням вимог цього Кодексу; на якій оператор газотранспортної системи здійснює купівлю-продаж природного газу з метою забезпечення дій із врегулювання добових небалансів замовників послуг транспортування;</p>	<p>trading platform means electronic platform, managed by the trading platform operator, used by trade participants to place gas purchase and sale offers (including the possibility of their amending or cancelation), including to regulate imbalances (short term fluctuations of demand and offer) during gas day (D), where gas purchase and sale deals are registred and which is functioning in accordance with the rules and terms of use, defined by its operator, taking into account the requirements of this Code; where the gas transmission system operator performs the purchase and sale of natural gas in order to perform the actions to settle daily imbalances of network users;</p>
<p>торгове сповіщення - інформаційне повідомлення відповідно до форми, встановленої цим Кодексом, що направляється оператору газотранспортної системи від замовника послуг транспортування природного газу щодо обсягів природного газу, які він відчужив або набув;</p>	<p>trade notification means informational notification in the form defined by this Code containing the amounts of natural gas, which have been alienated or acquired by the network user and being submitted by the network user to the gas transmission system operator.</p>
<p>транскордонний газопровід - магістральний газопровід, що перетинає лінію кордону між Україною та сусідньою державою та призначений для сполучення газотранспортних систем України з газотранспортними системами цієї держави (далі - Інтерконектор);</p>	<p>cross-border gas pipeline means main gas pipeline that crosses the border line between Ukraine and a neighboring country and intended for connection of the gas transmission system of Ukraine and gas transmission systems of this country (hereinafter the Interconnector);</p>
<p>управління системними обмеженнями - комплекс заходів, що здійснюються оператором газотранспортної системи в рамках наданих послуг транспортування з метою забезпечення безпечного функціонування газотранспортної системи, а також забезпечення необхідних технічних параметрів природного газу;</p>	<p>system limitations management means package of measures performed by the gas transmission system operator within the framework of provision of transmission services in order to ensure safe operation of the gas transmission system, as well as to provide necessary technical parameters of natural gas;</p>

<p>учасник аукціону - замовник послуг транспортування, який здійснив в установленому порядку реєстрацію на аукціонній платформі та дотримується інших вимог розділу XIX Кодексу;</p>	<p>auction participant means the network user, who registered in the prescribed manner on the auction platform and adheres to other requirements of subsection XIX of the Code;</p>
<p>фізичне балансування - заходи, що вживаються оператором газотранспортної системи для забезпечення цілісності газотранспортної системи, а саме, необхідного співвідношення обсягів природного газу, що фізично надійшли через точки входу, і обсягів природного газу, фізично відібраного з точок виходу;</p>	<p>physical balancing means implementation of appropriate measures by the gas transmission system operator to ensure integrity of the gas transmission system, namely the ratio of natural gas amounts received via entry points, and the natural gas amounts withdrawn from exit points;</p>
<p>фізичні перевантаження - перевищення попиту на послуги із транспортування природного газу над обсягом технічної потужності газотранспортної системи під час фактичного транспортування природного газу у певний момент часу;</p>	<p>physical congestions means exceeding of the demand for natural gas transmission services over the amount of technical capacity of the gas transmission system during the actual transmission of natural gas at some point in time;</p>
<p>ф-фактор - частка поточної вартості очікуваного збільшення необхідного доходу оператора газотранспортної системи (пов'язаного зі збільшенням потужності, включеного до відповідного рівня пропозиції), яку необхідно покрити за рахунок поточної вартості зобов'язань замовників послуг транспортування щодо придбання потужності, визначених відповідно до глави 6 розділу XIX цього Кодексу;</p>	<p>f-factor means the share of the present value of the estimated increase in the allowed or target revenue of the transmission system operator associated with the incremental capacity included in the respective offer level to be covered by the present value of binding commitments of network users for contracting capacity calculated as set out in subsection 6 of section XIX of this Code;</p>
<p>цикл реномінацій - процес, що здійснюється оператором газотранспортної системи для надання замовнику послуг транспортування повідомлення щодо підтвердженого обсягу після отримання від нього реномінації;</p>	<p>re-nomination cycle means the process, performed by the gas transmission system operator to provide network user with the notification about the confirmed amount after the receiving of the re-nomination from it;</p>
<p>ціна аукціону - вартість одиниці потужності, яка розраховується як сума стартової ціни і аукціонної надбавки;</p>	<p>auction price means the cost of capacity unit, calculated as a sum of starting price and auction markup;</p>
<p>ЕІС-код - код енергетичної ідентифікації суб'єкта ринку природного газу та/або точки комерційного обліку, визначений за правилами Європейської мережі операторів газотранспортних систем (ENTSOG), з метою уніфікації та однозначної ідентифікації суб'єктів ринку природного газу та точок комерційного обліку, розміщених на</p>	<p>EIC - energy identification code of a natural gas market entity and/or commercial metering point, specified as per the rules of the European Network of Transmission System Operators for Gas (ENTSOG), for the purposes of unification and unique identification of natural gas market entities and commercial metering points, located at gas infrastructure</p>

<p>об'єктах газової інфраструктури, у тому числі для участі у регіональних (міжнародних) газових ринках, та для забезпечення спрощення процедур зміни постачальників природного газу та електронного обміну даними між суб'єктами ринку природного газу;</p>	<p>facilities, including for the purposes of participation in regional (international) gas markets and to ensure simplification of replacement procedures for natural gas suppliers and electronic data exchange between natural gas market entities.</p>
<p>ENTSOГ - європейська мережа операторів газотранспортних систем.</p>	<p>ENTSOГ means the European Network of Transmission System Operators for Gas</p>
<p>Інші терміни використовуються в цьому Кодексі у значеннях, наведених у Законах України «Про ринок природного газу», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про товарну біржу».</p>	<p>Other terms are used in this Code as defined in the Laws of Ukraine "On the Natural Gas Market", "On Metrology and Metrological Activity", "On Pipeline Transport", "On Oil and Gas", "On Providing Commercial Metering of Natural Gas" "On Regulation of Town Planning", "On commodity Exchange".</p>
<p>2. Умови визначення обсягу та фізико-хімічних показників природного газу</p>	<p>2. Conditions for the specification of an amount and physical and chemical properties of natural gas</p>
<p>1. Визначення обсягу та фізико-хімічних показників природного газу проводиться за нормальних та стандартних умов.</p>	<p>1. Amount and physical chemical properties of natural gas are specified under normal and standard conditions.</p>
<p>Нормальні умови Визначення обсягу газу: Тиск P_n: 101,325 кПа Температура T_n: 273,15 К (= 0 °С) Визначення вищої теплоти згоряння: Тиск P_n 101,325 кПа Температура згоряння T_{зг}: 298,15 К (= 25 °С) Температура вимірювання T_n: 273,15 К (= 0 °С)</p>	<p>Normal conditions Specification of an amount of gas: Pressure P_n: 101,325 kPa Temperature T_n: 273,15 K (=0 °C) Specification of a higher calorific value: Pressure P_n 101,325 kPa Temperature of combustion T_{cb}: 298,15 K (= 25 °C) Temperature of measurement T_n 273,15 K (= 0 °C)</p>

<p>Стандартні умови Визначення обсягу газу: Тиск P_c: 101,325 кПа (760 мм рт. ст) Температура T_c: 293,15 К (=20°C) Визначення нижчої теплоти згоряння: Тиск P_c: 101,325 кПа Температура згоряння T_{zg}: 298,15 К (= 25°C) Температура вимірювання T_c: 293,15 К (= 20°C)</p>	<p>Standard conditions Specification of an amount of gas: Pressure P_s: 101,325 kPa (760 mm Mercury) Temperature T_s: 293,15 K (=20 °C) Specification of a lower calorific value: Pressure P_s 101,325 kPa Temperature of combustion T_{cb}: 298,15 K (= 25 °C) Temperature of measurement T_s 293,15 K (= 20 °C)</p>
<p>2. Перерахунки значень об'єму та теплоти згоряння на різні стандартні умови проводяться згідно з чинними нормативними документами.</p>	<p>2. Recalculations of values of volume and heat of combustion to different standard conditions are carried out in accordance with the current legal acts.</p>
<p>3. Основні засади доступу до газотранспортної системи</p>	<p>3. Main principles of access to gas transmission system</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи на підставі договору транспортування природного газу та згідно з умовами, визначеними в цьому Кодексі, надає суб'єктам ринку природного газу: право користування газотранспортною системою в межах розподілу потужностей на точках входу та виходу; послуги транспортування природного газу газотранспортною системою в межах договірних потужностей та підтверджених номінацій.</p>	<p>1. The gas transmission system operator, on the basis of the natural gas transport contract, in compliance with conditions set out in this Code, shall provide the following to entities of the natural gas market: right to use the gas transmission system within the limits of capacity allocation at the entry and exit points; services of natural gas transmission through the gas transmission system within the contractual capacity and confirmed nominations.</p>
<p>2. Виробники біометану або інших видів газу з альтернативних джерел мають право на отримання доступу до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ, установок LNG та на приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем, за умови дотримання технічних норм та стандартів безпеки відповідно до законодавства та за умови, що біометану або інші види газу з альтернативних джерел за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідають нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу.</p>	<p>2. Producers of biogas or of other types of gas from alternative sources shall be entitled to access to the gas transmission and a gas distribution system, gas storages, a LNG installation and to connection to the gas transmission system and a distribution system provided that technical norms and safety standards are observed in accordance with the legislation and under condition that biogas or other types of gas from alternative sources have the same physical and chemical characteristics correspond to the normative legal acts regulating the issue quality of natural gas.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи, застосовуючи</p>	<p>3. Gas transmission system operator, using objective and</p>

об'єктивні та прозорі засади, які забезпечують однакове поводження із замовниками послуг транспортування, а також беручи до уваги вимоги захисту довкілля, забезпечує:

стале функціонування газотранспортної системи та виконання договорів транспортування природного газу із замовником послуг транспортування;

функціонування газотранспортної системи в скоординований та ефективний спосіб зі збереженням необхідної надійності транспортування природного газу та його якості;

експлуатацію, ремонти мереж, установок та пристроїв газотранспортної системи разом зі з'єднаннями з іншими газовими системами в спосіб, що гарантує надійність функціонування газотранспортної системи;

спроможність газотранспортної системи задовольняти потреби у транспортуванні природного газу, а також можливість її розвитку при зростанні потреб в обсягах транспортування;

співпрацю з операторами суміжних систем або суб'єктами ринку природного газу з метою надійного та ефективного функціонування газових систем, а також координацію їх розвитку;

оперативно-диспетчерське управління транспортуванням природного газу, а також підтримку його якісних та кількісних параметрів у газотранспортній системі та в точках входу та виходу в/з неї;

вжиття заходів, необхідних для надійного функціонування газотранспортної системи;

балансування системи та управління перевантаженнями в газотранспортній системі, а також проведення розрахунків із замовниками послуг транспортування, які виникають через їх незбалансованість;

надання операторам суміжної системи, замовникам послуг транспортування інформації про умови надання послуг із транспортування;

управління перевантаженнями для замовників послуг

transparent principles, which ensure equal treatment of network users, and taking into account the requirements of environmental protection, shall provide:

sustainable operation of the gas transmission system and the execution of the natural gas transport contracts signed with the network user;

coordinated and efficient operation of the gas transmission system maintaining the required reliability of natural gas transmission and its quality;

operation and repairs of networks, installations and equipment of the gas transmission system together with connection to other gas systems in a way that guarantees reliability of the gas transmission system;

ability of the gas transmission system to meet the needs of natural gas transmission, as well as a possibility of development with the growing need for transmission amounts;

cooperation with operators of adjacent systems or the entities of natural gas market in order to ensure secure and efficient operation of gas systems and coordination of their development;

operational and dispatcher control of natural gas transmission and support of its qualitative and quantitative parameters in the gas transmission system and at entry and exit points to/from it;

taking measures needed for reliable operation of the gas transmission system;

system balancing and overload management in the gas transmission system, as well as settlements with network users occurring from their imbalance,

provision with information on terms of providing transmission services to adjacent system operators, network users,

congestion management for network users and direct customers,

<p>транспортування та прямих споживачів; впровадження періодичних досліджень потреби ринку в новій транспортній інфраструктурі, результати яких враховуються при підготовці планів розвитку.</p>	<p>introduction of periodic research of market needs for new transport infrastructure, the results of which shall be taken into account during the preparation of development plans.</p>
<p>4. Експлуатацію газотранспортної системи здійснює виключно оператор газотранспортної системи.</p>	<p>4. The operation of the gas transmission system shall be carried out exclusively by the gas transmission system operator.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи надає доступ до газотранспортної системи в межах технічної та вільної потужності газотранспортної системи.</p>	<p>5. The gas transmission system operator shall provide services of access to the gas transmission system within the technical and available capacity of the gas transmission system.</p>
<p>6. У разі неочікуваного зростання споживання природного газу споживачами, виникнення перебоїв в транспортуванні природного газу, аварійної ситуації, що загрожує безпеці функціонування газотранспортної системи, оператор газотранспортної системи зобов'язаний вжити заходів, передбачених цим Кодексом, Національним планом дій та правилами про безпеку постачання природного газу, затвердженими центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі (далі - Національний план дій, правила про безпеку постачання природного газу).</p>	<p>6. In case of unexpected growth in consumption of natural gas by customers, occurrence of disruptions in the transmission of natural gas, emergencies, which threatens security of operation of the gas transmission system, the gas transmission system operator shall take the measures provided for in this Code, National action plan and the Rules of security of supply of natural gas, approved by the central authority of executive power, which ensures development and realization of the national policy in the oil and gas sector (hereinafter, National action plan, Rules of the security of supply of natural gas).</p>
<p>7. Оператор газотранспортної системи здійснює надання послуг транспортування природного газу з моменту отримання природного газу в точці входу та до моменту передачі природного газу в точці виходу.</p>	<p>7. The gas transmission system operator shall provide natural gas transmission services since the moment when natural gas is received at the entry point and till the moment when the natural gas is delivered at the exit point.</p>
<p>8. Взаємодія оператора газотранспортної системи з оператором іншої газотранспортної системи регулюється угодою про взаємодію, яка укладається відповідно до вимог цього Кодексу та Регламенту Комісії (ЄС) № 2015/703 від 30 квітня 2015 року, яким запроваджується кодекс мереж щодо правил взаємодії та обміну даними..</p>	<p>8. Interaction of the gas transmission system operator with the operator of another gas transmission system is regulated by a cooperation agreement concluded in accordance with the requirements of this Code and Regulation of the Commission (EU) No 2015/703 as of 30 April 2015 that introduces Network Codes related to the rules of cooperation and data exchange..</p>
<p>9. Замовник послуг транспортування користується потужністю газотранспортної системи на засадах, визначених Законом України «Про ринок природного газу», цим Кодексом, а також договором транспортування природного газу.</p>	<p>9. Network user shall use the capacity of the gas transmission system on the basis defined in the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", this Code and the natural gas transport contract.</p>

<p>10. Прямий споживач забезпечує:</p> <p>доступ оператора газотранспортної системи до вузлів обліку природного газу, які перебувають у його власності;</p> <p>дотримання обмежень споживання природного газу, які полягають в обмеженні максимальної кількості споживання природного газу за годину та на добу згідно з повідомленнями оператора газотранспортної системи;</p> <p>можливість цілодобового зв'язку оператора газотранспортної системи з прямим споживачем у разі виникнення раптових подій, які мають вплив на виконання транспортних послуг;</p> <p>негайне виконання розпорядження диспетчерських служб оператора газотранспортної системи.</p> <p>Прямий споживач, який є власником комерційного вузла обліку природного газу, зобов'язаний:</p> <p>утримувати об'єкти газової інфраструктури в належному технічному стані;</p> <p>виконувати періодичні перевірки та повірки вузла обліку в пункті одержання природного або передачі природного газу згідно з положеннями Кодексу та технічними нормами та стандартами;</p> <p>інформувати оператора газотранспортної системи про терміни виконуваних періодичних перевірок, повірок та надання його представникам доступу до комерційного вузла обліку під час здійснення цих робіт;</p> <p>забезпечувати доступ представників(а) оператора газотранспортної системи для перевірки належної роботи комерційного вузла обліку природного газу;</p> <p>забезпечувати виконання перевірки належної роботи системи комерційного вузла обліку природного газу за кожним запитом оператора газотранспортної системи, але не частіше одного разу на тиждень;</p> <p>надавати представникам оператора газотранспортної системи можливість пломбування комерційного вузла обліку газу;</p> <p>надавати оператору газотранспортної системи можливості</p>	<p>10. Direct customer shall ensure the following:</p> <p>access of the gas transmission system operator to natural gas metering stations, which are owned by it,</p> <p>compliance with restrictions on natural gas consumption, consisting of limitations on the maximum amount of consumed natural gas per hour and per day according to notifications of the gas transmission system operator,</p> <p>possibility of 24/7 communication of the gas transmission system operator with the direct customer in case of occurrence of sudden events that influence execution of transmission services,</p> <p>immediate performance of orders of dispatching services of the gas transmission system operator.</p> <p>Direct customer, who is the owner of the gas custody metering station, shall:</p> <p>maintain facilities of gas infrastructure in appropriate technical conditions,</p> <p>perform routine inspections and calibrations of the metering facility at the point of acceptance or input of natural gas according to the provisions of the Code and technical norms and standards;</p> <p>inform the gas transmission system operator about terms of performed routine inspections, calibrations and provide its representatives with access to the commercial measuring point during the performance of these works,</p> <p>provide access to representative(s) of the gas transmission system operator to inspection of the proper functioning of the natural gas custody metering station,</p> <p>ensure inspection of proper functioning of the natural gas custody metering station upon each request of the gas transmission system operator, but not more than once a week;</p> <p>provide representatives of the gas transmission system operator with a possibility of sealing the gas custody metering station,</p> <p>provide possibilities to the gas transmission system operator of</p>
--	---

<p>дистанційного зчитування даних вимірювання у разі функціонування системи телеметрії та встановлювати системи телеметрії; надавати оператору газотранспортної системи можливість встановлення власної системи телеметрії. Прямий споживач, який не є власником комерційного вузла обліку природного газу зобов'язаний утримувати об'єкти газової інфраструктури в належному технічному стані та має право: : бути поінформованим про терміни періодичних перевірок та повірок, які виконуються службами оператора газотранспортної системи, і може бути присутнім під час здійснення цих робіт; опломбовувати засоби вимірювальної техніки, допоміжні пристрої та елементи газопроводів у місцях, де несанкціоноване втручання може вплинути на результати вимірювань об'єму газу; здійснювати дистанційне зчитування вимірювальних даних у разі функціонування системи телеметрії на газорозподільній станції; встановлювати власну систему телеметрії в порядку, визначеному цим Кодексом, за відсутності телеметрії та надавати оператору газотранспортної системи можливість отримання даних.</p>	<p>performing remote readings of metering data in case the telemetry system is operational, and installing telemetry systems, provide possibilities to the gas transmission system operator of installing its own telemetry system. Direct customer, who is not an owner of the GCMS shall maintain facilities of gas infrastructures in appropriate technical condition and is entitled to: be informed about the timeframe of routine inspections and calibrations performed by services of the gas transmission system operator, and may be present during these works; seal the facilities of the metering equipment, ancillary devices and elements of gas pipelines at places, where unauthorized intrusion may affect the metering results of gas volume; remotely read a metering data in case the telemetry system is operational at the gas distribution station; install its own telemetry system according to the procedure prescribed by this Code in the absence of telemetry and provide the Gas transmission system operator a possibility to obtain data.</p>
<p>II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ</p>	<p>II. CHARACTERISTICS OF GAS TRANSMISSION SYSTEM, DETERMINATION OF ENTRY AND EXIT POINTS</p>
<p>1. Характеристика газотранспортної системи</p>	<p>1. Characteristics of the gas transmission system</p>
<p>1. До складу газотранспортної системи у межах балансової приналежності оператора газотранспортної системи входять: газопроводи з відводами та лупінгами від місця видобутку чи підземного зберігання газу (вихід з установки підготовки газу на об'єктах газодобування чи газосховище) до місця його розподілення зі зниженням тиску до 1,2 МПа (вихід із газорозподільної станції) з перекривною арматурою, переходами через природні і штучні перешкоди (автомобільні дороги, залізниці, канали тощо), вузлами запускання та приймання очисних засобів, вузлами збирання і зберігання</p>	<p>1. Within the balance sheet attribution of the gas transmission system operator, gas transmission system includes the following components: gas pipelines with taps and loop lines from the place of production or underground gas storage (exit from the gas treatment facility at gas production facilities or gas storage) to a place of its distribution with pressure drop to 1.2 MPa (at the exit from the gas distribution station) with shut-off valves, crossings over natural and artificial obstacles (highways, railways, canals, etc.), facilities for in-let and receiving of cleaning agents, facilities</p>

<p>газового конденсату, засобами введення в газопровід метанолу, ємностями для зберігання і розгазування конденсату, земляними амбрами для аварійного зливання конденсату;</p> <p>компресорні станції;</p> <p>газорозподільні станції;</p> <p>установки підготовки газу;</p> <p>установки протикорозійного захисту;</p> <p>лінії і споруди систем технологічного зв'язку і телемеханіки;</p> <p>лінія електропередачі і обладнання для електроживлення електроустановок магістральних газопроводів, систем телемеханіки та установок електрохімічного захисту;</p> <p>газовимірювальні станції (ГВС), газовимірювальні пункти і газовимірювальні блоки на лінійній частині магістрального газопроводу;</p> <p>міжгазопровідні пункти редукування газу;</p> <p>протипожежні засоби, протиерозійні і захисні споруди газопроводів;</p> <p>будівлі та споруди на лінійній частині магістрального газопроводу;</p> <p>розпізнавальні і сигнальні знаки місцезнаходження газопроводів, що призначені для обслуговування технологічних об'єктів газотранспортної системи та знаходяться на балансі оператора газотранспортної системи;</p> <p>інші об'єкти газотранспортної системи.</p>	<p>for collection and storage of gas condensate, means of injection of methanol into the gas pipeline, reservoirs for the storage and de-gassing of the condensate, earth ambras for the emergency draining of the condensate;</p> <p>compressor stations;</p> <p>gas distribution stations;</p> <p>gas treatment facilities;</p> <p>anti-corrosion protection facilities;</p> <p>lines and structures of process communications and teleautomatics;</p> <p>power transmission lines and equipment for powering electrical facilities of main pipelines, teleautomatics systems and electrochemical protection facilities;</p> <p>gas metering stations (GMS), gas metering points and gas metering units at the line part of the main gas pipeline;</p> <p>interpipe gas reduction points;</p> <p>fire-fighting means, erosion protection and protective structures of gas pipelines;</p> <p>buildings and structures on the line part of the main gas pipeline;</p> <p>distinctive signs and signal signs of the location of gas pipelines, designed for servicing technological facilities of the gas transmission system and recorded on the balance sheet of the gas transmission system operator ;</p> <p>other facilities of the gas transmission system.</p>
<p>2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи</p>	<p>2. Determination of entry and exit points, virtual points of the gas transmission system</p>
<p>1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:</p> <p>1) точки входу з фізичним розташуванням (далі - фізичні точки входу):</p> <p>точки входу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного</p>	<p>1.The following entry points are identified in the gas transmission system:</p> <p>1) entry points with physical location (heireinafter physical point):</p> <p>entry interconnection points (cross-border);</p> <p>entry points from adjacent gas production enterprises (whose networks can be used for transmission of natural gas of another gas</p>

<p>підприємства чи групи газовидобувних підприємств); точки входу з установок LNG; точки входу з газосховищ; точки входу з газорозподільних систем; 2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі - віртуальні точки входу): точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств); точки входу з газосховища чи групи газосховищ; точки входу з митного складу газосховища чи групи газосховищ; точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств); точки входу на міждержавних з'єднаннях.</p>	<p>production enterprises or group of gas production enterprises); entry points from LNG facilities; entry points from gas storages; entry points from gas distribution systems; 2) virtual entry points with undefined physical location (hereinafter – virtual entry point): entry points from the gas distribution systems (point of gas injection from gas production enterprise in its connection point to the distribution system, through which the natural gas of another gas production enterprise or group of gas production enterprises may be transmitted), entry points from the gas storage or group of gas storages, entry points from the customs warehouse of gas storages or a group of storages. entry points from the adjacent gas production enterprises (whose networks can be used for transmission of natural gas of another gas production enterprises or group of gas production enterprises), entry interconnection points (cross-border).</p>
<p>2. У газотранспортній системі виділяються такі точки виходу: 1) точки виходу з фізичним розташуванням (далі - фізичні точки виходу): точки виходу на міждержавних з'єднаннях; точки виходу до прямих споживачів; точки виходу до газорозподільних систем; точки виходу до газосховищ; точка виходу до суміжного газовидобувного підприємства. 2) віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням (далі - віртуальні точки виходу): точки виходу до газорозподільних систем; точки виходу до газосховища чи групи газосховищ; точки виходу до митного складу газосховища чи групи газосховищ; точка виходу до суміжного газовидобувного підприємства; точки виходу на міждержавних з'єднаннях;</p>	<p>2. The following exit points are identified in the gas transmission system: 1) exit points with physical location (hereinafter physical exit points) to: exit interconnection points (cross-border); exit points to direct customers; exit points to gas distribution systems; exit points to gas storages; exit point to the adjacent gas production enterprise. 2) Virtual exit points with undefined physical location (hereinafter – virtual exit points): exit points to the gas distribution system; exit points to gas storages or groups of gas storages; exit points from the customs warehouse of gas storages or a group of storages; exit point to the adjacent gas production enterprise;</p>

<p>точка виходу для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат.</p>	<p>exit interconnection points (cross-border); exit point for operations of the gas transmission system operator, related to purchasing by the gas transmission system operator of natural gas for own needs and technological losses.</p>
<p>3. У газотранспортній системі виділяють віртуальну торгову точку.</p>	<p>3. Virtual trading point is defined in the gas transmission system.</p>
<p>4. Для кожної газорозподільної зони оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку виходу до газорозподільної системи, що охоплює всі точки виходу до цієї системи, розташовані на території ліцензованої діяльності оператора газорозподільної системи.</p>	<p>4. For each gas distribution area, the gas transmission system operator shall create one virtual exit point to the gas distribution system covering all exit points to the system, located in the territory of the licensed activities of the operator of the gas distribution system.</p>
<p>5. По кожному суміжному газовидобувному підприємству оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу).</p> <p>У випадку якщо до газорозподільної системи оператора газорозподільної системи підключений промисловий газопровід газовидобувного підприємства (підприємств), оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу з газорозподільної системи (окремо для кожної газорозподільної зони), в яку об'єднує всі фізичні підключення газовидобувних підприємств, безпосередньо підключених до газорозподільної системи.</p>	<p>5. For each adjacent gas production enterprise, the gas transmission system operator shall create one virtual entry point from this adjacent gas production enterprise, which connects all its physical entry points to gas transmission system (even if there is one physical entry point).</p> <p>If field pipeline of gas production enterprise (enterprises) is connected to gas distribution system of the gas distribution system, the gas transmission system operator shall create one virtual entry point from gas distribution system (separately for each gas distribution zone), which connects all physical connections of gas production enterprises directly connected to gas distribution system.</p>
<p>6. З метою забезпечення ефективного та максимального використання технічної потужності газотранспортної системи, сприяння транскордонній торгівлі природним газом оператор газотранспортної системи за погодженням з Регулятором має право створити віртуальні точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні, які повинні відповідати таким умовам:</p> <p>1) загальна потужність кожної віртуальної точки входу/виходу міждержавного з'єднання дорівнює або перевищує суму технічних потужностей усіх фізичних точок входу/виходу на міждержавному з'єднанні, які вона об'єднує;</p>	<p>6. In order to ensure efficient and maximal utilization of technical capacity of gas transmission system, to facilitate cross-border trade of natural gas, the gas transmission system operator – after approval of the Regulator – is entitled to establish virtual entry/exit interconnection points (cross-border) shall meet the following criteria:</p> <p>1) total capacity of each virtual entry/exit interconnection point (cross-border) shall be equal or exceed the sum of technical capacity of all physical entry/exit interconnection points (cross-border), connected by it;</p>

<p>2) створення віртуальної точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні не суперечить угодам із оператором газотранспортної системи сусідньої країни;</p> <p>3) віртуальна точка на міждержавному з'єднанні може поєднувати фізичні точки на міждержавному з'єднанні виключно з однією сусідньою країною.</p>	<p>2) creation of virtual entry/exit interconnection point (cross-border) shall comply with the Agreements with the adjacent gas transmission system operator ;</p> <p>3) virtual interconnection point (cross-border) may connect only physical interconnection points (cross-border) solely with one neighboring country.</p>
<p>7. Оператор газотранспортної системи розміщує на власному вебсайті перелік усіх точок входу та виходу газотранспортної системи.</p>	<p>7. The gas transmission system operator shall publish on its own website a list of all entry and exit points of the gas transmission system.</p>
<p>ІІІ. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p>III. QUALITY NORMS, PHYSICAL AND CHEMICAL INDICATORS AND OTHER CHARACTERISTICS OF NATURAL GAS, RULES OF METERING AND DOCUMENTARY EXECUTION OF ACCEPTANCE AND DELIVERY OF NATURAL GAS</p>
<p>1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі</p>	<p>1. Quality norms, physical and chemical properties and other characteristics of natural gas, accepted for transmission in the gas transmission system</p>
<p>1. Відповідальним за якість газу є:</p> <p>1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) - оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу. У точках входу на міждержавному з'єднанні відповідальним є замовник послуг транспортування;</p> <p>в точках виходу оператор газотранспортної системи.</p>	<p>1. The following persons shall be responsible for the quality of gas:</p> <p>1) at entry points (except at interconnection entry points (cross-border)) – operators of adjacent systems, adjacent gas production enterprises, which inject gas into entry point to the GTS. At interconnection entry points (cross-border) a network user shall be responsible;</p> <p>at exit points – the gas transmission system operator.</p>
<p>2. Визначення фізико-хімічних показників та інших характеристик (далі – ФХП) природного газу проводиться у точках входу і точках виходу.</p>	<p>2. Specification of physical and chemical properties and other characteristics (hereinafter – PCP) of natural gas shall be carried out at entry and exit points.</p>
<p>3. Визначення ФХП природного газу у точках виходу газотранспортної системи проводиться оператором газотранспортної системи на умовах визначених цим Кодексом та погоджених з операторами суміжних систем або прямими споживачами, з використанням автоматичних потокових приладів (автоматичних</p>	<p>3. PCP of natural gas at exit points of the gas transmission system shall be specified by the gas transmission system operator on conditions, defined by this Code and agreed with adjacent system operators or with direct customers, with the use of automatic flow devices (automatic chromatographs and moisture meters) and/or measuring chemical and</p>

<p>хроматографів та вологомірів), та/або вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій.</p>	<p>analytical laboratories.</p>
<p>3. Точки визначення ФХП природного газу можуть знаходитись як на комерційних вузлах обліку газу (ВОГ) та пунктах вимірювання витрат газу (ПВВГ), так і на інших точках магістральних газопроводів, від яких подається газ через вищезазначені комерційні ВОГ та ПВВГ. Оператор газотранспортної системи повинен визначати точки визначення ФХП (місця відбору проб) таким чином, щоб гарантувати, що значення теплоти згоряння відібраної проби не відрізнялось більше ніж на +/- 5% у ту саму добу від теплоти згоряння природного газу по будь-якому фізичному виходу комерційного обліку газу, на який ці значення ФХП розповсюджуються.</p> <p>У разі якщо до точки входу/виходу до/із газотранспортної системи природний газ надходить одночасно від різних джерел, визначення ФХП природного газу, що транспортується до точки входу/виходу ГТС, проводиться після точки змішування.</p>	<p>4. Points of specification of PCP of natural gas may be located both at gas custody metering stations (GCMSs) and discharge measurement stations (DMSs) and at other points of main gas pipelines, from which gas is supplied through the foregoing GCMSs and DMSs. The gas transmission system operator shall specify points of identification of PCP (places of sampling) in such a way, so as to guarantee that a calorific value of the taken sample is not different by more than +/- 5% on the same day from the natural gas calorific value by any physical exit of the gas custody, covered by these values of PCP.</p> <p>In case if natural gas comes simultaneously from different sources to the entry/exit point to/from the gas transmission system, the determination of PCP of the natural gas transmitted to the entry/exit point of the GTS is carried out after the mixing point.</p>
<p>5. Визначення ФХП природного газу у точках входу газотранспортної системи проводиться на комерційних ВОГ (ПВВГ) операторів суміжних систем (у тому числі суміжних газовидобувних підприємств) або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи з використанням автоматичних потокових приладів (автоматичних хроматографів та вологомірів), та/або вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій.</p>	<p>5. Specification of PCP of natural gas at entry points of the gas transmission system shall be carried out at GCMSs (DMSs) of adjacent system operators (including adjacent gas production enterprises) or other entities, directly connected to the gas transmission system with the use of automatic flow devices (automatic chromatographs and moisture meters) and/or measuring chemical and analytical laboratories.</p>
<p>6. Точки визначення ФХП (місця відбору проб) природного газу та періодичність проведення вимірювань при використанні для визначення ФХП вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій узгоджуються оператором газотранспортної системи з операторами суміжних систем, суміжними газовидобувними підприємствами або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, окремим протоколом.</p> <p>Оператор ГТС повинен розробити, затвердити та розмістити на офіційному сайті відповідні маршрути визначення фізико-хімічних показників газу, в яких описано та схематично зображено маршрут</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall approve of the points of determining the PCP (sample taking places) of natural gas and regularity of measurements with the use of chemical and analytical laboratories for the specification of PCP together with adjacent system operators, adjacent gas production enterprises or other entities, directly connected to the gas transmission system, by a separate protocol.</p> <p>The gas transmission system operator shall develop, approve and publish on the official site the relevant routes for determining the PCP of gas, in which describe and schematically depict the route of gas transfer from</p>

<p>переміщення газу від точки/точок визначення ФХП газу до точок входу або точок виходу до/з газотранспортної системи з відображенням місць відбору проб ФХП природного газу та/або встановлення автоматичних потокових приладів визначення ФХП газу.</p> <p>Маршрут може бути розроблений як для однієї точки виходу ГТС, так і для групи точок виходу ГТС з однаковими ФХП газу.</p> <p>У випадку транспортування газу до точки виходу різними маршрутами складаються і затверджуються всі можливі маршрути.</p>	<p>the point(s) of determining the gas flow to the entry points or exit to/from the gas transmission system with the display of places of collection of samples PCP of natural gas and/or the installation of automatic flow control devices for the determination of PCP of gas.</p> <p>The route may be developed both for one exit point of the GTS and for the group of exit points of the GTS with the same PCP of gas.</p> <p>In case gas can be transmitted to an exit point with different routes, all possible routes shall be drawn up and approved.</p>
<p>7. Точки входу та точки виходу до/з газотранспортної системи, через які передається природний газ з максимальною витратою за стандартних умов, що перевищує 30 000 м³/год, мають бути обладнані приладами, які на безперервній основі забезпечують контроль компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою природного газу (зокрема автоматичними хроматографами та вологомірами), з можливістю дистанційного їх контролю та передачі даних підрозділам оператора газотранспортної системи. Для нових точок входу/виходу до/з газотранспортної системи, через які подається природний газ, норма щодо обладнання приладами, які на безперервній основі забезпечують контроль ФХП природного газу, є обов'язковою не залежно від величини об'єму передачі природного газу.</p>	<p>7. Entry and exit points from/to the gas transmission system, through which natural gas is transmitted with the maximal flow under standard conditions, which exceeds 30 000 m³/hour, shall be equipped with devices, which uninterruptedly ensure control of component related composition, heat of combustion and dew point temperature as per the natural gas humidity (in particular, by automatic chromatographs and moisture meters), with a possibility of their remote control and data transfer by a unit of the gas transmission system operator. For new entry/exit points to/from the gas transmission system, through which natural gas is transmitted, the standard concerning the equipment by devices, which continuously ensure control of the PCP of natural gas is mandatory regardless of the amount of natural gas transmission.</p>
<p>8. У разі виходу з ладу автоматичних потокових приладів, за погодженням з оператором газотранспортної системи, допускається на період усунення несправності використання для визначення теплоти згоряння, компонентного складу газу та температури точки роси за вологою хіміко-аналітичних лабораторій.</p>	<p>8. In case of failure of automatic flow devices, in agreement with the gas transmission system operator, it is permitted to use chemical and analytical laboratories for the period of elimination of the failure to determine a heat of combustion, component related composition of gas and dew point temperature by water.</p>
<p>9. Періодичність визначення компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою при використанні вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій повинна бути не рідше, ніж один раз на тиждень.</p>	<p>9. Regularity of specification of the component related composition, heat of combustion and dew point temperature by water when using chemical and analytical laboratories shall be not less than once per week.</p>
<p>10. До визначення ФХП допускаються вимірювальні хіміко-аналітичні лабораторії, що у встановленому законодавством порядку отримали право на виконання таких робіт.</p>	<p>10. Those chemical and analytical laboratories shall be allowed for the specification of PCP, which have received the right to perform such works according to the procedure, established by the legislation.</p>
<p>11. Для точок входу і точок виходу визначаються такі значення</p>	<p>11. The following PCP shall be determined for entry and exit points:</p>

<p>ФХП:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Компонентний склад, 2) Нижча та вища теплота згоряння; 3) Густина газу; 4) Вміст сірководню та меркаптанової сірки; 5) Вміст механічних домішок; 6) Число Воббе; 7) Температура точки роси за вологою; 8) Температура точки роси за вуглеводнями. 	<ol style="list-style-type: none"> 1) Component related composition, 2) Higher and lower calorific value, 3) Gas density, 4) Content of hydrogen sulfide and mercaptan sulfur, 5) Content of mechanical admixtures, 6) Wobbe index, 7) Dew point temperature by water, 8) Dew point temperature by hydrocarbons. 																																												
<p>12. Визначення ФХП природного газу та відбір проб газу проводиться згідно з вимогами чинних нормативно-технічних документів. При цьому уповноважені представники оператора суміжних систем мають право бути присутніми під час відбору проб газу та/або при проведенні його аналізу з визначення ФХП.</p>	<p>12. Determination of PCP of natural gas and gas sampling shall be conducted in accordance with the requirements of applicable regulatory and technical documents. Along with this, authorized representatives of an operator of adjacent systems shall be entitled to be present during the gas sampling and/or during the conduct of its analysis to determine the PCP.</p>																																												
<p>13. Природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам:</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 60%;">Вміст метану (C₁), мол. %</td> <td>мінімум 90</td> </tr> <tr> <td>Вміст етану (C₂), мол. %</td> <td>максимум 7</td> </tr> <tr> <td>Вміст пропану (C₃), мол. %</td> <td>максимум 3</td> </tr> <tr> <td>Вміст бутану (C₄), мол. %</td> <td>максимум 2</td> </tr> <tr> <td>Вміст пентану та інші більш важких вуглеводнів (C₅₊), мол. %</td> <td>максимум 1</td> </tr> <tr> <td>Вміст азоту (N₂), мол. %</td> <td>максимум 5</td> </tr> <tr> <td>Вміст вуглецю (CO₂), мол. %</td> <td>максимум 2</td> </tr> <tr> <td>Вміст кисню (O₂), мол. %</td> <td>максимум 0,2</td> </tr> </table> <p>вища теплота згоряння (25 °C/20 °C)</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 60%;">мінімум</td> <td>36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт·год/м-3)</td> </tr> <tr> <td>максимум</td> <td>38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт·год/м-3)</td> </tr> </table> <p>вища теплота згоряння (25 °C/0 °C)</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 60%;">мінімум</td> <td>38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт·год/м-3)</td> </tr> </table>	Вміст метану (C ₁), мол. %	мінімум 90	Вміст етану (C ₂), мол. %	максимум 7	Вміст пропану (C ₃), мол. %	максимум 3	Вміст бутану (C ₄), мол. %	максимум 2	Вміст пентану та інші більш важких вуглеводнів (C ₅₊), мол. %	максимум 1	Вміст азоту (N ₂), мол. %	максимум 5	Вміст вуглецю (CO ₂), мол. %	максимум 2	Вміст кисню (O ₂), мол. %	максимум 0,2	мінімум	36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт·год/м-3)	максимум	38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт·год/м-3)	мінімум	38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт·год/м-3)	<p>13. Natural gas supplied to the gas transmission system shall meet the following requirements:</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 60%;">Methane content (C₁), mol. %</td> <td>minimum 90</td> </tr> <tr> <td>Ethane content (C₂), mol. %</td> <td>maximum 7</td> </tr> <tr> <td>Propane content (C₃), mol. %</td> <td>maximum 3</td> </tr> <tr> <td>Butane content (C₄), mol. %</td> <td>maximum 2</td> </tr> <tr> <td>Content of pentane and other heavier hydrocarbons (C₅₊), mol. %</td> <td>maximum 1</td> </tr> <tr> <td>Nitrogen content (N₂), mol. %</td> <td>maximum 5</td> </tr> <tr> <td>Content of carbon (CO₂), mol. %</td> <td>maximum 2</td> </tr> <tr> <td>Oxygen content (O₂), mol. %</td> <td>maximum 0.2</td> </tr> </table> <p>gross calorific value (25 °C/20 °C)</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 60%;">minimum</td> <td>36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт·год/м-3)</td> </tr> <tr> <td>maximum</td> <td>38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт·год/м-3)</td> </tr> </table> <p>gross calorific value (25 °C/0 °C)</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 60%;">minimum</td> <td>38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт·год/м-3)</td> </tr> </table>	Methane content (C ₁), mol. %	minimum 90	Ethane content (C ₂), mol. %	maximum 7	Propane content (C ₃), mol. %	maximum 3	Butane content (C ₄), mol. %	maximum 2	Content of pentane and other heavier hydrocarbons (C ₅₊), mol. %	maximum 1	Nitrogen content (N ₂), mol. %	maximum 5	Content of carbon (CO ₂), mol. %	maximum 2	Oxygen content (O ₂), mol. %	maximum 0.2	minimum	36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт·год/м-3)	maximum	38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт·год/м-3)	minimum	38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт·год/м-3)
Вміст метану (C ₁), мол. %	мінімум 90																																												
Вміст етану (C ₂), мол. %	максимум 7																																												
Вміст пропану (C ₃), мол. %	максимум 3																																												
Вміст бутану (C ₄), мол. %	максимум 2																																												
Вміст пентану та інші більш важких вуглеводнів (C ₅₊), мол. %	максимум 1																																												
Вміст азоту (N ₂), мол. %	максимум 5																																												
Вміст вуглецю (CO ₂), мол. %	максимум 2																																												
Вміст кисню (O ₂), мол. %	максимум 0,2																																												
мінімум	36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт·год/м-3)																																												
максимум	38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт·год/м-3)																																												
мінімум	38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт·год/м-3)																																												
Methane content (C ₁), mol. %	minimum 90																																												
Ethane content (C ₂), mol. %	maximum 7																																												
Propane content (C ₃), mol. %	maximum 3																																												
Butane content (C ₄), mol. %	maximum 2																																												
Content of pentane and other heavier hydrocarbons (C ₅₊), mol. %	maximum 1																																												
Nitrogen content (N ₂), mol. %	maximum 5																																												
Content of carbon (CO ₂), mol. %	maximum 2																																												
Oxygen content (O ₂), mol. %	maximum 0.2																																												
minimum	36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт·год/м-3)																																												
maximum	38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт·год/м-3)																																												
minimum	38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт·год/м-3)																																												

<p>максимум 41,10 МДж/м-3 (11,42 кВт·год/м-3)</p> <p>нижча теплота згоряння (25 °C/20 °C)</p> <p>мінімум 32,66 МДж/м-3 (09,07 кВт·год/м-3)</p> <p>максимум 34,54 МДж/м-3 (09,59 кВт·год/м-3)</p> <p>температура точки роси за вологою °C</p> <p>при абсолютному тиску газу 3,92 Мпа не перевищує мінус 8 (-8)</p> <p>температура точки роси за вуглеводнями</p> <p>при температурі газу не нижче 0°C не перевищує 0°C</p> <p>вміст механічних домішок: відсутні</p> <p>вміст сірководню, г/м³, максимум 0,006</p> <p>вміст меркаптанової сірки, г/м³, максимум 0,02</p> <p>Визначені в цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p>	<p>maximum 41,10 МДж/м-3 (11,42 кВт·год/м-3)</p> <p>net calorific value (25 °C/20 °C)</p> <p>minimum 32,66 МДж/м-3 (09,07 кВт·год/м-3)</p> <p>maximum 34,54 МДж/м-3 (09,59 кВт·год/м-3)</p> <p>Dew point temperature by water °C</p> <p>at the absolute gas pressure 3.92 MPa Does not exceed minus 8 (-8)</p> <p>Dew point temperature by hydrocarbons</p> <p>at the gas temperature not lower 0°C Does not exceed 0°C</p> <p>Content of mechanical admixtures: n/a</p> <p>Content of hydrogen sulfide, g/m³, maximum 0.006</p> <p>Content of mercaptan sulfur, g/m³, maximum 0.02.</p> <p>The requirements for natural gas defined in this point shall be applied to the extent that they do not contradict the requirements defined in the technical regulations for natural gas.</p>
<p>14. ФХП у прикордонних точках входу та виходу повинні відповідати вимогам зовнішньоекономічних договорів, угодам про взаємодію та вимогам пункту 13 цієї глави.</p>	<p>14. PCP at border entry and exit points shall meet the requirements of foreign economic contracts, cooperation agreement and requirements of point 13 of this subsection.</p>
<p>15. Оператор газотранспортної системи має право не приймати у точках входу в газотранспортну систему природний газ у випадках невідповідності ФХП газу параметрам, за недотримання яких типовим договором транспортування природного газу, затвердженого Регулятором, передбачено сплату додаткових плат.</p>	<p>15. The gas transmission system operator is entitled not to accept into the entry points of gas transmission system the natural gas in cases of incompliance of natural gas PCP with parameters, for violation of which the standard natural gas transport contract, approved by the Regulator, prescribes additional fines.</p>
<p>16. Якщо природний газ, що не відповідає вимогам пункту 13 цієї глави, був завантажений в газотранспортну систему з причин,</p>	<p>16. If natural gas that does not meet the requirements of point 13 of this subsection was loaded into the gas transmission system, for reasons</p>

<p>незалежних від оператора газотранспортної системи, оператор газотранспортної системи одержує від суб'єкта, який подав у газотранспортну систему неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p>	<p>beyond control of the gas transmission system operator, the gas transmission system operator shall receive from the entity that supplied bad quality gas to the gas transmission system an additional payment specified in the transport contract.</p>
<p>17. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p>	<p>17. PCP of the transmitted natural gas at exit points shall meet the requirements of point 13 of this subsection except for requirements as to the content of mercaptan sulfur.</p>
<p>18. Якщо природний газ, що був переданий в фізичних точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає вимогам, встановленим пунктом 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, суміжним газовидобувним підприємствам, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p>	<p>18. If the natural gas that was transferred at the physical exit points from the gas transmission system does not meet the requirements established by point 17 of this subsection, the gas transportation system operator shall pay a gas distribution system operator, the storage system operator, an adjacent gas production enterprises, a direct customer the additional payment specified in the transport contract.</p>
<p>19. Значення ФХП природного газу, що транспортується, визначається: для точок, в яких були встановлені потокові засоби вимірювань, для кожної години, для точок, які не були обладнані засобами вимірювання складу природного газу (не були встановлені хроматографи, вологоміри), на підставі останнього вимірювання, проведеного вимірювальною хіміко-аналітичною лабораторією.</p>	<p>19. Values of PCP of natural gas, which is being transmitted, shall be determined: for points, whereat flow measurement facilities were installed, those values are determined for each hour, for points that were not equipped with means of measuring composition of natural gas (chromatographs, moisture meters were not installed) those values are determined based on the last measurement conducted by a measuring chemical-analytical laboratory.</p>
<p>20. Місячні паспорти-сертифікати ФХП газу підлягають оприлюдненню на вебсайті оператора газотранспортної системи.</p>	<p>20. Monthly passport-certificates of specification of PCP of gas shall be published on the website of the gas transmission system operator.</p>
<p>21. Оператор газотранспортної системи надає операторам суміжних систем або іншим суб'єктам, безпосередньо підключеним до газотранспортної системи, оперативні дані ФХП природного газу за всіма узгодженими точками його визначення, який має містити такі чисельні значення: густина газу; вміст азоту; вміст вуглекислого газу; температура точки роси за вологою; температура точки роси за вуглеводнями;</p>	<p>21 . The gas transmission system operator shall furnish operators of adjacent systems or other entities, directly connected to the gas transmission system, with operational data on PCP of natural gas at all agreed points of its specification, which shall contain the following numerical values: Nitrogen density; Nitrogen content; Content of carbon dioxide; Dew point temperature by water; Wobbe index;</p>

число Воббе; середньозважена вища теплота згорання за минулу добу.	Heat of combustion. weighted average GCV for the past day.
22. Газ, що подається споживачам, повинен бути одоризованим згідно з вимогами чинних нормативно-технічних документів. В окремих випадках, які визначаються угодами з операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, що безпосередньо підключені до газотранспортної системи, допускається подача неодоризованого природного газу.	22. Gas supplied to customers shall be odorized in accordance with requirements of current regulatory and technical documents. In individual cases, which are determined by agreements with operators of adjacent systems or with other entities, directly connected to the gas transmission system, it is permitted to supply the non-odorized natural gas.
23. Оператор газотранспортної системи є відповідальним за забезпечення оптимального режиму одоризації газу.	23 . The gas transmission system operator shall be responsible for ensuring an optimal gas odorizing regime.
2. Порядок обліку природного газу	2. Procedure for natural gas metering
1. Приймання-передача природного газу у фізичних точках входу та точках виходу здійснюється виключно за наявності комерційного ВОГ (ПВВГ).	1. The acceptance and input of natural gas at physical entry points/ exit is performed exclusively on condition of availability of a GCMS (DMS).
2. Комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що передає природний газ. Якщо у сторони, що передає газ, відсутній комерційний ВОГ (ПВВГ), комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що приймає газ.	2. Commercial metering of natural gas shall be carried out at a GCMS (DMS) of the gas transmitting party. If the gas transmitting party does not have a GCMS (DMS), commercial metering of natural gas shall be performed at a GCMS (DMS) of the gas receiving party.
3. Комерційний ВОГ (ПВВГ) у точці входу до газотранспортної системи має бути розташований у точці приєднання, яка має співпадати з межею балансової належності між операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи. У випадку, якщо комерційний ВОГ (ПВВГ) у точці входу до газотранспортної системи не розташований у точці приєднання, яка має співпадати з межею балансової належності між операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, власник комерційного ВОГ (ПВВГ) передає оператору газотранспортної системи на обслуговування на підставі договору відповідну інфраструктуру від комерційного ВОГ (ПВВГ) до межі балансової належності, який передбачає покриття відповідних витрат оператора газотранспортної системи.	3. GCMS (DMS) at the entry point to the gas transmission system shall be located at the point of connection, which shall coincide with a boundary of balance sheet attribution between operators of adjacent systems or other entities, directly connected to the gas transmission system. If the GCMS (DMS) at the entry point to the GTS is not located at the point of connection, which should correspond to the boundary of balance sheet attribution between operators of adjacent system or other entities, directly connected to the GTS, the owner of the GCMS (DMS) transfers the respective infrastructure for servicing to the GTS Operator to the boundary of balance sheet attribution, which envisions coverage of respective expenses of the Gas transmission system operator.

<p>4. На газорозподільній станції комерційні ВОГ (ПВВГ) можуть бути встановлені на газопроводі високого тиску до вузла редукування, так і на газопроводі низького тиску після вузла редукування.</p>	<p>4. At a gas distribution station, GCMSs (DMSs) may be installed both on a high pressure pipeline downstream of the pressure reduction terminal and on a low pressure gas pipeline upstream of the pressure reduction terminal.</p>
<p>5. Якщо комерційні ВОГ (ПВВГ), у тому числі прикордонні ГВС (ПВВГ) як у точці входу, так і точці виходу розташовані до (після) межі балансової належності, обсяг переданого газу зменшується (збільшується) на розрахункову величину виробничо-технологічних витрат на ділянці між цим комерційним ВОГ (ПВВГ) і межею балансового розподілу суміжних суб'єктів господарювання.</p>	<p>5. Where GCMSs (DMSs), including border GMSs (DMSs) both at the entry point and at the exit point, are located before (after) the boundary of balance sheet attribution, amount of the transmitted gas shall be reduced (increased) by the estimated value of production and technological losses on the section between that GCMS (DMS) and boundary of balance sheet attribution of adjacent economic entities.</p>
<p>6. Якщо після комерційного ВОГ (ПВВГ) на газорозподільній станції здійснюється відбір газу на газоспоживаюче обладнання оператора газотранспортної системи (котли опалення чи підігрівачі газу), це обладнання має бути забезпечене окремим вузлом обліку газу відповідно до вимог чинного законодавства.</p>	<p>6.If after the GCMS (DMS) at the gas distribution station withdrawal of gas is conducted to the gas consuming equipment that belongs to the gas transmission system operator (heaters or gas heaters), this equipment shall be provided with a separate metering station in accordance with the applicable legislation.</p>
<p>7. Обсяги інших виробничо-технологічних витрат природного газу після комерційного вузла обліку газу на газорозподільних станціях, у тому числі на газорегулюючому обладнанні, запобіжних пристроях, скидних клапанах, продувних свічках тощо, визначаються за результатами інструментального визначення обсягів виробничо-технологічних витрат, що провадиться за графіком або розрахунком погодженими сторонами, у порядку, визначеному в Технічній угоді.</p>	<p>7. Volumes of other production and technological losses of natural gas after GCMS at gas distribution stations, including at gas regulating equipment, preventive equipment, waste valves, cold vent pits etc are decided on the basis of the instrumental determination of amounts of production and technological losses and is conducted on the basis on a schedule and computation, agreed upon by the sides, in the procedure defined in the Technical agreement.</p>
<p>8. Вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку, порядку вимірювання його обсягів та визначення якості визначаються технічними регламентами та нормами, правилами і стандартами, які встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.</p>	<p>8. Requirements for components of the natural gas metering facility, rules of operation of metering devices, procedures of measuring its amount and determination of its quality shall be established by technical regulations and standards, rules and standards that are established and approved by the central authority of executive power that ensures formation and implementation of the state policy in the oil and gas sector.</p>
<p>9. Особливості обліку природного газу в точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, регулюються Кодексом та технічною</p>	<p>9. Specifics of natural gas metering at entry and exit points between the gas transmission system operator and adjacent system operators or other entities, directly connected to the gas transmission system, shall be regulated by the Code and by technical agreement concluded between the indicated</p>

<p>угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі - Технічна угода), яка не може суперечити вимогам Кодексу.</p>	<p>entities (hereinafter – Technical Agreement), which may not contradict to the Code requirements.</p>
<p>10. Для точок входу і точок виходу визначаються значення обсягу газу в одиницях об'єму (м³) та енергетичних одиницях (МВт·год): обсяг природного газу за годину; обсяг природного газу за добу; обсяг природного газу за місяць; ФХП газу; тиск газу.</p>	<p>10. For entry and exit points the following measurements of gas are defined in volume (m³) and energy (MWh/h) units amount of natural gas per hour, amount of natural gas per day, amount of natural gas per month, PCP of gas, gas pressure.</p>
<p>11. Обсяг енергії природного газу розраховується шляхом перемноження виміряного об'єму газу, зведеного до стандартних умов, на значення середньозваженої вищої теплоти згоряння газу за цей період:</p> $E = V_c \cdot H_s,$ <p>де: E - обсяг енергії газу, (МВт·год); V_c - об'єм газу, зведений до стандартних умов, (тис. м³); H_s - середньозважена вища теплота згоряння газу, (кВт·год/м³). При використанні потокового хроматографа вища теплота згоряння за годину є середнім арифметичним від проведених вимірювань за годину. Вимірювання теплоти згоряння проводиться відповідно до вимог глави 1 Розділу III. Обсяг енергії природного газу, що проходить через комерційний ВОГ, який розташований на маршруті, який обладнаний потоковими ЗВТ визначення ФХП газу, може визначатися: в автоматичному режимі з використанням коректорів або обчислювачів об'єму газу з функцією розрахунку енергії природного газу, які отримують дані безпосередньо з потокових ЗВТ визначення ФХП газу; у напівавтоматичному режимі з використанням спеціалізованих програм на основі середніх значень теплоти згоряння за годину з потокових ЗВТ визначення ФХП газу та об'єму газу за годину з</p>	<p>11. Quantity of energy of natural gas shall be calculated by multiplying the metered volume of gas, adjusted to standard conditions, by the value of the weighted average GCV of gas during this period:</p> $E = V_c \cdot H_s,$ <p>Where: E – quantity of gas energy, (MWh); V_c - volume of gas, adjusted to standard conditions (tcm); H_s - weighted average GCV of gas (KW • h/m³). In case of using flow chromatograph the weighted average GCV of gas per hour shall be an arithmetic average of conducted meterings per hour.</p> <p>The measurement of heat of combustion of gas shall be carried out in accordance with the point 1 of subsection III. Quantity of energy of natural gas, that flow though a CGMS, which is located on the route, equipped with a flow FMT for the determination of gas PCP, can be determined: in automatic mode with the use of correctors or gas volume meters with the function of calculating of the natural gas energy, which receive data directly from the flow FMT for the determination of the PCP of gas; in semi-automatic mode with the use of specialized programs based on the average heat of combustion per hour from the flow FMT to determine PCP of gas and gas volume per hour from gas volume correctors/meters.</p>

<p>коректорів/обчислювачів об'єму газу.</p> <p>Обсяг енергії природного газу, що проходить через комерційний ВОГ, який розташований на маршруті, де визначення ФХП газу проводиться з використанням вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій, може визначатися:</p> <p>у напівавтоматичному режимі з використанням коректорів або обчислювачів об'єму газу з функцією розрахунку енергії природного газу на основі значення вищої теплоти згоряння, що вводиться до обчислювача/коректора з використанням спеціалізованих програм як умовно-постійний параметр, та об'єму газу за період розрахунку;</p> <p>у напівавтоматичному режимі з використанням спеціалізованих програм на основі значення вищої теплоти згоряння, що дорівнює останньому визначеному значенню вищої теплоти згоряння, та об'єму газу за годину з коректорів/обчислювачів об'єму газу (при цьому, вищезгадане значення вищої теплоти згоряння використовується для розрахунку, починаючи з години, наступної за годиною, під час якої до обчислювача/коректора з використанням спеціалізованих програм внесені, як умовно-постійні, параметри значення густини газу, вмісту азоту та діоксиду вуглецю).</p>	<p>Quantity of energy of natural gas, that flow though a CGMS, which is located on the route, where PCP is determined with the use of measuring chemical analytical laboratories, can be determined:</p> <p>in semi-automatic mode with the use of correctors or gas volume meters with the function of calculating of he natural gas energy based on the average heat of combustion, that is default volume in to the meters/correctors using specialized programs as a conditional constant parameter and gas volume during the calculation period;</p> <p>in semi-automatic mode with the use of specialized programs based on the average heat of combustion, equal to the last determined GCV and the volume of gas per hour from the correctors/meters of gas volume (in this case, the above-mentioned value of the GCV is used to calculate, starting from the hour following the hour during which the parameters of the gas density, nitrogen content and carbon dioxide content were default volume as conditionally constant for the meter using specialized programs).</p>
<p>12. Обсяг природного газу за добу, як в одиницях об'єму, так і одиницях енергії, визначається як сума погодинних обсягів природного газу.</p>	<p>12. Volume of natural gas per day, in units of volume as well as units of energy, shall be determined as a sum of hourly volumes of natural gas.</p>
<p>13. Обсяг природного газу за місяць, як в одиницях об'єму, так і одиницях енергії, визначається як сума добових обсягів природного газу.</p>	<p>13. Monthly volume of natural gas, in units of volume as well as units of energy, shall be determined as a sum of daily volumes of natural gas.</p>
<p>14. Вища теплота згоряння за добу є середньозваженим значенням вищої теплоти згоряння за кожну годину доби розраховується за формулою:</p> $\tilde{H}_{SD} = \frac{\sum_{i=1}^n H_{Si} \cdot V_i}{\sum_{i=1}^n V_i}$	<p>14. The GCV of gas per day is the weighted average GCV of gas for each hour of day and is calculated according to the formula:</p> $\tilde{H}_{SD} = \frac{\sum_{i=1}^n H_{Si} \cdot V_i}{\sum_{i=1}^n V_i}$

<p>де</p> <p>\tilde{H}_{SD} - середньозважене значення вищої теплоти згорання за добу;</p> <p>H_{Si} - значення вищої теплоти згорання за і-ту годину;</p> <p>V_i - об'єм газу за годину.</p> <p>Вища теплота згорання за місяць є середньозваженим значенням вищої теплоти згорання за кожен добу і розраховується за формулою:</p> $\tilde{H}_{SM} = \frac{\sum_{i=1}^n \tilde{H}_{SDi} \cdot V_i}{\sum_{i=1}^n V_i},$ <p>де \tilde{H}_{SM} - середньозважене значення вищої теплоти згорання за місяць;</p> <p>\tilde{H}_{SDi} - середньозважене значення вищої теплоти згорання за і-ту добу;</p> <p>V_i - об'єм газу за добу.</p>	<p>Where:</p> <p>\tilde{H}_{SD} - weighted average GCV per day;</p> <p>H_{Si} - weighted average GCV for i-hour;</p> <p>V_i - volume of gas per hour.</p> <p>GCV per month is weighted average of GCV of each day and is calculated according to the formula:</p> $\tilde{H}_{SM} = \frac{\sum_{i=1}^n \tilde{H}_{SDi} \cdot V_i}{\sum_{i=1}^n V_i},$ <p>where: \tilde{H}_{SM} - weighted average GCV per month;</p> <p>\tilde{H}_{SDi} - weighted average GCV for i-day;</p> <p>V_i - volume of gas per day.</p>
<p>15. Вимоги до технічних рішень, які застосовуються при будівництві, реконструкції чи капітальному ремонті комерційних ВОГ (ПВВГ), визначаються:</p> <p>для комерційних ВОГ (ПВВГ), що знаходяться у власності оператора газотранспортної системи – оператором газотранспортної системи;</p> <p>для комерційних ВОГ (ПВВГ), що знаходяться не у власності оператора газотранспортної системи, - технічними умовами, що видаються оператором газотранспортної системи.</p>	<p>15. Requirements to technical solutions, applied during the construction, reconstruction or major repairs of GCMSs (DMSs), shall be determined:</p> <p>for GCMSs (DMSs), owned by the gas transmission system operator – by the gas transmission system operator ;</p> <p>for GCMSs (DMSs), not owned by the gas transmission system operator – by specifications, issued by the gas transmission system operator.</p>

<p>16. Введення в експлуатацію власником нового або реконструйованого комерційного ВОГ (ПВВГ) проводиться не раніше ніж за 10 робочих днів з дати повідомлення представників оператора суміжних систем або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи про проведення перевірки готовності вводу комерційного ВОГ (ПВВГ) до експлуатації з оформленням двостороннього акта. Повідомлення повинне містити дату, час та місце проведення перевірки готовності вводу комерційного ВОГ (ПВВГ). Введення в експлуатацію комерційного ВОГ (ПВВГ) проводиться у присутності інженерно-технічного персоналу власника комерційного ВОГ (ПВВГ) у дату, вказану в повідомленні.</p>	<p>16. Commissioning a new or reconstructed GCMS (DMS) is conducted no later than 10 working days after the representatives of an operator of adjacent systems or other entities, directly connected to the gas transmission system, are notified about the control of the readiness of putting the GCMS (DMS) in operation, about which the bilateral act is drawn up. The notification shall include the date, time and location of the control of readiness of putting the GCMS (DMS) into operation. Commissioning of the GCMS (DMS) shall be performed in the presence of the engineering and technical personnel of the owner of the GCMS (DMS) on the date, indicated in notification.</p>
<p>17. Якщо на дату, вказану у письмовому повідомленні, представник оператора суміжних систем або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи, не з'явився для введення комерційного ВОГ (ПВВГ) в експлуатацію, то власник комерційного ВОГ (ПВВГ) має право скласти акт введення в експлуатацію комерційного ВОГ (ПВВГ) в односторонньому порядку з позначкою в акті, що представник оператора суміжних систем або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи, для участі у введенні комерційного ВОГ (ПВВГ) в експлуатацію не з'явився. Копію одностороннього акта оператор газотранспортної системи надсилає Регулятору.</p>	<p>17. If by the date indicated in the written notification, the representative of the operator of adjacent systems or other entities, directly connected to the gas transmission system, did not turn up to commission the GCMS (DMS), the party – owner of the GCMS (DMS) is entitled to unilaterally draw up an act of commissioning of the GCMS (DMS) with a mark in the act that the representative of the operator of the adjacent systems of other entities, directly connected to the gas transmission system, did not show up for participation in the commissioning of the GCMS (DMS). A copy of the unilateral act the gas transmission system operator sends to the Regulator.</p>
<p>18. У разі відповідності комерційного ВОГ (ПВВГ) вимогам технічних регламентів та норм, правил і стандартів, що підтверджується уповноваженими на це організаціями, оператор суміжної системи або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи, не може відмовити власнику комерційного ВОГ (ПВВГ) у підписанні акта введення ВОГ (ПВВГ) у комерційну експлуатацію.</p>	<p>18. In case of compliance of the GSMS (DMS) with the requirements of technical regulations and norms, rules and standards, which is confirmed by authorized institutions, operator of adjacent system or other entities, directly connected to the gas transmission system, shall not are be entitled to refuse the owner of the GSMS (DMS) to sign the act of commissioning of the GSMS (DMS).</p>
<p>19. Власник комерційного ВОГ (ПВВГ) забезпечує його безперебійне та надійне функціонування і здійснює невідкладні заходи щодо відновлення працездатності ВОГ (ПВВГ) з наступним інформуванням оператора суміжної системи каналами диспетчерського зв'язку. Капітальний, поточний ремонт, технічне обслуговування ВОГ</p>	<p>19. Owner of the GCMS (DMS) shall ensure its continuous and reliable operation and conduct immediate measures for restoration of functionality of the GCMS (DMS) informing the operator of adjacent system via the dispatcher communication channels. Major and current repairs and maintenance of the GCMS (DMS), which require interference in operation</p>

<p>(ПВВГ), що потребує втручання у роботу вимірювальних систем, здійснюється його власником за письмовим повідомленням оператора суміжної системи без попереднього погодження з ним технічних рішень шляхом складання двостороннього протоколу (акта) про проведення таких робіт.</p>	<p>of the measurement systems, shall be performed by the owner of such a GCMS (DMS) with written notification of the other party without initial approval by another party of technical solutions, by drafting of a protocol (act) on performance of works.</p>
<p>20. Суб'єкт ринку природного газу, на балансі якого перебувають комерційні або дублюючі ВОГ (ПВВГ), забезпечує їх належний технічний стан, своєчасне внесення інформації про ФХП природного газу в обчислювачі/коректори.</p>	<p>20. Entity of the gas market, which keeps commercial or backup duplicate GCMSs (DMSs) on its balance sheet, shall ensure their proper technical conditions and the timely entering of gas PCP to calculators/correctors.</p>
<p>21. На комерційному ВОГ (ПВВГ) вимірювання об'єму газу проводяться з використанням електронних обчислювачів/коректорів об'єму газу. Програмне забезпечення обчислювачів/коректорів та результати вимірювання об'єму газу повинні бути захищені від несанкціонованого втручання.</p>	<p>21. At a GCMS (DMS), gas metering shall be performed only using electronic calculators/correctors of gas volume. The software of calculators/correctors and measurement results of gas volume shall be protected from unauthorized interference.</p>
<p>22. Порядок проведення спільних перевірок комерційних ВОГ (ПВВГ), порядок взаємодії сторін при виникненні позаштатних ситуацій, порядок вирішення спорів з питань визначення кількості транспортованого природного газу та його ФХП визначаються згідно з вимогами цього розділу та правил про безпеку постачання природного газу.</p>	<p>22. The procedure for conducting joint inspections of GCMSs (DMSs), the order of interaction of the parties in the event of emergencies, the dispute resolution procedure for determining the volume of transmitted natural gas and its physical and chemical properties shall be defined according to the requirements of this subsection and rules of security of gas supply.</p>
<p>23. Для підвищення надійності вимірювань об'єму природного газу через комерційні ВОГ (ПВВГ) оператор суміжних систем або інші суб'єкти, безпосередньо підключені до газотранспортної системи, мають право встановлювати на комерційному ВОГ (ПВВГ) дублюючі автоматичні обчислювачі/коректори та/або побудувати дублюючий ВОГ (ПВВГ) за межами балансової належності власника комерційного ВОГ (ПВВГ).</p>	<p>23. To improve reliability of natural gas volume metering at GCMSs (DMSs), the operator of adjacent systems or other entities, directly connected to the gas transmission system, shall be entitled to install duplicate (back-up) automatic calculators/correctors at GCMSs (DMSs) and/or build duplicate GCMSs (DMSs) outside the boundaries of balance sheet attribution of the owner of the GCMS (DMS).</p>
<p>24. Установлення дублюючих обчислювачів/коректорів або вузлів обліку газу здійснюється відповідно до погоджених власником комерційного ВОГ (ПВВГ) технічного завдання та робочого проєкту. У проєкті дублюючого ВОГ (ПВВГ) відображаються потоки газу, межі балансової належності, розташування засобів вимірювальної техніки, газоспоживаючого чи газорегулюючого обладнання, їх послідовність,</p>	<p>24. Backup calculators/correctors or gas metering facilities shall be installed according to the Terms of Reference and the detailed design, agreed by the owner of the GCMS (DMS). The design of a backup GCMS (DMS) shall reflect gas flows, boundaries of balance sheet attribution, location of metering equipment, gas consuming or gas regulating equipment, their sequence, switching connections, etc. Installation of back-up</p>

комутаційні з'єднання тощо. Установлення дублюючих обчислювачів/коректорів або вузлів обліку газу не повинно впливати на роботу комерційного ВОГ.	calculators/correctors or gas metering stations shall not affect operations of the GCMS.
25. Введення дублюючих обчислювачів/коректорів або дублюючих ВОГ (ПВВГ) в експлуатацію оформлюється двостороннім актом. У разі встановлення дублюючих обчислювачів/коректорів або ВОГ (ПВВГ) сторони мають рівні права на отримання вихідної інформації та доступ до дублюючих вимірювальних комплексів.	27. Putting backup calculators/correctors or back-up GCMSs (DMSs) into operation shall be drawn up by a bilateral act. In case of installing backup calculators/correctors or GCMSs (DMSs), the parties shall have equal rights to receive output information and access to backup measuring facilities.
3. Порядок перевірок, повірок, експертиз вузлів обліку газу	3. Procedure of examination, calibration, expert assessment of gas metering facilities
1. Суб'єкт, який приймає природний газ у точці виходу чи входу, має право контролювати правильність експлуатації комерційного ВОГ (ПВВГ), здійснювати його контрольний огляд та/або технічну перевірку (калібрування) згідно з річними графіками, погодженим суб'єктом, який передає природний газ.	1. The entity accepting gas at the entry point or exit is entitled to check correctness of GCMS (DMS) operation, carry out its visual and/ or technical inspection according to yearly schedules approved by the entity which transmits natural gas.
2. У разі необхідності позачергового контрольного огляду та/або технічної перевірки, повірки (калібрування) комерційного ВОГ (ПВВГ) суб'єкт, який приймає/передає природний газ, письмово доводить це до відома власника комерційного ВОГ (ПВВГ). Перевірка проводиться у присутності інженерно-технічного персоналу власника ВОГ (ПВВГ) не пізніше ніж у 5-денний строк з дня надходження письмового повідомлення.	2. If an unscheduled visual and/or technical inspection of the GCMS (DMS) is necessary, the entity, which receives/transfers natural gas, shall notify thereof the GCMS (DMS) owner in writing. The inspection shall be carried out in the presence of the GCMS (DMS) owner's engineering and technical personnel within maximum 5-day term since the receipt of the written notice.
3. Оператор газотранспортної системи та суб'єкт, який приймає/передає природний газ, мають право здійснювати періодичні та позачергові перевірки комерційного ВОГ (ПВВГ) у присутності інженерно-технічного персоналу власника комерційного ВОГ (ПВВГ) у робочий час.	3. The gas transmission system operator and the entity, which receives/transfers natural gas, have the right to carry out regular and unscheduled inspections of the GCMS (DMS) in the presence of the GCMS (DMS) owner's engineering and technical personnel during business hours.
4. У випадку виявлення недоліків, що впливають на правильність визначення кількості та якості газу, оператор газотранспортної системи/суб'єкт, який приймає/передає природний газ, роблять записи в журналі та спільно з власником комерційного ВОГ (ПВВГ) складають	4. If revealed defects affect the correct determination of the quantity and quality of gas, the gas transmission system operator/the entity that collects/transmits the natural gas shall make entries in the log and draw up a bilateral protocol with the owner of the GCMS (DMS).

<p>двосторонній акт.</p> <p>5. Якщо у погоджені терміни, визначені річними графіками контрольних оглядів та/або технічних перевірок, повірок (калібрування), представник(и) оператора суміжної системи або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи, не з'явився(лися) на комерційний ВОГ (ПВВГ) для участі у проведенні перевірки комерційного вузла обліку газу або повірки (калібрування) засобів вимірювальної техніки (далі - ЗВТ), то власник комерційного ВОГ (ПВВГ) може самостійно розпломбувати систему обліку, забезпечити проведення перевірки, повірки (калібрування) та скласти протокол перевірки, повірки (калібрування), в якому зазначити, що представник оператора суміжної системи для проведення перевірки, повірки (калібрування) не з'явився.</p>	<p>5. If a representative of an adjacent systems operator or other entities, directly connected to the gas transmission system, does not show up at the GCMS (DMS) for participation in the verification of the gas custody metering station or calibration of the MD at the agreed time indicated in the annual visual or technical checks schedules, the owner of the GCMS (DMS) may unilaterally unseal the metering system, provide its verification/calibration and draw up a unilateral verification (calibration) protocol mentioning that no representative of the other party presented for verification (calibration).</p>
<p>6. У випадку позаштатної ситуації (вихід з ладу вимірювального перетворювача, обчислювача, системи живлення та іскрозахисту) власник комерційного ВОГ (ПВВГ) має терміново вжити заходів щодо забезпечення нормальної роботи комерційного ВОГ (ПВВГ), про що повідомляє оператора суміжної системи або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи диспетчерськими каналами зв'язку, та може в односторонньому порядку проводити відновлювальні роботи (калібрування, налагодження, техобслуговування ЗВТ і приладів) з попереднім розпломбуванням системи обліку.</p>	<p>6. In case of emergency (failure of a measuring transducer, meter, power supply system or spark protection), the owner of the GCMS (DMS) shall immediately take measures to ensure the normal operation of the GCMS (DMS) and inform thereof the operator of the adjacent system or other entities, directly connected to the gas transmission system via dispatch communication channels and may unilaterally carry out restoration works (calibration, setting-up, maintenance of measuring facilities and devices) with the initial unsealing of the metering system.</p>
<p>7. Між оператором газотранспортної системи та оператором суміжної системи або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, погоджується графік періодичної перевірки стану приладів для визначення ФХП природного газу в місцях визначення ФХП.</p>	<p>7. A schedule of regular inspection of conditions of natural gas PCP at places of specification of PCP may be agreed between the gas transmission system operator and the operator of the adjacent system.</p>
<p>8. У разі необхідності позачергової перевірки стану визначення ФХП газу оператора суміжної системи або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до газотранспортної системи, письмово доводить це до відома власника комерційного ВОГ (ПВВГ) із зазначенням місця, в якому має бути здійснений контрольний відбір</p>	<p>8. In case of necessity of an unscheduled inspection of conditions of specification of PCP of gas, an adjacent system operator or other entities, directly connected to the gas transmission system shall inform thereof in writing the owner of the GCMS (DMS) with the indication of a place, where a control sampling of gas shall be carried out, and a time when these</p>

<p>проби газу та часу здійснення цих заходів. Перевірка проводиться у присутності інженерно-технічного персоналу власника комерційного ВОГ (ПВВГ) не пізніше ніж у 5-денний строк з дня надходження письмового повідомлення.</p>	<p>measures should be taken. Inspection shall be conducted in the presence of the engineering and technical personnel of the owner of the GCMS (DMS) not later than within 5 days since the day of receipt of a written notice.</p>
<p>4. Порядок ведення обліку газу в разі тимчасової несправності або виведення комерційного ВОГ (ПВВГ) з експлуатації</p>	<p>4. Procedure of gas metering in case of a temporary failure or decommissioning of the GCMS (DMS)</p>
<p>1. Комерційний ВОГ (ПВВГ) може тимчасово бути виведений з експлуатації на період проведення повірки, перевірки, капітального, поточного ремонту, ліквідації аварійних ситуацій або технічного обслуговування.</p>	<p>1. GCMS (DMS) may be temporarily decommissioned for the period of performance of a calibration, inspection, major, current repairs, liquidation of emergency situations or maintenance.</p>
<p>2. При виведенні з експлуатації комерційних ВОГ (ПВВГ) кількість поданого газу за звітний період визначається за показами дублюючих обчислювачів/коректорів або дублюючих ВОГ (у разі їх введення в експлуатацію), а за їх відсутності - відповідно до пунктів 4 - 6 цієї глави.</p>	<p>2. In case of decommissioning of GCMSs (DMSs), amount of supplied gas as of the accounting period shall be determined by readings of backup calculators/correctors or back-up GCMSs (in the event of their commissioning) and if there are none, according to points 4-6 of this subsection.</p>
<p>3. У разі пошкодження пломби на комерційному ВОГ (ПВВГ) інша сторона має право вимагати визначення кількості газу за поточний місяць на підставі показів дублюючого ВОГ (ПВВГ).</p>	<p>3. In case of damage to a seal at the GCMS (DMS), the other party shall be entitled to request specification of the amount of gas as of the current month on the basis of readings of a back-up GCMS (DMS).</p>
<p>4. Якщо вимірювання не проводились за період не більше 3-х годин, кількість газу визначається на підставі середньогодинних значень за 3 години до виводу з експлуатації та 3 годин після відновлення нормального режиму за умови транспортування газу.</p>	<p>4. If measurements were not taken for up to 3 hours, the amount of gas shall be calculated on the basis of average hourly values 3 hours prior to the decommissioning and 3 hours after restoration of a normal regime on condition of gas transmission.</p>
<p>5. Якщо вимірювання не проводились терміном до трьох діб, кількість газу визначається за середньогодинними даними попередніх трьох діб.</p>	<p>5. If measurements were not taken for up to 72 hours, the amount of gas shall be calculated by the average hourly data in the course of three previous days.</p>
<p>6. Якщо вимірювання не проводились терміном більше трьох діб, обсяг газу визначається за даними попередніх трьох аналогічних періодів або технічною угодою.</p>	<p>6. If measurements were not taken for more than 72 hours, the amount of gas shall be determined as per the data of three similar previous periods or according to the Technical Agreement.</p>
<p>5. Порядок вирішення спірних питань щодо обсягу</p>	<p>5. Procedure for disputes settlement concerning the</p>

та ФХП переданого/прийнятого газу	amount and PCP of the transferred/accepted gas
1. Усі спори (розбіжності), які виникають при здійсненні обліку природного газу, у тому числі визначення добового чи місячного обсягу та ФХП поданого газу, повинні вирішуватись шляхом переговорів.	1. All the disputes (discrepancies) arising during natural gas metering, including the specification of a daily or monthly amount and PCP of the supplied gas shall be settled by negotiations.
2. Якщо сторона, що приймає/передає природний газ, не погоджується з визначенням добового чи місячного обсягу та ФХП поданого газу, то вона повинна заявити про це іншій стороні, що приймає/передає природний газ, протягом п'яти днів з дати оформлення акта або іншого документа, що підтверджує значення обсягу та ФХП поданого (прийнятого) газу.	2. If the party, which accepts/transfers natural gas, disagrees with the defined daily or monthly amount and PCP of the delivered gas, then it shall notify the other party, which receives/transfers natural gas, within five days from the drawing up of the protocol or other document confirming the amount and PCP of the supplied (accepted) gas.
3. У разі виникнення між сторонами спірних питань щодо результатів вимірювань обсягу природного газу або технічних, у тому числі метрологічних характеристик засобів вимірювальної техніки, сторони, що приймає/передає природний газ, мають право вимагати проведення експертної повірки засобів вимірювальної техніки. Якщо результати повірки негативні, оплата за проведення експертної повірки проводиться власником цих приладів, при позитивних результатах повірки - суб'єктом, який вимагав проведення експертної повірки.	3. In case of occurrence of dispute issues between the parties regarding the results of measurement of an amount of natural gas or technical, including metrological characteristics of measuring facilities, the parties, which accepts/transfers natural gas, shall be entitled to demand the conducting of expert verification of the measuring facilities. If the verification results are negative, the device owner shall pay the cost of the expert verification, and if the verification results are positive, the payment shall be effected by an entity which demanded the expert verification.
4. У разі неможливості досягнення згоди (у тому числі на підставі результатів проведеної експертної повірки) шляхом переговорів пред'явлені спірні питання передаються на розгляд до суду.	4. If coming to an agreement is impossible (including on the basis of the results of the expert verification) through negotiations, presented contested issues are passed to a court for a deliberation.
5. До врегулювання розбіжностей та прийняття рішення суду обсяг переданого (прийнятого) газу встановлюється відповідно до результатів вимірювань комерційного ВОГ (ПВВГ).	5. Until the discrepancies settlement and a decision is made by the court, the amount of the transferred (accepted) gas shall be determined in accordance with the measurement results of the GCMS (DMS).
6. Порядок обміну даними про виміряні обсяги газу та організація системи збору передачі даних	6. Procedure for exchanging data on the metered gas amounts and organization of data transfer system
1. До 5-го числа місяця, наступного за звітним, власник комерційного ВОГ (ПВВГ) надає іншій стороні, яка приймає/передає природний газ, в електронному вигляді інформацію, яка міститься в погодинних роздруківках, у повному обсязі (об'єм та ФХП газу, характер і тривалість аварійних ситуацій та втручань).	1. An owner of a CGMS (DMS) shall provide the party, which accepts/transfers natural gas, information on electronic format from hourly printings in full (volume and PCP of gas, character and duration of emergencies and intrusions) until 5 th day of the month following the reporting month.
2. За домовленістю сторін, які здійснюють приймання-передачу	2. With an agreement from the parties that carry out

<p>природного газу, оператор газотранспортної системи може надавати інформацію про кількість та обсяг газу у точках входу та точках виходу шляхом її оприлюднення на своєму вебсайті. В іншому разі сторона, яка приймає газ у точці входу або точці виходу, має право на безперервне отримання інформації в електронному вигляді відповідно до розробленого проєкту системи передачі даних (обладнання, лінії зв'язку), погодженого з власником комерційного вузла обліку. На підставі погодженого проєкту сторона, яка приймає газ, забезпечує придбання, встановлення та налагодження системи передачі даних. Інформація надається з персональної електронної обчислювальної машини підрозділу оператора газотранспортної системи, до якої надходить інформація з обчислювачів та коректорів.</p>	<p>acceptance/transfer of natural gas, the gas transmission system operator may provide information on the quantity and amount of gas at entry and exit points by publishing it on its website. Otherwise, the party gas at the entry or exit point shall be entitled to uninterrupted obtainment of electronic information according to the developed project of data transfer system (equipment, communication lines), agreed with the owner of the gas custody metering station. On the basis of the agreed project, the party which accepts gas shall provide procurement, installing and set up the data transfer system. The information shall be provided from a personal computer of a structural unit of the gas transmission system operator, to which the information is transmitted from meters and correctors.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи, оператори суміжних систем та інші суб'єкти, що безпосередньо підключені до газотранспортної системи, погоджують періодичність та умови надання доступу до телеметричних даних із систем телеметрії у технічних угодах.</p>	<p>3. The gas transmission system operator, adjacent system operators and other entities, directly connected to the gas transmission system, shall agree on regularity and conditions of access to telemetry data from telemetry systems in technical agreements.</p>
<p>4. Якщо певна точка входу або виходу не обладнана системою телеметрії або виникла аварія системи телеметрії, необхідні дані будуть передаватися у спосіб, установлений в цій главі або в технічних угодах.</p>	<p>4. If a certain entry or exit point is not equipped with the telemetry system or an emergency occurred in the telemetry system, the required data shall be transferred in a way, established in this subsection of in the technical agreements.</p>
<p>5. При новому приєднанні оператор газотранспортної системи визначає вимоги до встановлення систем телеметрії та доступу до телеметричних даних операторам суміжних систем та іншим суб'єктам, безпосередньо підключеним до газотранспортної системи, при приєднанні до газотранспортної системи у відповідних технічних умовах на нових приєднаннях.</p>	<p>5. In case of new connection, the gas transmission system operator shall determine the requirements for an installation of telemetry systems and access to telemetry data for adjacent system operators and other entities directly connected to the gas transmission system, when connection to the gas transmission system with relevant technical conditions at new connections.</p>
<p>6. У разі якщо оператор газотранспортної системи не є власником або користувачем на комерційного ВОГ (ПВВГ), він має право:</p> <ul style="list-style-type: none">встановити в цьому пункті телеметричні пристрої, які служать для передачі даних вимірювань, при цьому право власності на встановлені телеметричні пристрої буде мати сторона, яка їх встановила;отримувати дані вимірювань з установленної інформаційної телеметричної системи.	<p>6. In case the gas transmission system operator is not an owner or a user of a GCMS (DMS), it shall be entitled to:</p> <ul style="list-style-type: none">install telemetry devices in this point that serve to transmit measurement data, while the ownership of the installed telemetry devices will be held by the party that installed them;obtain the measuring data from the established information telemetry system.

<p>7. У разі виникнення аварії системи телеметрії повідомлення про цю аварію іншим сторонам, що користуються телеметричними даними, є обов'язком суб'єкта, який експлуатує телеметричні пристрої. Власник або користувач пункту зобов'язаний передати іншій стороні, що користується телеметричними даними, інформацію про виникнення аварії не пізніше наступного робочого дня, якщо інший термін не встановлено в технічній угоді.</p>	<p>7. In case of failure of the telemetry system, the party operating the telemetric devices is obliged to report the failure to the parties using the telemetry data. The owner or the user of the facility shall report the failure to the other party using the telemetry data not later than the following working day, unless a different timeframe is established in the technical agreement.</p>
<p>7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</p>	<p>7. The documenting of natural gas acceptance and transfer</p>
<p>1. Порядок приймання-передачі природного газу в точках входу та точках виходу на міждержавному з'єднанні визначається відповідною угодою про взаємодію між оператором газотранспортної системи та оператором суміжної газотранспортної системи.</p> <p>Замовник послуг транспортування разом з оператором суміжної газотранспортної системи та оператором газотранспортної системи укладають до 5-го числа наступного місяця акти приймання-передачі газу на обсяги, які замовник послуг транспортування отримав або направив у точках входу та точках виходу на міждержавному з'єднанні за цей газовий місяць.</p>	<p>1. Procedure of acceptance and transfer of natural gas at entry and exit points and at points of the cross-border connection shall be determined by the respective interconnection agreement between the gas transmission system operator and an adjacent gas transmission system operator.</p> <p>Network users together with an adjacent gas transmission system operator and the gas transmission system operator, shall conclude by the 5th of the following month acts (certificates) of acceptance and transfer of gas for the amounts that a network user accepted or delivered at entry points and exit points on an interconnection point for this gas month.</p>
<p>2. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством, оператором суміжної системи або прямим споживачем здійснюється відповідно до вимог цього розділу, технічної угоди та з урахуванням такого:</p> <p>1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі</p>	<p>2. Documenting of technical acts of acceptance and transfer of natural gas between the gas transmission system operator and the adjacent gas production enterprise, the adjacent system operator or direct customer is carried out according to the requirements of this subsection, technical agreement and taking into account the following:</p> <p>1) acceptance and transfer of natural gas between the gas transmission system operator and adjacent gas production enterprise shall be executed in the form of acts of acceptance and transfer, signed by representatives of those parties not later than the 5th date of the month, following the reporting month. If other gas production enterprises are connected to the networks of the adjacent gas production enterprise, an adjacent gas production enterprise shall be obliged to detail the total amount of gas for all gas production</p>

природного газу деталізувати загальний обсяг газу по всіх газовидобувних підприємствах, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств));

2) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та оператором LNG оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним;

3) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та оператором газосховища оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним;

4) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та оператором газорозподільної системи відбувається в точках комерційного обліку газу на газорозподільних станціях і оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним;

5) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та прямим споживачем відбувається в точках комерційного обліку газу і оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним.

3. Розбіжності у частині обсягу прийнятого/переданого природного газу врегульовуються відповідно до умов цього Кодексу, технічної угоди, а у разі недосягнення згоди - в суді.

enterprises that input gas to the gas transmission system through its networks, as well as for the gas transmission system operator, in the annex to the certificate of acceptance and transfer of natural gas system (for amount of natural gas that is transferred by the gas transmission system operator at the exit point to an adjacent gas production enterprise and is taken by the gas transmission system operator at an entry point from an adjacent gas production enterprise (through whose networks natural gas of another gas production enterprise or group of gas production enterprises can be transmitted));

2) acceptance and transfer of natural gas between the gas transmission system operator and a LNG system operator shall be drawn up by acts (certificates) of acceptance and transfer, which shall be signed by representatives of those parties not later than the 5th date of the month, following the reporting month.

3) acceptance and transfer of natural gas between the gas transmission system operator and the gas storage system operator shall be drawn up by acts (certificates) of acceptance and transfer, which shall be signed by representatives of those parties not later than the 5th date of the month, following the reporting month.

4) acceptance and transfer of natural gas between the gas transmission system operator and a gas distribution system operator shall take place at commercial gas metering points at gas distribution stations and shall be drawn up by certificates of acceptance and transfer, which shall be signed by representatives of those parties not later than the 5th date of the month, following the reporting month.

5) acceptance and transfer of natural gas between the gas transmission system operator and a direct customer shall take place at commercial gas metering points and shall be drawn up by certificates of acceptance and transfer, which shall be signed by representatives of those parties not later than the 5th date of the month, following the reporting month.

3. Discrepancies in part of amounts of accepted/transferred gas shall be settled in accordance with the terms and conditions of this Code, technical agreement and in case of failure to reach an agreement - in court.

<p>4. До винесення остаточного судового рішення обсяг переданого (прийнятого) газу встановлюється відповідно до показань комерційного вузла обліку газу.</p>	<p>4. Until the final court decision is made, the amount of the transferred (accepted) gas shall be determined according to the readings of a gas custody metering station.</p>
<p>5. Власник комерційного ВОГ (ПВВГ) повинен скласти та надати іншій стороні до 5-го числа місяця, наступного за звітним, місячний паспорт-сертифікат фізико-хімічних характеристик газу, в якому вказуються всі ФХП, що підлягають контролю відповідно до пункту 13 глави 1 цього розділу, у тому числі середньозважене значення вищої теплоти згоряння за місяць (у кВт·год/м³ з розрядністю відображення два знаки після цілої частини).</p>	<p>5. The owner of the GCMS (DMS) shall execute and submit to the other party a monthly passport-certificate of PCP of gas, which include all PCP of gas that are subject to control according to the point 13 of subsection 1 of this section, as well as weighted average GCV per month (in kWh • hour/cubic meter two fraction digits) until the 5th day of the month following the reporting month.</p>
<p>6. До 8-го числа наступного місяця газовидобувне підприємство та суміжне газовидобувне підприємство надають оператору газотранспортної системи звіт про фактичний видобуток (виробництво) природного газу за цей газовий місяць.</p>	<p>6. Until the 8th day of the next month, the gas production enterprise and the adjacent gas production enterprise shall provide to the gas transmission system operator a report on the actual production of natural gas for the current gas month.</p>
<p>7. До 8-го числа наступного місяця надають оператору газотранспортної системи:</p> <p>1) оператор установки LNG на підставі актів приймання-передачі газу, оформлених згідно з підпунктом 2 пункту 7 цієї глави, - зведені реєстри природного газу щодо обсягів газу, які було подано в точки входу до оператора газотранспортної системи за цей газовий місяць у розрізі замовників послуг транспортування;</p> <p>2) оператор газосховищ на підставі актів приймання-передачі газу, оформлених згідно з підпунктом 3 пункту 7 цієї глави, - зведені реєстри природного газу щодо обсягів газу, які було подано в точки входу та/або отримано в точках виходу за цей газовий місяць у розрізі замовників послуг транспортування.</p> <p>Інформація, зазначена в цьому пункті, надається згідно з формами оператора газотранспортної системи та розміщується на його вебсайті.</p>	<p>7. Until the 8th day of the following month, the gas transmission system operator shall be provided with:</p> <p>1) LNG system operator, on the basis of gas acceptance and transfer acts concluded in line with subpoint 2 of point 7 of this section, shall provide consolidated registries of natural gas with regard to the gas amounts that have been delivered at entry points to the gas transmission system operator as of the current gas month in the context of network users;</p> <p>2) the storage system operator, on the basis of gas acceptance and transfer acts concluded in line with subpoint 3 of point 7 of this section, shall provide consolidated registries of natural gas with regard to the gas amounts that have been delivered to entry points and/or received at exit points as of the current gas month in the context of network users;</p> <p>The information specified in this point shall be provided according to the forms of the gas transmission system operator and published on its website.</p>
<p>8. Передача природного газу, поданого до газотранспортної системи між замовниками послуг транспортування, здійснюється у віртуальній торговій точці шляхом подання оператору газотранспортної системи торгових сповіщень відповідно до вимог глави 2 розділу XIV</p>	<p>8. The transfer of natural gas, supplied to the GTS by the network users, is performed at VTP by the submission to the gas transmission system operator of the trade notifications in accordance with the requirements of section 2 subsection XIV of this Code.</p>

<p>цього Кодексу.</p>	
<p align="center">IV. УМОВИ ВЗАЄМОДІЇ З ОПЕРАТОРОМ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПОРЯДОК ПРИСВОЄННЯ EIC-КОДІВ ТА ВИМОГИ ДО ІНФОРМАЦІЙНОЇ ПЛАТФОРМИ</p>	<p align="center">IV. CONDITIONS OF COOPERATION WITH THE THE GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR, PROCEDURE OF ASSIGNING EIC AND REQUIREMENTS FOR THE INFORMATION PLATFORM</p>
<p align="center">1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p align="center">1. Conditions of cooperation with the gas transmission system operator</p>
<p>1. Взаємовідносини між суміжними операторами газотранспортних систем, регулюються угодою укладеною відповідно до вимог цього Кодексу та Регламенту Комісії (ЄС) № 2015/703 від 30 квітня 2015 року, яким запроваджується кодекс мереж щодо правил взаємодії та обміну даними.</p>	<p>1. The relations between adjacent gas transmission system operators shall be regulated by the agreement concluded in accordance with requirements of this Code and Regulation of the Commission (EU) No 2015/703 as of 30 April 2015 that introduces Network Codes related to the rules of cooperation and data exchange.</p>
<p>2. Правовідносини між оператором газотранспортної системи та оператором установки LNG/оператором газосховища/газовидобувним підприємством/оператором газорозподільної системи/прямим споживачем щодо одержання доступу до потужності, надання послуг із транспортування, у тому числі вчинення дій з врегулювання добових небалансів у газотранспортній системі, регулюються договором транспортування природного газу, укладеним відповідно до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497.</p> <p>Взаємовідносини стосовно визначення ФХП, правил обліку, приймання-передачі природного газу тощо регулюються положеннями цього Кодексу та технічною угодою, укладеною між оператором газотранспортної системи та оператором установки LNG/оператором газосховища/суміжним газовидобувним підприємством/оператором газорозподільної системи/прямим споживачем, яка передбачає:</p> <p>засади обміну інформацією, у тому числі специфікаціями у форматі даних і протоколів, які дають можливість співпраці із системою</p>	<p>2. Legal relations between the gas transmission system operator and the LNG system operator/ gas storage operator/ gas gas distribution system/ direct customer regarding obtaining capacity access, provision of transmission services, the performance of actions for the settlements of imbalances in the GTS are regulated by an agreement on natural gas transmission concluded according to the Standard agreement on natural gas transmission, approved by the Resolution of the National Energy and Utilities Regulatory Commission, Ukraine on 30th of September, 2015 N 2497.</p> <p>Relations regarding determination of PCP value, metering procedures, acceptance and transfer of natural gas, etc are regulated by provisions of this Code and technical agreement, concluded between the gas transmission system operator and the LNG system operator/gas storage operator/adjacent gas production enterprise/gas distribution system operator/direct customer, which provides:</p> <p>information exchange principles, including specification in data and protocol formats, which make possible a cooperation with the gas</p>

обміну інформацією оператора газотранспортної системи;
установлення граничнодопустимих значень мінімального та максимального тиску газу;
порядок визначення кількості природного газу та порядок визначення фізико-хімічних показників природного газу;

порядок обмеження (припинення) транспортування природного газу у випадку невідповідності фізико-хімічним показникам, зазначеним у цьому Кодексі;

порядок перевірки, повірки (у тому числі спільної) комерційних вузлів обліку газу;

порядок надання доступу до телеметричних та вимірювально-розрахункових даних;

порядок отримання вихідної інформації від комерційного (дублюючого) вузла обліку;

зобов'язання стосовно передачі прогностичних обсягів закачування та відбору природного газу у терміни і на засадах, визначених у Кодексі (для оператора газосховища);

порядок надання відомостей необхідних для проведення розподілу планових обсягів транспортування замовникам послуг транспортування в точках входу/виходу;

порядок узгодження графіків та порядок проведення ремонтних робіт і робіт з модернізації, які мають вплив на умови роботи суміжних систем;

порядок дій на випадок виникнення перебоїв у роботі суміжних систем;

порядок повідомлення про аварії та порядок взаємодії сторін у разі їх виникнення;

порядок взаємодії та контактні дані диспетчерських служб оператора газотранспортної системи та оператора газосховищ;

порядок обміну інформацією стосовно запланованих інвестицій, які мають вплив на умови роботи суміжних систем (для операторів суміжних систем);

transmission system operator 's information exchange system;

establishment of marginal permissible values of maximal and minimal gas pressure;

procedure of determining the natural gas amount and procedure for specifying physical and chemical parameters of the natural gas;

procedure of restriction of (termination) natural gas transmission in case of non-compliance with physical and chemical parameters, indicated in this Code,

procedure of verification, calibration (including joint verification and calibration) of the gas commercial gas metering stations,

procedure of provision of access to telemetric and measurement and calculation data,

procedure of obtaining the output information from a gas commercial (back-up) gas metering station,

obligations to transfer of the forecast amounts of natural gas input and off-take in timeframes and on principles defined by the Code (for the gas storage operator),

procedure for providing the information necessary for the allocation of planned transmission amounts to network users at entry and exit points;

procedure of schedule coordination and procedure of repair and modernization works which influence the operation conditions of adjacent systems;

procedure of actions in case of interruption in the operation of adjacent systems,

procedure of notification of emergencies and interaction between the parties in case of their occurrence,

procedure of interaction and contact data of dispatcher services of the gas transmission system operator and gas storages operator.

information exchange procedure concerning the planned investments which influence the operation conditions of adjacent systems (for operators of adjacent systems),

<p>порядок врегулювання спорів; перелік комерційних та/або дублюючих вузлів обліку газу, встановлених у фізичних точках входу/виходу до/з газотранспортної системи, які визначаються технічною угодою.</p>	<p>dispute settlement procedure; a list of commercial and/or duplicate gas metering units installed at physical entry/exit points to/from the gas transmission system, which are determined by the technical agreement.</p>
<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (у тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. У такому випадку оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування з урахуванням особливостей, визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>3. A gas distribution system operator shall be obliged to conclude a natural gas supply contract with the supplier to cover the volumes (amounts) of losses and production and technological expenses of natural gas and in relations with the gas transmission system operator acts as a customer, except in the case of purchasing natural gas in accordance with the provision on imposing public service obligations on natural gas market entities to ensure public interests in the process of functioning of the natural gas market.</p> <p>If there is an active supplier, a gas distribution system operator shall be entitled to purchase natural gas from the owner of natural gas (including gas production enterprise, producers of biogas or other types of gas from alternative sources, wholesale customer) to cover the volumes (amounts) of losses and production and technological expenses of natural gas. In such case, a gas distribution system operator in relations with the gas transmission system operator acts as a customer of transmission services, taking into account the features defined by this Code.</p> <p>When using natural gas for its own needs for its own economic activity a gas distribution system operator is considered as a customer.</p>
<p>2. Порядок присвоєння EIC-кодів суб'єктам ринку природного газу</p>	<p>2. Procedure of assigning EICs to natural gas market entities</p>
<p>1. З метою уніфікації та однозначної ідентифікації суб'єктів ринку природного газу та точок комерційного обліку розміщених на об'єктах газової інфраструктури та для забезпечення спрощення процедур зміни постачальників природного газу та електронного обміну даними між суб'єктами ринку природного газу, на національному рівні використовується система кодування, рекомендована Європейською</p>	<p>1. For the purposes of unification and unique identification of natural gas market entities and commercial metering points, located at gas infrastructure facilities, and to ensure simplification of replacement procedures for natural gas suppliers and electronic data exchange between natural gas market entities, a system of coding is used at the national level, which is recommended by the European Network of Transmission System</p>

<p>мережею операторів газотранспортних систем (ENTSOG). Для кодування використовується EIC-код. На ринку природного газу використовуються EIC-коди, що присвоєні відповідно до регламенту “EIC схема для кодування та ідентифікації в енергетиці”. Кожному суб’єкту ринку природного газу та/або точці комерційного обліку може бути присвоєно лише один EIC-код, крім операторів газорозподільних систем, яким присвоюються окремі EIC-коди для обліку природного газу на власні потреби, а також покриття об’ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі. Схема ідентифікації вимагає, щоб присвоєні EIC-коди були унікальними та незмінними протягом довгого періоду часу.</p>	<p>Operators for Gas (ENTSOG). EIC is used for coding. On the natural gas market EICs are used which are assigned in accordance with the procedural regulations “The Energy Identification Coding Scheme EIC”. Only one EIC may be assigned to each natural gas market entity and/or commercial metering point, except for gas distribution system operators, which are assigned with separate EICs for accounting of natural gas for own needs, as well as coverage of volumes (amounts) of losses and productional and technological expenses of natural gas in the gas distribution system. Identification scheme requires that the assigned EICs are unique and invariable during the long period of time.</p>
<p>2. EIC-коди, видані уповноваженим органом їх видачі за межами України місцевим видавничим бюро, є дійсними на території України та приймаються оператором газотранспортної системи.</p>	<p>2. EICs issued by the authorized issuing authority beyond Ukraine by a local publishing bureau shall be valid on the territory of Ukraine and accepted by the gas transmission system operator.</p>

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16
			<p>Код ідентифікації суб’єкта ринку природного газу відповідної групи (в тому числі прямого споживача, оператора газорозподільних систем) або код комерційної точки обліку</p>												
			<p>Код групи: 00-00 споживачі оператора газотранспортної системи та точки комерційного обліку оператора газотранспортної системи; 01-89 оператори газорозподільних систем, споживачі оператора газорозподільних систем та точки обліку</p>												

90-90 оператори газосховищ 91-91 оператори установки LNG 92-92 суб'єкти ринку природного газу, що займаються видобутком (виробництвом) природного газу 93-93 суб'єкти ринку природного газу, що займаються оптовою купівлею продажем або постачанням природного газу 94-WW інше або резерв
Код типу об'єкту: X-суб'єкт ринку природного газу, Z- точка комерційного обліку, Y – географічна або економічна зона, W – об'єкти з фізичним місцем розташування, V – Фізичне або логічне місце місцезнаходження.
Код видавничого бюро: - Центральне видавниче бюро - Місьцеве видавниче бюро
Символ контрольної суми ЕІС-коду, формується як згортка перших 15 позицій коду

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16
					Identification code of a natural gas market entity of the respective group (including a direct customer, gas distribution system) or code of commercial metering point										
					Group code: 00-00 customers of the gas transmission system operator and commercial metering points of the gas transmission system operator ; 01-89 gas distribution systems, customers of gas distribution system and metering points 90-90 storage system operators										

	<p>91-91 LNG system operators 92-92 natural gas market entities, dealing with extraction (production) of natural gas 93-93 natural gas market entities, dealing with wholesale purchase and sale or supply of natural gas 94-WW other or reserve</p>	
	<p>Code of a type of facility: W-natural gas market entity, Z- commercial metering point Y – geographical or economic area, W – objects with a physical location point, V – physical or logical location.</p>	
	<p>Code of a publishing bureau: - Central publishing bureau - Local publishing bureau</p>	
<p>Check sum symbol of EIC is formed as a convolution of the first 15 positions of the code</p>		

<p>3. EIC-код являє собою фіксовану за довжиною послідовність алфавітно-цифрових символів (16 позицій), яка складається з таких атрибутів:</p> <p>Код видавничого бюро - атрибут унікального коду, що ідентифікує:</p> <p>центральне видавниче бюро - адміністративна структура, яка входить до складу ENTSOG та відповідає за видачу EIC-кодів компаніям, що здійснюють транскордонне транспортування (продаж) природного газу;</p> <p>місцеве видавниче бюро - оператор газотранспортної системи, що видає EIC-коди суб'єктам ринку природного газу в Україні (видає національні EIC-коди).</p> <p>Код типу об'єкта - атрибут, що характеризує тип об'єкта газового ринку:</p> <p>X - суб'єкт ринку природного газу, який діє як окремий суб'єкт господарювання (оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки</p>	<p>3. EIC is a sequence of alphabetic and digital symbols (16 positions), fixed by length, which consists of the following attributes:</p> <p>Code of a publishing bureau – an attribute of the unique code that identifies:</p> <p>central publishing bureau – administrative structure, included into ENTSOG and responsible for the issue of EICs to companies, which exercise trans-border transmission (sale) of natural gas;</p> <p>local publishing bureau – the gas transmission system operator that issues EICs to natural gas market entities in Ukraine (issues national EICs).</p> <p>Code of facility type – attribute characterizing gas market facility types:</p> <p>X – natural gas market entity, which operates as a separate economic entity (the gas transmission system operator, gas gas distribution system, storage system operator, LNG system operator, wholesale customer,</p>
---	---

<p>LNG, оптовий продавець, оптовий покупець, постачальник, споживач, замовник послуг транспортування, замовник послуг транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбір) природного газу, замовник послуги установки LNG, суб'єкт ринку природного газу, що займається видобутком (виробництвом) природного газу);</p> <p>Z – точка комерційного обліку, відносно якої визначаються та обліковуються значення об'ємів та обсягів транспортування, надходження, розподілу, передачі та споживання природного газу за певний період.</p> <p>Y – географічна або економічна зона.</p> <p>W – об'єкти з фізичним місцем розташування, що мають використовуватися для виробництва, споживання або зберігання енергії (генераторні установки, виробничі підрозділи, термінали СПГ, газові сховища тощо)</p> <p>V – фізичне або логічне місцезнаходження, де розташовуються або могли б розташовуватися сторона або ІТ-система сторони (кінцеві точки, вузли тощо).</p> <p>Код групи суб'єктів ринку природного газу - визначений оператором газотранспортної системи класифікатор типів суб'єктів ринку природного газу в Україні:</p> <p>00-00 - споживачі, що приєднані до газотранспортної системи оператора та точки комерційного обліку оператора газотранспортної системи;</p> <p>01-89 - оператори газорозподільних систем, споживачі, приєднані до газорозподільних систем, та точки комерційного обліку в газорозподільній системі;</p> <p>90-90 - оператори газосховищ;</p> <p>91-91 - оператори установки LNG;</p> <p>92-92 - газовидобувні підприємства;</p> <p>93-93 - суб'єкти ринку газу, що займаються оптовою купівлею продажем або постачанням газу;</p> <p>94-WW - інше або резерв.</p> <p>Код ідентифікації суб'єкта ринку природного газу відповідної</p>	<p>supplier, customer, transmission system network user, distribution system network user, storage system network user (injection, withdrawal) of natural gas, client of the LNG facility service, natural gas market entity dealing with extraction (production) of natural gas);</p> <p>Z – commercial metering point, in relation to which the values of volumes and amounts of transmission, supply, distribution, transfer and consumption of natural gas are specified and accounted for as of a certain period.</p> <p>Y – geographical or economical area.</p> <p>W – facilities with a physical location point, which shall be used for energy production, consumption and storage (generating sets, production units, LNG terminals, gas storages, etc.)</p> <p>V – physical or logical location, where the Party or IT System of the Party may be located (ent points, gas metering facility etc)</p> <p>Code of a group of natural gas market entities – classifier of types of natural gas market entities in Ukraine, specified by the gas transmission system operator :</p> <p>00-00 customers connected to the gas transmission system of the operator and commercial metering points of the gas transmission system operator ;</p> <p>01-89 gas distribution systems, customers, connected to gas distribution systems and commercial metering points in the gas distribution system;</p> <p>90-90 storage system operators;</p> <p>91-91 LNG system operators;</p> <p>92-92 gas production enterprises;</p> <p>93-93 gas market entities dealing with wholesale purchase and sale or supply of gas;</p> <p>94-WW other or reserve.</p> <p>Identification code of a natural gas market entity of the respective</p>
--	---

<p>групи - визначений оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи алфавітно-цифровий код, що ідентифікує суб'єкта ринку природного газу, у тому числі споживача, що приєднаний до газорозподільної системи або код точки комерційного обліку, яка використовується для визначення об'ємів та обсягів природного газу для складання актів приймання-передачі між суб'єктами ринку природного газу та їх взаєморозрахунків.</p> <p>Як символи послідовності EIC-коду у позиціях з 01 по 15 включно можуть використовуватися символ "-", цифри від "0" до "9", великі літери латинського алфавіту від "A" до "W".</p> <p>Символ контрольної суми EIC-коду (позиція 16) призначений для забезпечення контролю цілісності коду та валідації даних. Символ контрольної суми формується згідно з регламентом, рекомендованим ENTSOG: "EIC-схема для кодування та ідентифікації в енергетиці". Як символ контрольної суми використовуються цифри від "0" до "9" та великі літери латинського алфавіту від "A" до "Z".</p>	<p>group – alphabetic and digital code, specified by the gas transmission system operator or gas distribution system, which identifies the natural gas market entity, including a customer, who is connected to the gas distribution system, or a code of a commercial metering point, which is used to specify amounts and volumes of natural gas to execute acts of acceptance and input between natural gas market entities and their mutual settlements.</p> <p>A symbol “-“, digits from “0” to “9”, capital letters of the Latin alphabet from “A” to “W” may be used as a sequence symbols of the EIC in positions from 01 to 15 inclusively.</p> <p>Symbol of a check sum of the EIC (position 16) is intended to ensure integrity of the code and data validation. Check sum symbol is formed in accordance with procedural regulations recommended by the ENTSOG: “The Energy Identification Coding Scheme EIC”. Digits from “0” to “9” and capital letters of the Latin alphabet from “A” to “Z” are used as a check sum symbol.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи відповідає за організацію правильного та коректного розподілу EIC-кодів суб'єктам ринку природного газу України.</p> <p>За заявою оператора газорозподільної системи оператор газотранспортної системи протягом двох робочих днів з моменту надання заяви відповідно до вимог цієї глави присвоює кожному оператору газорозподільної системи унікальний EIC-код і код групи (позиції з 04 по 05 EIC-кодів).</p> <p>Оператор газорозподільної системи присвоює EIC-коди всім споживачам, що приєднані до газорозподільної системи відповідного оператора та відповідних EIC-кодів їх точок комерційного обліку (за необхідності). Оператор газорозподільної системи також присвоює окремі EIC-коди з атрибутом типу Z для обліку природного газу на власні потреби, оператор газотранспортної системи присвоює оператору газорозподільної системи EIC-коди з атрибутом типу Y для обліку втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі. Оператор газорозподільної системи після присвоєння EIC-</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall be responsible for organization of a correct and accurate distribution of EICs to natural gas market entities of Ukraine.</p> <p>Upon application of a gas distribution system, the gas transmission system operator shall assign a unique EIC and group code (positions from 04 to 07 of EICs) within two working days since the moment of submission of an application in compliance with the requirements of this subsection.</p> <p>A gas distribution system operator shall assign EICs to all customers, connected to the gas distribution system of the respective operator, and the respective EICs of their commercial metering points (if needed). A gas distribution system operator also shall assign separate EICs with type Z attribute for natural gas metering for own needs, the gas transmission system operator shall assign EICs with type Y attribute to the gas distribution system operator to account the losses and productional and technological expenses of natural gas in a gas distribution system. After assigning EICs, including, to customers, connected to the gas distribution system of the respective operator, and the respective EICs of their commercial metering points (if</p>

<p>кодів, у тому числі, споживачам, що приєднані до газорозподільної системи відповідного оператора та відповідних EIC-кодів їх точок комерційного обліку (за необхідності), передає їх оператору газотранспортної системи протягом 5 робочих днів з моменту присвоєння за формою оператора газотранспортної системи в електронному вигляді з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи присвоює EIC-код оператору газосховища, оператору установки LNG, а також кожному споживачу, що приєднаний безпосередньо до газотранспортної системи, та EIC-коди їх відповідним точкам комерційного обліку, про що інформує зазначених суб'єктів ринку природного газу.</p> <p>Оператор газотранспортної системи:</p> <p>за заявою суб'єкта ринку природного газу, що займається видобутком (виробництвом) газу, присвоює суб'єкту унікальний EIC-код та EIC-коди відповідних точок комерційного обліку;</p> <p>за заявою суб'єкта ринку природного газу, що займається оптовою купівлею-продажем або постачанням газу, присвоює суб'єкту унікальний EIC-код.</p> <p>Оператор газотранспортної системи протягом 2-х робочих днів з моменту отримання заяви від суб'єкта ринку природного газу за умови дотримання положень цього розділу присвоює суб'єкту EIC-код.</p>	<p>needed), gas distribution system shall transfer them to the gas transmission system operator within 5 working days since the moment of their assigning according to a form of the gas transmission system operator in electronic form with electronic digital signature of the authorized person.</p> <p>The gas transmission system operator shall assign an EIC to a storage system operator, LNG system operator, as well as to each customer, connected directly to the gas transmission system, and EICs to their respective commercial metering points, of which it shall notify the foregoing natural gas market entities.</p> <p>The gas transmission system operator :</p> <p>upon application of a natural gas market entity that deals with the extraction (production) of gas, shall assign a unique EIC to the entity and EICs of the respective commercial metering points;</p> <p>shall assign a unique EIC to the entity pursuant to an application of a natural gas market entity that deals with the wholesale purchase and sale or supply of gas.</p> <p>The gas transmission system operator within 2 days since the moment of receipt of the application from the natural gas market entity shall assign an EIC to the entity on condition of compliance with provision of this section.</p>
<p>5. Суб'єкт ринку природного газу самостійно визначає коло осіб (інших суб'єктів ринку природного газу), яким доступні дані EIC-коду та інша супутня інформація, що може бути використана у договірних відносинах на ринку природного газу.</p>	<p>5. Natural gas market entity shall independently specify a range of persons (other natural gas market entities), to whom EIC related data are available, and other accompanying information, which may be used in contractual relations on the natural gas market.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи має право відхилити заяву на присвоєння EIC-коду суб'єкту ринку природного газу у разі недостовірності і невідповідності поданих даних заявником до форми, встановленої місцевим видавничим бюро.</p>	<p>6. The gas transmission system operator is entitled to reject an application for an EIC from the market entity in case of unreliability and inconsistency of the data submitted by the applicant to the form, established by the local publishing bureau.</p>
<p>7. Присвоєння EIC-коду здійснюється на безоплатній основі.</p>	<p>7. EIC shall be assigned free of charge.</p>
<p>8. З метою виконання угод про взаємодію на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні оператор газотранспортної системи</p>	<p>8. In order to execute Interconnection agreements at interconnection entry and/or exit points (cross-border), the gas transmission system operator,</p>

<p>за зверненням замовника послуг транспортування присвоює такому замовнику послуг транспортування окремий код ідентифікації - шипер-код. Присвоєння такого коду ідентифікації - шипер-коду здійснюється на безоплатній основі в порядку присвоєння ЕІС-кодів, визначеному цією главою.</p>	<p>at the request of the transmission service network user, shall assign to such network user a separate identification code - a shipper-code. The assignment of such identification code - the shipper-code shall be carried out free of charge in the order for assignment of EICs defined by this subsection.</p>
<p>3. Технічні вимоги до інформаційної платформи оператора газотранспортної системи</p>	<p>3. Technical requirements for the information platform of the gas transmission system operator</p>
<p>1. Для забезпечення електронної взаємодії та документообігу між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для організації замовлення та супроводження послуг транспортування природного газу в умовах добового балансування газотранспортної системи, а також між суб'єктами ринку природного газу та операторами торгових платформ оператор газотранспортної системи зобов'язаний створити та підтримувати функціонування інформаційної платформи.</p> <p>Інформаційна платформа складається з апаратного та програмного забезпечення.</p> <p>Програмне забезпечення інформаційної платформи має відповідати вимогам чинних нормативно-правових актів та нормативних документів щодо системи технічного та програмного захисту інформації.</p> <p>Цілісність, доступність, конфіденційність та захист від несанкціонованого доступу до інформації реалізуються на інформаційній платформі відповідно до вимог законодавства України та цього Кодексу.</p>	<p>1. In order to ensure electronic cooperation and workflow between natural gas market entities, including order and maintenance organization of natural gas transmission services in the conditions of the gas transmission system's daily balancing, as well as between natural gas market entities and operators of trading platforms the gas transmission system operator is obliged to create and maintain the functioning of the information platform.</p> <p>The information platform consists of hardware and software.</p> <p>The information platform software shall conform to the current normative legal acts and normative documents requirements concerning the system of technical and software information protection.</p> <p>Integrity, accessibility, confidentiality and unauthorized access protection of the information are implemented on an information platform in accordance with the requirements of Ukrainian legislation and this Code.</p>
<p>2. Інформаційна платформа має бути доступною всім суб'єктам ринку природного газу та операторам торгових платформ у межах їх прав, визначених цим Кодексом, для забезпечення ними дій, пов'язаних із укладанням угод за короткостроковими стандартизованими продуктами, замовленням, наданням та супроводженням послуг транспортування природного газу, у тому числі для подання номінацій/реномінацій, перевірки величин грошових внесків (фінансової</p>	<p>2. The information platform shall be accessible to all natural gas market entities within the limits of their authorities as defined by this Code in order to provide them with actions related to the ordering, provision and maintenance of natural gas transmission services, including nominations/re-nominations, monetary contributions (financial security) amount checks, as well as other actions provided by this Code.</p>

гарантії), а також інших дій, передбачених цим Кодексом.

Для вчинення вищезазначених дій веб-додаток інформаційної платформи має бути доступним у мережі Інтернет цілодобово, сім днів на тиждень.

Суб'єкти ринку природного газу, які уклали (переуклали) з оператором газотранспортної системи договір транспортування, набувають права доступу до інформаційної платформи та статусу користувача платформи з моменту укладення (переукладення) договору. Оператор газотранспортної системи присвоює кожному такому суб'єкту ринку природного газу код користувача платформи та створює на інформаційній платформі інтерфейс такого користувача відповідно до його статусу суб'єкта ринку природного газу (постачальник, оператор газорозподільної системи, оптовий продавець/покупець, оператор газосховищ тощо), про що має повідомити останнього. При цьому додатком до договору визначаються уповноважені особи суб'єкта ринку природного газу (користувача платформи), які будуть мати право доступу до інформаційної платформи від імені користувача платформи (зазначаються їхні адреси електронної пошти та контактні дані), для їх електронної реєстрації, що оформлюється у вигляді повідомлення на створення облікового запису уповноважених осіб користувача платформи за формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу, до якого додаються у письмовій формі довіреності користувача платформи на кожну уповноважену особу.

Інформаційна платформа має бути доступною для інших користувачів виключно для перегляду публічної інформації без права вчинення інших дій. Користувачам, які мають повноваження на вчинення певних дій, передбачених цим Кодексом, право доступу надається після реєстрації оператором газотранспортної системи заяви про набуття статусу користувача системи за процедурою, визначеною оператором газотранспортної системи на власному вебсайті, та електронної реєстрації уповноважених осіб користувача платформи за поданням оператору газотранспортної системи повідомлення на створення облікового запису уповноважених осіб користувача

For the abovementioned actions, the information platform web application shall be available on the Internet 24 hours a day, seven days a week.

Natural gas market entities who have concluded (re-concluded) into a contract with the gas transmission system operator acquire the rights of access to the information platform and platform user status from the moment of entering (re-entering) into a contract. The gas transmission system operator shall assign to each such entity the platform user code and creates the user interface on the information platform in accordance with his status of a natural gas market entity (supplier, gas distribution system operator, wholesale customer, storage system operator etc.), and has to inform the latter. Herewith, by the annex to the contract, will be determined the authorized persons of the natural gas market entity (platform user) who will have the right to access the information platform on behalf of the platform user (their e-mail addresses and contact details) for their electronic registration, which will be issued in the form of a notification for creating a platform user account in the form provided in appendix 1 to this Code, to which the written power of attorney of the platform user is appended to each authorized person.

The information platform should be accessible to other users exclusively for viewing public information without the right to commit other actions. Users who have the authority to perform certain actions provided in this Code shall have access rights granted after the registration by the gas transmission system operator of the application for the acquiring of the system user status, in accordance with the procedure determined by the gas transmission system operator on its own website and the electronic registration of the authorized platform users at the submission statement to the gas transmission system operator to create an account of authorized platform users in the form provided in the application 1 of this Code, to

<p>платформи за формою, наведеною у додатку 1 до цього Кодексу, до якого мають бути додані у письмовій формі довіреності користувача платформи на кожну уповноважену особу.</p> <p>Оператор газотранспортної системи забезпечує допомогу учасникам ринку природного газу в роботі з інформаційною платформою. Контактна інформація та години роботи служби підтримки інформаційної платформи оприлюднюються на вебсайті оператора газотранспортної системи.</p>	<p>which should be added a written authorization for each platform user authorized person.</p> <p>The gas transmission system operator shall provide assistance to the participants of the natural gas market in the information platform usage. Contact information and operating hours of the information platform support service shall be published on the gas transmission system operator website.</p>
<p>3. Обмін даними між уповноваженими особами користувачів інформаційної платформи та інформаційною платформою (оператором газотранспортної системи) відбувається через електронну пошту та інтерфейс користувача інформаційної платформи веб-додатка. У разі якщо електронна пошта недоступна, уповноважена особа користувача платформи повинна повідомити про це оператора газотранспортної системи.</p> <p>З метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронному вигляді, а також підтвердження її авторства під час обміну інформацією оператор газотранспортної системи забезпечує використання електронного цифрового підпису.</p> <p>Усі операції, що здійснюються через інформаційну платформу, зберігаються з інформацією щодо відповідного користувача інформаційної платформи та часу здійснення операції.</p> <p>Уся інформація щодо часових рамок, зазначена в цьому Кодексі (зокрема кінцеві строки подання номінацій/реномінацій, прогнозування тощо), приводиться у відповідність до системного часу інформаційної платформи. Інтерфейс користувача має працювати за системним часом інформаційної платформи.</p> <p>Уповноважена особа користувача інформаційної платформи виконує операції з конфігурації його облікового запису в інтерфейсі користувача</p>	<p>3. The data exchange between the authorized information platform users and the information platform (the gas transmission system operator) is shall be provided via e-mail and the information platform user interface of the web application. If the e-mail is not available, the authorized person of the platform user shall notify the gas transmission system operator on it.</p> <p>In order to control the integrity and reliability of information transmitted electronically, as well as to confirm its authorship during the information exchange, the gas transmission system operator shall provide the electronic digital signature use.</p> <p>All operations carried out via the information platform are stored with information on the information platform user and the transaction time.</p> <p>All information on the timeframes specified in this Code (including the deadlines for submitting nominations/re-nominations, forecasting, etc.) shall be brought in line with the system time of the information platform. The user interface shall operate by system time of the information platform.</p> <p>An authorized person of the information platform user shall perform operations to configure his account in the user interface.</p>
<p>4. Кожний користувач інформаційної платформи зобов'язується дотримуватися правил конфіденційності щодо доступу до платформи та інтерфейсу користувача, зокрема користувач зобов'язується</p>	<p>4. Each user of the information platform shall undertake to comply with the confidentiality rules regarding platform and the user interface access, in particular, the user shall undertake to make sure that the authorized</p>

<p>переконатися, що уповноважена ним особа, яка здійснює від імені користувача дії на інформаційній платформі:</p> <p>зберігає свій особистий закритий ключ у таємниці і таким чином, щоб ніхто інший не міг отримати доступ до ключа;</p> <p>використовує свій особистий закритий ключ і електронну реєстрацію виключно в інтересах користувача та відповідно до правил користування інформаційною платформою, які відповідають вимогам Кодексу ГТС;</p> <p>інформує оператора газотранспортної системи про доступ сторонніх осіб до інформації про її особистий закритий ключ та її розголошення (у зв'язку з чим оператор газотранспортної системи за зверненням користувача платформи блокує особистий ключ до подальшої його зміни).</p> <p>Усі прямі та/або непрямі збитки, пов'язані з доступом до інформації про особистий ключ сторонніх осіб та її розголошенням та завдані з моменту отримання доступу сторонніх осіб до інформації про особистий ключ та її розголошення і до моменту інформування про це оператора газотранспортної системи, покладаються виключно на користувача платформи, з вини якого відбувся доступ до інформації сторонніх осіб.</p> <p>У разі зміни даних уповноважених осіб користувача користувач інформаційної платформи направляє оператору газотранспортної системи нове повідомлення із загальним переліком уповноважених осіб.</p>	<p>person by him who acts on behalf of the information platform user:</p> <p>keeps its private secret key in secret and in such a way that nobody else can access the key;</p> <p>uses its personal secret key and electronic registration solely in the interests of the user and in accordance with the rules of the information platform use, which comply with the requirements of the Code of the gas transmission system;</p> <p>informs the gas transmission system operator on the access of third parties to the information on his personal secret key and its disclosure (due to this, the gas transmission system operator, at the user's request, blocks the personal key to its subsequent change).</p> <p>All direct and/or indirect losses related to third-party access and disclosure of personal key information, caused from the moment of its disclosure, are solely relied upon the platform user, due to which the third-party information access took place.</p> <p>In case of user's authorized person data changes, the information platform user shall send to the gas transmission system operator a new notification with the total list of authorized persons.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи виконує функції адміністратора інформаційної платформи та оприлюднює на своєму вебсайті:</p> <p>інструкцію з користування інформаційною платформою, а також витяги з нормативно-правових актів, пов'язаних із користуванням інформаційною платформою;</p> <p>контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери факсів та телефонів, електронні адреси) працівників оператора газотранспортної системи, які є відповідальними за працездатність інформаційної платформи та взаємодію з учасниками ринку природного газу, контактну</p>	<p>5. The gas transmission system operator shall act as the information platform administrator and publish on its website:</p> <p>information platform manual, as well as excerpts from normative legal acts, related to information system access and use;</p> <p>the gas transmission system operator's employees contact details (name, first name, patronymic, fax and telephone numbers, e-mail addresses) responsible for the information platform operating and interaction with the natural gas market participants, information platform</p>

<p>інформацію та графік роботи служби підтримки інформаційної платформи;</p> <p>інформацію про центри сертифікації ключів, необхідних користувачам інформаційної платформи для забезпечення ними електронного цифрового підпису (ЕЦП) у випадках, передбачених цим Кодексом;</p> <p>іншу інформацію, передбачену цим Кодексом.</p>	<p>support service's contact information and timetable;</p> <p>information on the keys certification centers necessary for the information platform users to provide them with an electronic digital signature (EDS) in cases provided by this Code;</p> <p>other information provided by this Code.</p>
<p>6. З метою забезпечення комунікації між замовниками послуг транспортування, у тому числі для їх самоорганізації з метою врегулювання власних небалансів протягом газової доби (D), оператор газотранспортної системи повинен створити та підтримувати на інформаційній платформі дошку повідомлень.</p> <p>Дошка повідомлень є інструментом для публікації (оприлюднення) замовниками послуг транспортування повідомлень про наміри відчуження (продажу) чи набуття (купівлі) певних обсягів природного газу та/або права користування розподіленою (договірною) потужністю. Розміщення повідомлень здійснюється без додаткових витрат.</p> <p>Дошка повідомлень не має бути пов'язана з функціональними можливостями інформаційної платформи (за винятком ідентифікації замовників послуг транспортування), тому:</p> <ol style="list-style-type: none">1) повідомлення про намір відчужити (продати) або набути (купити) певні обсяги природного газу та/або будь-які інші повідомлення, оприлюднені замовниками послуг транспортування на дошці повідомлень, не перевіряються оператором газотранспортної системи;2) замовник послуг транспортування, від імені якого його уповноваженою особою було здійснено розміщення інформації на дошці повідомлень, відповідає за зміст та достовірність такої інформації;3) за допомогою дошки повідомлень не проводяться операції через жоден модуль інформаційної платформи. <p>Оператор газотранспортної системи не відповідає за будь-які прямі або непрямі втрати чи збитки, понесені будь-яким замовником</p>	<p>6. To ensure communication between network users, including for their self-organization to settle own imbalances during gas day (D), the gas transmission system operator shall create and support the notification board on the information platform.</p> <p>Notification board is an instrument for the publishing of notifications by the network users about the intents to disposing (sale) or acquiring (purchase) of certain natural gas amounts and or the right to use allocated (contracted) capacity. Placement of notifications is carried out without additional expenses.</p> <p>Notification board shall not be connected to the functionalities of the information platform (except for the identification of network users), so:</p> <ol style="list-style-type: none">1) notifications about the intents to disposing (selling) or receiving (buying) of certain natural gas amounts and/or any other notifications published by network users on the notification board, are not verified by the gas transmission system operator ;2) network user, on behalf of which the information was published on the notification board by its authorized representative, is responsible for the reliability of such information;3) operations shall be not carried out by any information platform module by means of the notification board. <p>The gas transmission system operator shall not be liable for any direct or indirect losses or damage, incurred by network user by the using or</p>

<p>послуг транспортування у зв'язку з роботою дошки повідомлень або у зв'язку з використанням, або неможливістю використання, або за результатами використання дошки повідомлень, та не відповідає за будь-які вебсайти та матеріали, розміщені на дошці повідомлень.</p> <p>Для забезпечення фактичного приймання-передачі природного газу між замовниками послуг транспортування (балансовими портфоліо), які розмістили інформацію на дошці повідомлень, замовники послуг транспортування мають подати оператору газотранспортної системи відповідні торгові сповіщення у порядку, визначеному в главі 2 розділу XIV цього Кодексу.</p>	<p>operation of the notification board or by the impossibility of use, or as a result of use of the notification board, and the gas transmission system operator is not responsible for any websites or an information, published at the notification board.</p> <p>To ensure actual acceptance-transfer of gas between network users (balancing portfolios), who published information on the notification board, network users shall submit to the gas transmission system operator relevant trade notifications in accordance with the procedure, defined in section 2 subsection XIV of this Code.</p>
<p>4. Вимоги до наповнення інформаційної платформи поточними та статистичними даними</p>	<p>4. Requirements for filling the information platform with current and statistical data</p>
<p>1. Інформаційна платформа має містити такі дані, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) перелік точок входу/виходу до/із газотранспортної системи; 2) інформацію про всіх суб'єктів ринку природного газу, включаючи споживачів, яким в установленому порядку присвоєні EIC-коди; 3) інформацію про постачальника "останньої надії"; 4) інформацію про постачальників із спеціальними обов'язками; 5) інформацію про Реєстри споживачів постачальників. 	<p>1. The information platform should contain such information, in particular:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) list of entry/exit points to/from the gas transmission system; 2) information on all natural gas market entities, including customers, who have been assigned EICs in accordance with the established order; 3) information on a supplier of last resort; 4) information on suppliers with public service obligations; 5) information on Registries of supplier's customers.
<p>2. Інформація про споживачів в інформаційній платформі має містити щонайменше:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) EIC-код споживача та наявності EIC-коди його точок обліку; 2) EIC-код фізичної точки виходу з газотранспортної системи; 3) дані закріплених за споживачем діючих постачальників та визначені ними періоди постачання; 4) дані щодо зміни постачальників із початку функціонування інформаційної платформи; 5) інформацію про прогнози споживання природного газу на кожен газову добу (D) для споживачів, по яких відбір/споживання не 	<p>2. Information on customers in the information platform should contain at least:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) customer EIC and its metering points EICs (if available); 2) EIC of physical exit point from transmission system; 3) data of suppliers assigned to the customer and the specified periods of supply defined by them; 4) data of changes of suppliers since the beginning of the information platform operation; 5) information on gas consumption forecasts for each gas day (D) for the NDM customers;

<p>вимірюється щодобово;</p> <p>6) інформацію про попередні обсяги споживання кожної газової доби (D);</p> <p>7) інформацію про фактичне добове споживання;</p> <p>8) інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (M);</p> <p>9) дані періодів відсутності у споживача закріпленого постачальника (за їх наявності) з початку функціонування інформаційної платформи;</p> <p>10) дані періодів обмеження (припинення) газопостачання споживачу (якщо такі дані вносились по споживачу) з початку функціонування інформаційної платформи;</p> <p>11) період вимірювання (відбір/споживання, що вимірюється щодобово, або відбір/споживання, що не вимірюється щодобово);</p> <p>12) належність споживача до категорії споживачів, постачання яким може здійснюватися в рамках спеціальних обов'язків, які в установленому порядку покладені рішенням Кабінету Міністрів України на підставі статті 11 Закону України «Про ринок природного газу»;</p> <p>13) належність споживача до категорії побутових;</p> <p>14) належність споживача до категорії виробників теплової енергії;</p> <p>15) належність споживача до категорії бюджетних установ та організацій;</p> <p>16) інформацію про періоди постачання природного газу споживачу постачальником "останньої надії";</p> <p>17) строк надання повідомлення споживачу про припинення газопостачання відповідно до чинного законодавства (не менше ніж за десять діб для бюджетних установ та організацій; не менше ніж за п'ять діб для підприємств металургійної та хімічної промисловості; не менше ніж за три доби до дати, на яку воно заплановано, для інших споживачів).</p>	<p>6) information on initial amounts of gas consumption for each gas day (D);</p> <p>7) information on the actual consumption of each gas day (D);</p> <p>8) information on the actual consumption of each gas month (M);</p> <p>9) data of periods when a customer does not have an active supplier (if any) since the beginning of the information platform operation;</p> <p>10) data of restriction (termination) periods of customer gas supply (if such data concerning a customer was entered) since the beginning of the information platform operation;</p> <p>11) measuring period (withdrwal/consumption NDM or DM);</p> <p>12) belonging of a customer to the customer category, supply for which may be carried out within performance of public service obligations, established by the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine on the basis of point 11 of the Law of Ukraine “On the Natural Gas Market”;</p> <p>13) belonging of a customer to the category of household;</p> <p>14) belonging of a customer to the category of heat power producers;</p> <p>15) belonging of the customer to the category of budgetary institutions and organizations;</p> <p>16) information on the periods of supply of natural gas to a customer by a supplier of last resort;</p> <p>17) the term of informing the customer about the termination of gas supply in accordance with applicable legislation (no less than ten days for budgetary institutions and organizations; not less than five days for metallurgical and chemical industry enterprises; not less than three days before the date, on which it is scheduled, for other customers).</p>
<p>3. Порядок формування Реєстру споживачів постачальника та процедура зміни постачальника на інформаційній платформі визначаються у главі 5 цього розділу.</p>	<p>3. The procedure of formation of the Registry of supplier's customers and as well as the procedure for supplier changing on the information platform are specified in subsection 5 of this section.</p>

<p>4. Оператор газотранспортної системи повинен вносити до інформаційної платформи актуалізовану інформацію щодо всіх точок входу/виходу до/із газотранспортної системи та інформацію про всіх суб'єктів ринку, з якими оператор газотранспортної системи уклав договір транспортування, у тому числі по прямих споживачах.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall submit to the information platform updated information on all entry/exit points to/from the gas transmission system and all market entities information with which the gas transmission system operator has entered into a transport contract, including direct customers.</p>
<p>5. Оператори газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, повинні вносити до інформаційної платформи інформацію, зокрема: визначену підпунктами 1, 2, 5 - 8, 12, 13, 14, 15, 17 пункту 2 цієї глави, по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи; дані щодо операторів газорозподільних систем (за їх наявності), яким природний газ передається з газорозподільної системи, з визначенням місць підключення таких операторів; дані щодо газовидобувних підприємств (за їх наявності), промислові газопроводи яких безпосередньо підключені до газорозподільної системи.</p>	<p>5. Gas distribution systems in accordance with the requirements of this Code and in the forms provided by the gas transmission system operator, approved by the Regulator shall submit information to the information platform, in particular: specified in subpoints 1, 2, 5 - 8, 12, 13, 14, 15, 17 of point 2 of this subsection, for all customers connected to the gas distribution system; data on the gas distribution systems (if any), to which natural gas is transferred from the gas distribution system, with the information on places of such operators connections mentioned; data on gas production enterprises (if any), which industrial gas pipelines are directly connected to the gas distribution system.</p>
<p>6. Суміжні газовидобувні підприємства, а також газовидобувні підприємства, безпосередньо підключені до газорозподільних систем, відповідно до вимог цього Кодексу та за формами, погодженими оператором газотранспортної системи з Регулятором, зобов'язані вносити до інформаційної платформи інформацію щодо газовидобувних підприємств (за їх наявності), видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство та/або до газорозподільної системи через газовидобувне підприємство, безпосередньо підключене до газорозподільної системи.</p>	<p>6. Adjacent gas production enterprises and directly connected to gas distribution systems gas production enterprises, in accordance with the requirements of this Code and in the forms provided by the gas transmission system operator and approved by the Regulator, are obliged to submit information to the information platform on gas production enterprises (if any), which extracted/produced gas is transmitted to the gas transmission system through an adjacent gas production enterprise and/or gas distribution system through a gas production enterprise, directly connected to the gas distributing system.</p>
<p>7. Постачальники відповідно до вимог цього Кодексу повинні вносити до інформаційної платформи інформацію щодо: власних споживачів та періодів постачання їм природного газу; номінацій/реномінацій.</p>	<p>7. Suppliers, in accordance with the requirements of this Code, shall provide the information platform with the information regarding to: own customers and their gas supply periods; nominations/re-nominations.</p>
<p>8. Оператор газотранспортної системи відповідно до вимог глави 3 цього розділу надає замовникам послуг транспортування доступ до</p>	<p>8. The gas transmission system operator, in accordance with the requirements of subsection 3 of this section, shall provide network users with</p>

<p>інформаційної платформи для внесення ними інформації, передбаченої цим Кодексом.</p>	<p>access to an information platform for the provision of information provided in this Code.</p>
<p>9. У випадку приєднання нового споживача до газорозподільної або газотранспортної системи їх оператори мають внести до інформаційної платформи дані про такого споживача не пізніше ніж через три дні після присвоєння йому та/або його точці комерційного обліку персоніфікованого ЕІС-коду.</p>	<p>9. In case of the new customer connection to a gas distribution or gas transmission system, their operators shall submit information on such customer to the information platform not later than three days after the assignment to him and/or his commercial accounting point the personalized EIC.</p>
<p>5. Формування Реєстру споживачів постачальника</p>	<p>5. Formation of the Register of supplier's customers</p>
<p>1. Постачання природного газу споживачу здійснюється на підставі договору постачання природного газу між постачальником та споживачем, який укладається відповідно до Правил постачання природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2496 (далі - Правила постачання природного газу), та за умови включення споживача до Реєстру споживачів постачальника в інформаційній платформі у відповідному розрахунковому періоді. Постачальник, крім постачальника «останньої надії», не має права реєструвати споживача у власному Реєстрі споживачів постачальника в розрахунковому періоді, не погодженому зі споживачем.</p>	<p>1. The natural gas supply to a customer shall be carried out on the basis of a contract for natural gas supply between a supplier and a customer, which is concluded in accordance with the Rules of natural gas supply, approved by the resolution of the National Energy and Utilities Regulatory Commission of 30 September 2015 No. 2496 (hereinafter - Rules of Natural Gas Supply), and provided that a customer is included in the Register of supplier's customers in the information platform in a corresponding settlement period. A supplier, except for the supplier of last-resort, shall not be entitled to register a customer in the own Register of supplier's customers in the settlement period not agreed with the customer.</p>
<p>2. З моменту реєстрації споживача за постачальником в інформаційній платформі постачальник набуває статусу діючого постачальника для такого споживача (крім майбутніх періодів постачання, які заброньовані за іншими постачальниками в інформаційній платформі, постачання природного газу постачальником «останньої надії» та випадків, передбачених цією главою) та вважається, що з цього моменту зазначений постачальник забронював за собою цього споживача на наступні розрахункові періоди та є відповідальним за обсяги споживання природного газу цим споживачем. Реєстрація споживача в Реєстрі споживачів постачальником «останньої надії» здійснюється на період, що не може перевищувати граничний строк постачання, визначений Законом України «Про ринок природного газу»</p>	<p>2. From the moment of registration of a customer with the supplier in the information platform, the supplier acquires the status of a active supplier for such customer (except for future supply periods reserved for other suppliers in the information platform, natural gas supply by the supplier of last resort and cases provided for this subsection) and it is considered that from that moment the specified supplier has reserved this customer for the following settlement periods and is responsible for the amounts of natural gas consumption by this customer. The registration of the customer in the Register of customers of supplier of last resort is carried out for the period which cannot exceed the deadline of supply defined by the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market" and Rules of natural gas supply.</p>

та Правилами постачання природного газу.

Реєстрація постачальником, крім постачальника «останньої надії, побутового споживача здійснюється на безстроковий період.

З моменту реєстрації на інформаційній платформі угоди про алокацію постачальники, які є її сторонами, набувають статусу діючих постачальників для такого споживача (у межах часток, визначених алокаційним алгоритмом) на строк, що відповідає періоду постачання, визначеному угодою про алокацію.

Постачальник, за винятком постачальника зі спеціальними обов'язками, має право визначити по споживачу, крім побутового, в інформаційній платформі кінцеву дату постачання природного газу такому споживачу (з якої споживач буде виключений з Реєстру споживачів такого постачальника) та/або визначити періоди постачання природного газу такому споживачу. При цьому у випадку постачання природного газу постачальником «останньої надії» кінцева дата постачання визначається автоматично інформаційною платформою оператора газотранспортної системи відповідно до граничного строку постачання, визначеного Законом України «Про ринок природного газу» та Правилами постачання природного газу. Кінцева дата постачання природного газу не може бути визначена постачальником (у випадку постачання природного газу постачальником «останньої надії» автоматично на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи) після дати внесення відповідної інформації раніше ніж:

десять днів по споживачах, що є бюджетними установами та організаціями;

п'ять днів по споживачах, які належать до підприємств металургійної та хімічної промисловості;

три дні по інших споживачах.

Інформаційна платформа повинна відображати по споживачу заброньовані постачальником (постачальниками) періоди постачання природного газу і дозволяти постачальнику реєструвати на інформаційній платформі період постачання природного газу відповідно

Registration of a customer by a supplier, except for a supplier of last resort, shall be carried out for an indefinite period.

From the moment of registration on the information platform of the allocation agreement, suppliers that are its parties shall receive a status of active suppliers for such customer (within the limits determined by the allocation algorithm) for the period corresponding to the supply period specified by the allocation agreement.

A supplier, except for supplier with public service obligations, is entitled to determine for a customer, except for a household customer, in the information platform, the final date of natural gas supply to such customer (starting from which a customer will be excluded from the Register of customers of such supplier) and/or to determine natural gas supply periods for such customer. In case of natural gas supply by the supplier of last resort, the final date of supply is determined automatically by the information platform of the gas transmission system operator in accordance with the supply deadline set by the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market" and Rules of natural gas supply. The final date of natural gas supply may not be determined by a supplier (in case of natural gas supply by the supplier of last resort automatically on the information platform of the gas transmission system operator) earlier than:

ten days for customers that are budgetary institutions and organizations;

five days for customers belonging to the enterprises of the metallurgical and chemical industries;

three days for other customers;

after the date of entering the relevant information.

The information platform has to represent ~~by the customer~~ the periods of gas supply ordered for a customer by the supplier (suppliers) and allow the supplier to registry the period of gas supply on the information platform in accordance with the concluded contracts with the customer (additional

до укладених зі споживачем договорів (додаткових угод), у тому числі без зазначення кінцевої дати.

Постачальник, який у заброньованому за ним періоді постачання природного газу виходить із ініціативою відмовитись на інформаційній платформі від споживача (виключити споживача із Реєстру постачальника) або скоротити період постачання йому природного газу, має право це зробити, але за умови, що дата виключення споживача із Реєстру постачальника або відповідно кінцева дата постачання природного газу споживачу може бути не раніше ніж через десять днів для бюджетних установ та організацій, п'ять днів по споживачах, які належать до підприємств металургійної та хімічної промисловості, та три дні по інших споживачах) після дати ініціювання таких змін на інформаційній платформі.

Реєстрація побутового споживача, споживача, що здійснює виробництво теплової енергії, або оператора газорозподільної системи (крім випадку наявності заборгованості оператора газорозподільної системи перед постачальником «останньої надії») здійснюється автоматично в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи за умови відсутності на інформаційній платформі інформації про відключення або ініціювання діючим постачальником відключення його об'єкта в таких випадках:

відсутність підтвердженої номінації та реномінації діючого постачальника побутового споживача, споживача, що здійснює виробництво теплової енергії, постачальника, який здійснює постачання газу оператору газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі, або оператора газорозподільної системи, який здійснює закупівлю природного газу для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі на підставі договору (договорів) купівлі-продажу природного газу в оптового продавця, для газової доби D до 02:00 UTC (04:00 за київським часом) години для зимового періоду в

contracts), including ones without specifying the final date.

A supplier, which in the gas supply period reserved for itself, initiates on the informational platform the refusal (to exclude a customer from the Register of supplier) or to shorten the period for natural gas supplying to him, is entitled to do this, but provided that the date of the customer exclusion from the supplier's Registry or, accordingly, the final date of natural gas input to the customer may not be earlier than ten days for budget institutions and organizations, five days for customers belonging to enterprises of the metallurgical and chemical industry, and three days for other customers) after the date of such changes initiation on the information platform.

Registration of a household customer, customer, which carries out the heat power production, or a gas distribution system operator (except in case of debt of the gas distribution system operator to the supplier of last resort) is carried out automatically in the Register of supplier's customers of last resort on the information platform of the gas transmission system operator provided that there is no information on the information platform about disconnection or initiation of disconnection by the current supplier of its object in the following cases:

the absence of a confirmed nomination and re-nomination of a current supplier of a household customer, a customer which carries out heat power production, a supplier which carries out gas supply to a gas distribution system operator to cover volumes (amounts) of actual losses and production and technological expenses of natural gas in a gas distribution system, or a gas distribution system operator which carries out purchase of natural gas to cover volumes (amounts) of actual losses and production and technological expenses of natural gas in a gas distribution system on a basis of natural gas purchase and sale contract (contracts) from a wholesale seller, for gas day D until 02:00 UTC (04:00 Kyiv time) for winter time in the gas day (D-1) and 01:00 UTC (04:00 Kyiv time) for daylight saving in the gas day (D-1) for

газову добу (D-1) та 01:00 UTC (04:00 за київським часом) години для літнього періоду в газову добу (D-1) на точку виходу до газорозподільної системи, крім випадків ініціювання постачальником «останньої надії» відключення по об'єкту такого споживача. У такому випадку постачання здійснюється з дня, наступного за днем включення до Реєстру споживачів постачальника «останньої надії»;

відсутність за три дні до кінцевої дати постачання природного газу поточним постачальником побутового споживача або споживача, що здійснює виробництво теплової енергії, в Реєстрі іншого постачальника. У такому випадку постачання здійснюється з дня, наступного за кінцевим днем постачання попереднім постачальником.

Реєстрація споживача, що не є побутовим (крім споживача, що здійснює виробництво теплової енергії, та оператора газорозподільної системи), здійснюється автоматично в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи за умови відсутності на інформаційній платформі інформації про відключення або ініціювання діючим постачальником відключення його об'єкта у випадку, якщо діючому постачальнику було зупинено дію чи анульовано ліцензію на постачання природного газу.

Дата початку постачання природного газу споживачу постачальником «останньої надії» визначається в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» на інформаційній платформі.

Максимальний строк, на який споживача або оператора газорозподільної системи реєструють у Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», визначається Правилами постачання природного газу.

На наступну газову добу після реєстрації оператора газорозподільної системи в реєстрі споживачів іншого постачальника, крім постачальника «останньої надії», або підтвердження номінації оператора газорозподільної системи, який здійснює закупівлю природного газу для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній

the exit point to the gas distribution system, except for cases when the supplier of last resort initiates disconnection at the facility of such a customer. In this case, the supply is carried out from the day following the day of inclusion in the Register of customers of supplier of last resort;

the absence of natural gas supply by an active supplier of a household customer or a customer, which carries out the heat power production, in the Register of another supplier three days prior to the final date. In this case, supply shall be carried out from the day following the final day of supply by the previous supplier.

The registration of a non-household customer (except for a customer, which carries out the heat power production, and a gas distribution system operator) is carried out automatically in the Register of customers of supplier of last resort on the information platform of the gas transmission system operator provided that the information platform does not contain information on disconnection or initiation of disconnection by the active supplier of the object, in case the current supplier's license is not valid anymore or was revoked.

The start date of the supply of natural gas to the customer by the supplier of last resort is determined in the Register of customers of supplier of last resort on the information platform.

The maximum period, for which a customer or a gas distribution system operator is registered in the Register of customers of supplier of last resort, is defined by the Rules of natural gas supply.

On the next gas day after registration of a gas distribution system operator in the Register of customers of another supplier, except the supplier of last resort, or confirmation of a nomination of a gas distribution system operator which carries out purchase of natural gas to cover volumes (amounts) of actual losses and production and technological expenses of natural gas in a gas distribution system on a basis of natural gas purchase

системі на підставі договору (договорів) купівлі-продажу природного газу в оптового продавця, на газову добу D до 15:00 UTC (17:00 за київським часом) години для зимового періоду та 14:00 UTC (17:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1), оператор газорозподільної системи автоматично виключається з реєстру споживачів постачальника «останньої надії».

На наступний день після повідомлення постачальником «останньої надії» оператора газотранспортної системи через інформаційну платформу про наявність заборгованості оператора газорозподільної системи перед постачальником «останньої надії» такий оператор газорозподільної системи автоматично виключається з реєстру споживачів постачальника «останньої надії».

Інформаційна платформа щоденно до 06:00 UTC (08:00 за київським часом) години для зимового періоду та 05:00 UTC (08:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби надсилає операторам газорозподільних систем, оператору газотранспортної системи (щодо прямих споживачів) та постачальнику «останньої надії» перелік ЕІС-кодів споживачів, які були у попередній газовій добі зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії».

Оператори газорозподільних систем, оператор газотранспортної системи (щодо прямих споживачів) протягом трьох днів зобов'язані надати постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформацію щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», за формою оператора газотранспортної системи, погодженою Регулятором. Інформація скріплюється електронним підписом уповноваженої особи оператора газорозподільної системи/оператора газотранспортної системи (щодо прямих споживачів) та повинна містити:

ЕІС-код споживача або ЕІС-код точки комерційного обліку споживача;

прізвище, ім'я, по батькові (для побутових споживачів);
назву та ЄДРПОУ (для споживачів, що не є побутовими);

and sale contract (contracts) from a wholesale seller, on gas day D until 15:00 UTC (17:00 at Kyiv time) hours for winter time and 14:00 UTC (17:00 at Kyiv time) hours for daylight saving of the gas day (D-1), a gas distribution system operator is automatically excluded from the Register of customers of supplier of last resort.

The day after the notification of the gas transmission system operator by the supplier of last resort via the information platform about the existence of debt of gas distribution system operator towards the supplier of last resort, such a gas distribution system operator is automatically excluded from the Register of customers of supplier of last resort.

The information platform, daily until 06:00 UTC (08:00 - Kyiv time) for winter time and 05:00 UTC (08:00 - Kyiv time) for daylight saving of the gas day, sends to the gas distribution system operators, the gas transmission system operator (for direct customers) and the supplier of last resort, list of EICs of customers who were registered in the previous gas day in the Register of customers of supplier of last resort.

The gas distribution system operators, gas transmission system operator (for direct customers) are obliged to provide within three days the supplier of last resort information via the information platform on customers who have been registered in the Register of customers of supplier of last resort, in the form of the gas transmission system operator and approved by the Regulator. The information shall be signed by the electronic signature of the authorized person of the gas distribution system operator/gas transmission system operator (in respect of direct customers) and shall contain:

EIC of the customer or EIC of the point of commercial metering of the customer;
surname, first name, patronymic (for household customers);
name and Identification code of the legal entity (for non-household customers);

<p>поштову адресу об'єкта споживача.</p> <p>Оператор газотранспортної системи не має права здійснювати обробку персональних даних, що передаються операторами газорозподільних систем постачальнику «останньої надії» відповідно до цього пункту.</p> <p>У разі якщо за п'ять днів (дванадцять днів для бюджетних установ та організацій) до кінцевої дати постачання природного газу поточним постачальником інформаційна платформа не фіксує такого споживача в Реєстрі іншого постачальника, у тому числі в Реєстрі постачальника із спеціальними обов'язками або постачальника «останньої надії», інформаційна платформа одночасно направляє оператору газорозподільної системи (оператору газотранспортної системи по прямих споживачах) інформаційне повідомлення про відсутність у споживача постачальника з певної дати за формою оператора газотранспортної системи, погодженою з Регулятором. Оператор газорозподільної системи (оператор газотранспортної системи по прямих споживачах), отримавши таке повідомлення, зобов'язаний протягом двох робочих днів проінформувати такого споживача про відсутність у нього постачальника з певної дати та можливі наслідки для нього і за необхідності розпочати заходи з припинення (обмеження) в установленому порядку газопостачання на об'єкти такого споживача.</p> <p>Для здійснення діяльності постачальника "останньої надії" на інформаційній платформі забезпечується функціонування окремого Реєстру споживачів постачальника "останньої надії".</p>	<p>the mailing address of the customer's facility.</p> <p>The gas transmission system operator shall not be entitled to process personal data transmitted by gas distribution systems operators to the supplier of last resort in accordance with this point.</p> <p>If five days(twelve days for budgetary institutions and organizations) prior to the final date of natural gas supply by the active supplier, the information platform does not find such a customer in the Register of another supplier, including the Register of suppliers with public service obligations or a supplier of last resort, the information platform sends to a gas distribution system (the gas transmission system operator for direct customers) an informational notification on the absence of the supplier for a customer from a certain date in the form provided by the gas transmission system operator and approved by the Regulator. The gas distribution system (the gas transmission system operator for direct customers), after receiving such notification, shall be obliged to inform such a customer within two working days on the absence of supplier from a certain date and the possible consequences for it and, if necessary, to initiate measures on termination (restriction) of the gas supply to the facilities of such a customer in the established procedure.</p> <p>In order to carry out activities of the supplier of last resort, the functioning of the separate Register of customers of supplier of last resort is ensured on the information platform.</p>
<p>3. Якщо для споживача відповідно до рішення Кабінету Міністрів України визначений постачальник із спеціальними обов'язками, на якого в установленому порядку покладені обов'язки постачати природний газ такому споживачу (який не має права відмовити такому споживачу в укладанні договору постачання природного газу), оператор газотранспортної системи реєструє такого постачальника за споживачем на інформаційній платформі (на випадок відсутності у такого споживача постачальника). Оператор газотранспортної системи надсилає через інформаційну платформу всім постачальникам із спеціальними</p>	<p>3. If the customer, in accordance with the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine, has a designated supplier with public service obligations, for which, in accordance with the defined procedure, obligation to supply natural gas to such a customer is imposed (who has no right to refuse such a customer in concluding a contract for the natural gas supply), the gas transmission system operator registers such a supplier for a customer on the information platform (in the absence of supplier for such a customer). The gas transmission system operator sends the Registry of Assigned Customers to all suppliers with public service obligations via the</p>

<p>обов'язками Реєстр закріплених за ними споживачів.</p> <p>Термін "постачальник із спеціальними обов'язками" вживається у значенні, наведеному в Правилах постачання природного газу.</p> <p>У разі якщо споживач, який додатково включений до Реєстру постачальника із спеціальними обов'язками, буде виключений з Реєстру інших постачальників у певний період постачання, вважається, що діючим постачальником такого споживача у цьому періоді буде визначений закріплений за ним постачальник із спеціальними обов'язками.</p> <p>У разі якщо постачальник із спеціальними обов'язками з причин заборгованості споживача (неналежних розрахунків) хоче відмовитись від фізичного постачання природного газу такому споживачу в певному періоді постачання, він повинен ініціювати заходи з припинення (обмеження) газопостачання такому споживачу відповідно до Правил постачання природного газу.</p>	<p>information platform.</p> <p>The term "supplier with public service obligations" is used in the meaning given in the Rules of the natural gas supply.</p> <p>If the customer who is additionally included in the Registry of supplier with public service obligations will be excluded from the Registry of other suppliers during a certain period of supply, it is considered that the active supplier of such a customer in this period will be determined as the supplier with public service obligations assigned to him.</p> <p>If the supplier with public service obligations due to customer indebtedness (inappropriate settlements) wants to refuse from physical natural gas supply to such a customer in a certain period of supply, it shall initiate measures on termination (restriction) of gas supply to such a customer in accordance with the Rules of the natural gas supply.</p>
<p>4. Постачальник, який має намір постачати природний газ споживачу, має право не пізніше кінцевого терміну подання номінації на газову добу (D) газового місяця (M), визначеного цим Кодексом, зареєструвати за собою такого споживача в інформаційній платформі, вказавши період постачання природного газу такому споживачу (за умови відсутності споживача в Реєстрі іншого постачальника на період запланованого постачання, крім Реєстру постачальника "останньої надії").</p> <p>Якщо при реєстрації споживача за постачальником інформаційна платформа виявляє цього споживача в Реєстрі іншого постачальника, (крім Реєстру постачальника "останньої надії"), зміна постачальника здійснюється з урахуванням цієї глави Кодексу та Правил постачання природного газу.</p> <p>Постачальник, який має намір постачати природний газ споживачу, який включений до Реєстру споживачів постачальника «останньої надії», має право за одну добу до кінцевого терміну подання номінації на газову добу (D), визначеного цим Кодексом, включити такого споживача до власного Реєстру споживачів постачальника на</p>	<p>4. A supplier who intends to supply natural gas to a customer shall be entitled to register such a customer in the information platform not later the deadline for submitting the nomination for the gas day (D) of the gas month (M) specified in this Code, providing the gas supply period for such customer (if customer is absent in the Register of another supplier for the period of the planned supply, except for Register of customers of supplier of last resort).</p> <p>If during the registration of a customer by a supplier the information platform finds this customer in the Register of another supplier (except for a Register of customers of supplier of last resort), the change of supplier is carried out taking into account this subsection of the Code and the Rules of natural gas supply.</p> <p>A supplier who intends to supply natural gas to a customer who is included in the Register of customers of supplier of last resort shall be intitle one day before the deadline for nomination submission for the gas day (D) specified by this Code to include such customer in its own Register of supplier's customers on the information platform, indicating the period of</p>

інформаційній платформі, вказавши період постачання природного газу такому споживачу.

Для включення побутового споживача, який включений до Реєстру споживачів постачальника «останньої надії», до Реєстру споживачів постачальника постачальник зобов'язаний завантажити на інформаційну платформу оператора газотранспортної системи інформацію, яка скріплюється електронним підписом уповноваженої особи постачальника, щодо заяви-приєднання до умов договору постачання природного газу побутовим споживачам, на підставі якої такого побутового споживача має бути включено до Реєстру споживачів постачальника, така інформація повинна містити:

ЕІС-код побутового споживача або ЕІС-код точки комерційного обліку побутового споживача;

номер, за яким постачальник зареєстрував заяву-приєднання до умов договору постачання природного газу побутовим споживачам;

дату реєстрації постачальником заяви-приєднання до умов договору постачання природного газу побутовим споживачам. При цьому для постачальника природного газу, який здійснював постачання природного газу такому побутовому споживачу у день включення цього споживача до Реєстру споживачів постачальника «останньої надії», дата реєстрації постачальником заяви-приєднання не може бути раніше ніж дата включення такого побутового споживача до Реєстру споживачів постачальника «останньої надії».

У випадку невідповідності ЕІС-коду побутового споживача або ЕІС-коду точки комерційного обліку побутового споживача, за яким постачальник включив побутового споживача до свого Реєстру споживачів постачальника, ЕІС-коду, наданому в інформації, яка скріплена електронним підписом уповноваженої особи постачальника, а також невідповідності вимогам цього пункту дати реєстрації постачальником заяви-приєднання до умов договору постачання природного газу побутовим споживачам, реєстрація побутового споживача в Реєстрі споживачів такого постачальника не здійснюється,

supply of natural gas to such a customer.

In order to include a household customer, which is included in the Register of customers of supplier of last resort, in the Register of supplier's customers, a supplier is obliged to upload to the information platform of the gas transmission system operator information which is signed by the electronic signature of the authorized person of the supplier, on the application for accession to the terms of the contract for the natural gas supply to household customers, on the basis of which such household customer shall be included in the Register of supplier's customers, such information shall contain:

EIC of the household customer or EIC of commercial metering point of a household customer;

the number by which the supplier has registered the application for accession to the terms of the contract for the natural gas supply to household customers;

the date of registration by the supplier of the application for accession to the terms of the contract for the natural gas supply to household customers. In this case, for a natural gas supplier who supplied natural gas to such a household customer on the day of inclusion of this customer in the Register of customers of supplier of last resort, the date of registration of the application for accession by the supplier may not be earlier than the date of inclusion of such household customer in the Register of customers of supplier of last resort.

In case of discrepancy between EIC of a household customer or EIC of the commercial metering point of the household customer, according to which a supplier included a household customer in own Register of supplier's customers, and EIC provided in the information signed by the authorized person of the supplier and also discrepancy to the requirements of this point of the date of registration by the supplier of the application-accession to the terms of the natural gas supply contract to household customers, registration of a household customer in the Register of customers of such supplier is not carried out and the information platform automatically

<p>про що інформаційна платформа автоматично повідомляє постачальника.</p> <p>При цьому за умови виконання таким постачальником інших вимог цього Кодексу для початку постачання природного газу споживачу такий споживач автоматично виключається з Реєстру постачальника «останньої надії», про що інформаційна платформа автоматично повідомляє постачальника «останньої надії». Якщо постачальник не виконує інші вимоги цього Кодексу для початку постачання природного газу споживачу, такий споживач з Реєстру постачальника «останньої надії» не виключається до досягнення граничного строку постачання постачальником «останньої надії» або до початку постачання іншим постачальником, крім випадків виключення споживача постачальником «останньої надії» з власного Реєстру споживачів постачальника до закінчення граничного строку постачання на підставах, визначених Правилами постачання природного газу. При зміні споживачем постачальника «останньої надії» на іншого постачальника пункти 5 – 6 цієї глави не застосовуються.</p>	<p>notifies the supplier about this.</p> <p>In this case, provided that such supplier meets other requirements of this Code to start supplying natural gas to the customer, such customer is automatically excluded from the Register of customers of supplier of last resort, the information platform automatically notifies the supplier of last resort about this. If the supplier does not comply with other requirements of this Code to start supplying natural gas to a customer, such customer shall not be excluded until reaching the deadline of supply by a Register of customers of supplier of last resort or until start of supply by another supplier, except for cases of exclusion of a customer by a supplier of the last resort out of own Register of supplier's customers until the expiration of the deadline of supply on the grounds defined by the Rules of natural gas supply. In case of change of supplier of last resort by a customer to another supplier, points 5-6 of this subsection shall not apply.</p>
<p>5. Для побутових споживачів новий постачальник природного газу закріплює (реєструє) споживача у власному Реєстрі споживачів на інформаційній платформі після укладення договору постачання природного газу з таким споживачем. Одразу після цього інформаційна платформа повідомляє діючого постачальника про зміну його споживачем постачальника із зазначенням дати початку постачання новим постачальником. При цьому інформація про найменування та ЕІС-код нового постачальника не надається діючому постачальнику.</p> <p>При закріпленні споживача новий постачальник визначає дату початку періоду постачання природного газу, яка не може бути раніше ніж за 2 дні та не пізніше ніж 21 день з дня такого закріплення. Одразу після такого закріплення діючий постачальник природного газу автоматично на інформаційній платформі отримує повідомлення про виключення його споживача з Реєстру споживачів постачальника із зазначенням дати виключення, після чого всі повідомлення/доручення</p>	<p>5. For non-household customers, a new natural gas supplier shall register a customer in its own Register of supplier's customers on the information platform after concluding a natural gas supply contract with such a customer. Immediately after that, the information platform notifies an active supplier on the change of supplier by its customer, indicating the date of the start of supply by a new supplier. At the same time, information on the name and EIC of a new supplier is not provided to an active supplier.</p> <p>When registering a customer a new supplier shall determine the start date of the natural gas supply period, which may not be earlier than 2 days and no later than 21 days from the date of such registration. Immediately after such registration, an active supplier of natural gas automatically receives on the information platform a notification on the exclusion of its customer from the Register of supplier's customers with an indication of the date of exclusion, after which all notifications/orders for termination</p>

на припинення (обмеження) постачання природного газу по такому споживачу, поданих після закріплення, відхиляються автоматично на інформаційній платформі.

Якщо на день закріплення споживача, що не є побутовим, у Реєстрі споживачів нового постачальника на інформаційній платформі буде відображена інформація про припинення (обмеження) або подання заявки на припинення (обмеження) постачання природного газу такому споживачу, інформаційна платформа автоматично відхиляє закріплення такого споживача в Реєстрі споживачів нового постачальника.

Споживач, що не є побутовим, автоматично виключається з Реєстру споживачів діючого постачальника на інформаційній платформі з дня початку періоду постачання природного газу новим постачальником.

Постачання природного газу новим постачальником (алокція спожитих споживачем обсягів природного газу за новим постачальником) здійснюється з дня початку періоду постачання природного газу, який визначається новим постачальником на інформаційній платформі згідно з умовами договору постачання природного газу.

6. Для побутових споживачів, у випадку ініціювання ними зміни діючого постачальника відповідно до Правил постачання природного газу, інформаційна платформа забезпечує можливість подання новим постачальником природного газу повідомлення про намір побутового споживача змінити постачальника із зазначенням дати отримання ним заяви-приєднання до договору постачання природного газу, яка не може бути раніше ніж за три робочі дні до дати подання такого повідомлення. Одразу після цього інформаційна платформа повідомляє діючого постачальника про намір його споживача укласти договір постачання природного газу з іншим постачальником та зазначає дату отримання заяви-приєднання, яка є датою початку процедури зміни постачальника.

Повідомлення про намір побутового споживача змінити

(restriction) of the supply of natural gas to such a customer, submitted after registration, shall be automatically rejected on the information platform.

If on the day of registration of a customer that is not household customer in the Register of supplier's customers of a new supplier on the information platform the information on termination (restriction) or submission of an application for termination (limitation) of natural gas supply to such a customer in the Register of supplier's customers of a new supplier on the information platform will be displayed, the information platform automatically rejects the registration of such a customer in the Register of supplier's customers of a new supplier.

A customer that is not household shall be automatically excluded from Register of supplier's customers of an active supplier on the information platform from the day of the start of the natural gas supply period by a new supplier.

The supply of natural gas by a new supplier (allocation of natural gas amounts consumed by a customer with a new supplier) shall be carried out from the day of the start of the natural gas supply period, which is determined by a new supplier on the information platform in accordance with the terms of the natural gas supply contract.

6. For household customers, in case they initiate a change of the existing supplier in accordance with the Rules of natural gas supply, the information platform provides an opportunity for the new natural gas supplier to submit notification regarding the initiated change of the supplier by household customer, indicating the date of reception of the application for accession to a contract for the natural gas supply, which may not be earlier than three working days before the date of submission of such notice. Immediately after that, the information platform notifies the existing supplier of its customer's intention to conclude a natural gas supply contract with another supplier and indicates the date of reception of the application for accession, which is the date of the start of the supplier change procedure.

The notification of the intention of the household customer to change

постачальника може бути подане узагальнено по всіх побутових споживачах (із зазначенням їх ЕІС-кодів/ЕІС-кодів точок комерційного обліку), які звернулися до постачальника природного газу.

Після подання новим постачальником природного газу повідомлення про намір побутового споживача змінити постачальника та до завершення процедури зміни постачальника або анулювання повідомлення про намір побутового споживача змінити постачальника всі інші повідомлення про намір цього побутового споживача змінити постачальника відхиляються на інформаційній платформі.

Протягом двадцяти календарних днів з дня, наступного за днем отримання новим постачальником заяви-приєднання побутового споживача до договору постачання природного газу (але не раніше третього дня після подання новим постачальником природного газу повідомлення про намір побутового споживача змінити постачальника на інформаційній платформі), новий постачальник має право закріпити такого споживача у власному Реєстрі споживачів постачальника. У випадку незакріплення споживача у власному Реєстрі споживачів постачальника протягом визначеного строку повідомлення про намір побутового споживача змінити постачальника анулюється та постачальник втрачає можливість закріпити побутового споживача у власному Реєстрі споживачів постачальника. При цьому інформаційна платформа протягом визначеного строку має забезпечувати можливість для нового постачальника анулювати повідомлення про намір споживача змінити постачальника з власної ініціативи. У такому разі інформаційна платформа того ж дня повідомляє діючого постачальника про анулювання процедури зміни постачальника.

Постачання природного газу новим постачальником (алокація спожитих споживачем обсягів природного газу за новим постачальником) здійснюється з дня, наступного за днем реєстрації побутового споживача в Реєстрі споживачів постачальника.

7. Інформаційна платформа забезпечує можливість здійснення в автоматичному режимі перевірки за ЕІС-кодом споживача (точки комерційного обліку споживача) наявності/відсутності діючого

the supplier may be submitted in general for all household customers (indicating their EICs/EICs of commercial metering points) who have applied to the supplier of natural gas.

After the new natural gas supplier submits a notice of intention of the household customer to change the supplier and until the completion of the procedure of change of supplier or cancellation of the notice of intention of the household customer to change the supplier all other notifications of the intention of this household customer to change the supplier are rejected in the information platform.

Within twenty calendar days from the day following the day of reception by the new supplier of the application from the household customer for the conclusion of contract for natural gas supply (but not earlier than the third day after the new natural gas supplier submits notification of the customer's intention to change supplier on the information platform), the new supplier is entitled to add such a customer to own Register of supplier's customers. In case of failure to add the customer to own Register of supplier's customers within a certain period of time, the notification of intention of the household customer to change the supplier is canceled and the supplier loses the opportunity to add the household customer to own Register of supplier's customers. At the same time, the information platform shall provide an opportunity for the new supplier to cancel the notification of the customer's intention to change the supplier on its own initiative within a certain period of time. In such case, the information platform notifies the active supplier of the cancellation of the supplier change procedure on the same day.

The supply of natural gas by a new supplier (allocation of the amounts of natural gas consumed by the customer by the new supplier) is carried out from the day following the day of registration of the household customer in the Register of supplier's customers.

7. The information platform provides an opportunity to automatically check the customer's EIC (commercial metering point) for the presence/absence of an existing natural gas supplier in such a customer and

<p>постачальника природного газу у такого споживача та кінцеву дату постачання природного газу цим постачальником (у випадку наявності постачальника).</p>	<p>the final date of natural gas supply by this supplier (if any).</p>
<p>8. У разі відхилення оператором газотранспортної системи номінації замовника послуг транспортування на відповідну точку виходу до прямого споживача та/або газорозподільної системи або якщо така номінація не була подана оператору газотранспортної системи у встановлений строк, інформаційна платформа, з урахуванням вимог цього Кодексу та за відсутності споживача(-ів) у реєстрі іншого постачальника(-ів), інформує відповідного оператора газорозподільної системи (оператора газотранспортної системи по прямих споживачах) про відсутність замовленого постачальником обсягу транспортування природного газу для потреб споживача(-ів), за виключенням того (тих) споживача(-ів), який(-і) підлягає(-ють) автоматичній реєстрації в Реєстрі споживачів постачальника "останньої надії" в порядку, передбаченому пунктом 2 цієї глави.</p> <p>Оператори газорозподільних систем (оператор газотранспортної системи по прямих споживачах) виходячи з інформації про споживачів, яким не замовлені постачальником обсяги транспортування природного газу для їх потреб, зобов'язані протягом двох робочих днів наступної доби з дати отримання відповідної інформації від оператора газотранспортної системи проінформувати таких споживачів про відсутність у них замовлених постачальником обсягів транспортування природного газу з певної дати та можливі для них наслідки та зобов'язані розпочати заходи з припинення (обмеження) в установленому порядку розподілу (транспортування) природного газу на об'єкти таких споживачів.</p> <p>До закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) транспортування (розподілу) природного газу таким споживачам, алокація їх відборів відноситься на діючого постачальника, крім випадків початку в цей період постачання природного газу таким споживачам постачальником "останньої надії".</p> <p>Після закінчення строку, встановленого законодавством для</p>	<p>8. In case the gas transmission system operator rejects the nomination of a network user for the relevant exit point to a direct customer and/or a gas distribution system or if such nomination was not submitted to the gas transmission system operator within the established timeline, the information platform, taking into account the requirements of this Code and in the absence of the customer(s) in the register of another supplier(s), shall inform the relevant gas distribution system operator (gas transmission system operator for direct customers) on the absence of the amount of natural gas transmission ordered by the supplier for the needs of the customer(s), except for the customer(s) subject to automatic registration in the Register of customers of supplier of last resort in accordance with the procedure provided for in point 2 of this subsection.</p> <p>The gas distribution systems operators (the gas transmission system operator in case of direct customers), basing on information about customers for whose needs the supplier has not ordered natural gas transmission amounts, shall be obliged to inform such customers within two working days on the following day from the date of receiving the relevant information from the gas transmission system operator on the absence of the natural gas transmission amounts ordered by the supplier from a certain date and the possible consequences for them, and are obliged to initiate termination (restriction) measures of the natural gas distribution (transmission) customers' facilities in the prescribed order.</p> <p>Before the end of the term established by the legislation for the termination (restriction) of the natural gas transmission (distribution) to such customers, the allocation of their off-takes shall be attributed to the active supplier, except for cases of start of natural gas supply in this period by a supplier of last resort to such customers</p> <p>After the end of the term established by the legislation for the</p>

<p>припинення (обмеження) транспортування (розподілу) природного газу споживачам, алокація фактичного обсягу споживання природного газу такими споживачами здійснюється на відповідного оператора газорозподільної системи (для прямих споживачів - на оператора газотранспортної системи).</p> <p>У разі якщо до моменту припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам номінація замовника послуг транспортування буде підтверджена оператором газотранспортної системи, інформаційна платформа інформує відповідного оператора газорозподільної системи (оператора газотранспортної системи по прямих споживачах) про відсутність підстав для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу на об'єкти таких споживачів. Об'єкти таких споживачів не підлягають примусовому припиненню (обмеженню) розподілу (транспортування) природного газу з боку оператора газорозподільної системи (оператора газотранспортної системи по прямих споживачах).</p>	<p>termination (restriction) of the natural gas transmission (distribution) to customers, the allocation of the actual natural gas consumption by such customers shall be attributed to the relevant gas distribution system operator (gas transmission system operator in case of direct customers).</p> <p>If before the termination (restriction) of the natural gas distribution (transmission) to customers, the nomination of the network user is confirmed by the gas transmission system operator, the information platform shall inform the relevant gas distribution system operator (gas transmission system operator for direct customers) regarding the absence of any reasons to terminate (restrict) the natural gas distribution (transmission) to such customers' facilities. The facilities of such customers shall not be subject to a forced termination (restriction) of the natural gas distribution (transmission) by the gas distribution system operator (the gas transmission system operator for direct customers).</p>
<p>9. Реєстр споживачів постачальника якому було зупинено дію чи анульовано ліцензію на постачання природного газу, видаляється з інформаційної платформи оператора газотранспортної системи з дня набрання чинності відповідним рішенням Регулятора.</p>	<p>9. The Register of supplier's customers whose natural gas supply license has been suspended or revoked shall be deleted from the information platform of the gas transmission system operator from the date of entry into force of the relevant decision of the Regulator.</p>
<p>10. Реєстрація постачальником оператора газорозподільної системи у своєму Реєстрі споживачів для постачання природного газу здійснюється з урахуванням вимог цієї глави.</p> <p>У випадку якщо оператор газорозподільної системи здійснює закупівлю природного газу для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі на підставі договору (договорів) купівлі-продажу природного газу в оптового продавця, то оператор газорозподільної системи зобов'язаний здійснити реєстрацію за собою ЕІС-коду з атрибутом типу Y для обліку витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.</p>	<p>10. Registration by a supplier of a gas distribution system operator in own Register of supplier's customers for the supply of natural gas shall be carried out taking into account the requirements of this subsection.</p> <p>If the gas distribution system operator purchases natural gas to cover the volumes (amounts) of actual losses and production and technological costs of natural gas in the gas distribution system on the basis of a contract (contracts) of purchase and sale of natural gas from a wholesaler, the gas distribution system operator is obliged to register an EIC with an attribute of type Y to account for losses and production and technological costs of natural gas in the gas distribution system.</p>
<p>V. УМОВИ НАДІЙНОЇ ТА БЕЗПЕЧНОЇ</p>	<p>V. CONDITIONS OF SAFE AND RELIABLE</p>

<p>ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</p>	<p>OPERATION OF THE GAS TRANSMISSION SYSTEM, BASIC RULES OF TECHNICAL OPERATION OF THE GAS TRANSMISSION SYSTEM, GAS TRANSMISSION SYSTEM DEVELOPMENT PLANNING</p>
<p>1. Умови надійної та безпечної експлуатації газотранспортної системи, основні правила технічної експлуатації газотранспортної системи</p>	<p>1. Conditions of safe and reliable operation of the gas transmission system, basic rules of technical operation of the gas transmission system</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи на виключних засадах відповідає за надійну та безпечну експлуатацію, підтримання в належному стані та розвиток, включаючи нове будівництво та реконструкцію газотранспортної системи, з метою задоволення очікуваного попиту суб'єктів ринку природного газу на послуги із транспортування природного газу, враховуючи розвиток ринку природного газу.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall be liable on an exceptional basis for the safe and reliable operation, maintenance in adequate conditions and development, including new construction and reconstruction of the gas transmission system in order to meet expected demand of natural gas market entities for natural gas transmission services, including a development of the natural gas market.</p>
<p>2. Експлуатацію газотранспортної системи здійснює виключно оператор газотранспортної системи згідно з вимогами чинного законодавства України, нормативними актами у сфері проектування, будівництва та безпечної експлуатації об'єктів газотранспортної системи і технічними нормами та стандартами безпеки.</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall exclusively carry out the gas transmission system operation in accordance with the requirements of applicable legislation of Ukraine, regulations in the field of design, construction and safe operation of gas transmission system facilities and technical norms and standards of safety.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи для забезпечення надійної та безпечної експлуатації газотранспортної системи: забезпечує запобіжні заходи безаварійної експлуатації газотранспортної системи, а саме комплекс робіт, що виконується на підставі результатів технічного огляду або технічного обстеження (діагностування) газотранспортної системи з метою забезпечення її подальшої безаварійної експлуатації шляхом проведення технічного обслуговування, поточного або капітального ремонтів. Організація і проведення робіт з технічного обслуговування і ремонту газотранспортної системи встановлюються технічними нормами, стандартами безпеки; вживає заходів для забезпечення транспортування природного газу протягом періодів надзвичайно високого споживання на виконання</p>	<p>3. To ensure secure and reliable operation of the gas transmission system, the gas transmission system operator : shall provide preventive measures of emergency-free operation of the gas transmission system, more specifically, a set of works, which is performed on the basis of technical review or technical inspection (diagnostics) results of the gas transmission system in order to ensure its further emergency-free operation by carrying out a maintenance, current or major repairs. Organization and performance of works on maintenance and repair of the gas transmission system shall be established by the technical norms and standards of safety; shall take measures to ensure transmission of natural gas throughout the period of extremely high consumption, in execution of the Safety Rules</p>

правил про безпеку постачання природного газу та Національного плану дій;

здійснює заходи фізичного балансування;

контролює фізико-хімічні показники природного газу, в точках входу та точках виходу;

обмежує надходження природного газу до газотранспортної системи у випадках, визначених Законом України "Про ринок природного газу", Національним планом дій, правилами про безпеку постачання природного газу;

розробляє та впроваджує плани локалізації та ліквідації аварій;

готує та узгоджує в рамках укладених технічних угод з оператором суміжних систем план дій на випадок виникнення перебоїв у роботі суміжних систем;

підтримує та розширює (за необхідності) контрольно-вимірювальні системи управління та телеметрії, а також системи об'єктної автоматики з метою можливості швидкої реакції на загрози, які можуть виникнути в газотранспортній системі;

підтримує технічний стан пристроїв, установок, мереж, а також системних об'єктів згідно з вимогами технічних норм та стандартів безпеки, провадить постійний експлуатаційний нагляд, у разі виникнення загроз негайно розпочинає дії, спрямовані на їх усунення;

провадить оцінку технічного стану газотранспортної системи та за її результатами готує інвестиційні плани і плани ремонту газотранспортної системи;

розробляє та впроваджує правила технічної експлуатації газотранспортної системи, які зокрема повинні містити вимоги до:

лінійної частини магістральних газопроводів;

компресорних станцій;

газорозподільних станцій;

газовимірювальних станцій та пунктів виміру витрат газу;

електроустановок;

of Natural Gas Supply and National Action Plan;

shall undertake physical balancing measures,

shall control physical and chemical parameters of natural gas at entry/exit points;

shall limit input of natural gas to the gas transmission system in cases, established by the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", National action plan, Rules on security of natural gas supply;

shall develop and implement localization plans and emergency liquidation plans;

in the framework of concluded technical agreements with operators of adjacent systems, shall prepare and agree an action plan in case of interruptions in the operation of adjacent systems,

if needed, shall maintain and expand control and measurement systems of control and telemetry, as well as object automation for the purposes of ensuring a possibility of quick response to threats that may arise in the gas transmission system,

shall maintain technical conditions of devices, installations, networks and system facilities in accordance with the requirements of technical norms and standards of safety, conducts constant operational supervision, in case of threats, immediately starts actions, aimed at their elimination,

shall exercise assessment of technical conditions of the gas transmission system, and according to the results thereof prepares investment plans and gas transmission system repair plans,

shall develop and implement the rules of technical operation of the gas transmission system, which, in particular, shall contain the requirements for:

the linear part of main gas pipelines;

compressor stations;

gas distribution stations;

gas custody metering stations and discharge measurement stations;

electrical installations;

<p>телекомунікаційної мережі оператора газотранспортної системи; метрологічного забезпечення захисту від корозії; контрольно-вимірювальних приладів, систем та засобів автоматизації технологічних процесів зв'язку (технологічного); організації експлуатації газотранспортної системи; діагностування; будівель та споруд, які належать до газової інфраструктури.</p>	<p>telecommunication network of the gas transmission system operator; metrological support to the protection from corrosion; control and measuring devices, automation systems and facilities of technological communication processes (technological); organization of gas transmission system operation; diagnostics; buildings and facilities that are part of the gas infrastructure.</p>
<p>4. Проектування та будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) складових газотранспортної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, технічних норм та стандартів безпеки.</p>	<p>4. Design and construction (new construction, reconstruction, major repair, upgrade) of components of the gas transmission system shall be performed in accordance with the legislation in the field of city planning activities, technical norms and standards of safety.</p>
<p>5. Проектування та будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) складових газотранспортної системи передбачаються планом розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років та фінансуються за рахунок коштів, передбачених у тарифах на послуги транспортування природного газу та інших джерел, не заборонених законодавством.</p>	<p>5. Design and construction (new construction, reconstruction, major repair, upgrade) of components of the gas transmission system shall be envisaged by the development plan of the gas transmission system for the following 10 years and shall be financed at the expense of funds, provided in natural gas transmission tariffs and other sources not prohibited by the law.</p>
<p>6. У разі будівництва, реконструкції, капітального ремонту будинків, будівель, споруд, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури роботи з перенесення складових газотранспортної системи виконуються оператором газотранспортної системи або іншим суб'єктом, який відповідно до законодавства має право на проведення таких робіт, за рахунок коштів замовників таких робіт відповідно до затвердженої проектно-кошторисної документації.</p>	<p>6. In case of construction, reconstruction, major repair of buildings, facilities, roads, bridges, other architectural objects, works related to the displacement of gas transmission system components shall be carried out by the gas transmission system operator or another entity which in accordance with the legislation is entitled to conduct such works at the expense of funds of employers of such works in accordance with the approved designs and cost estimates.</p>
<p>2. Планування розвитку газотранспортної системи</p>	<p>2. Gas transmission system development planning</p>
<p>1. Розвиток газотранспортної системи провадиться з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України "Про енергетичну ефективність", поточних та майбутніх потреб України в природному газі, забезпечення довготривалої працездатності газотранспортної системи, а також попиту на послуги транспортування газотранспортною системою України.</p>	<p>1. The development of the gas transmission system shall be carried out taking into account the improving energy efficiency measures provided for by the Law of Ukraine "On Energy Efficiency", current and future needs of Ukraine for natural gas, ensuring long-term performance of the gas transmission system, as well as the demand for transmission services by the gas transmission system of Ukraine.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи здійснює дослідження</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall study the market</p>

<p>потреби ринку в новій газотранспортній інфраструктурі, у тому числі в міждержавних з'єднаннях, а також збирає інформацію стосовно багаторічних прогнозів потреби в природному газі на окремих територіях України.</p>	<p>demand for the new gas transmission infrastructure, including the trans-border connections, and shall connect the information regarding multi-year forecasts of a demand for natural gas in separate territories of Ukraine.</p>
<p>3. При розробці плану розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років оператор газотранспортної системи зобов'язаний враховувати можливі зміни обсягів видобутку, купівлі-продажу, постачання, споживання природного газу (у тому числі обсягів транскордонної торгівлі природним газом), а також плани розвитку газотранспортних систем сусідніх держав, газорозподільних систем, газосховищ та установок LNG.</p>	<p>3. When elaborating the development plan of the gas transmission system for the following 10 years, the gas transmission system operator shall take into account the possible changes in amounts of production, purchase and sale, supply, consumption of natural gas (including the amounts of trans-border trade in natural gas), as well as the development plans of gas transmission systems of neighboring countries, gas distribution systems, gas storages and LNG facility.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи розробляє і щороку до 31 жовтня подає на затвердження Регулятору план розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років, складений на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту, і пропозиції на послуги з транспортування природного газу. План розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років має забезпечувати відповідність газотранспортної системи потребам ринку природного газу та інтересам безпеки постачання природного газу.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall develop and submit annually by 31 October a development plan of the gas transmission system for the following 10 years to the Regulator for its approval to be compiled on the basis of the data on actual and forecast values of demand and supply of natural gas transmission services. The development plan of the gas transmission system for the following 10 years shall provide compliance of the gas transmission system with the market requirements and natural gas supply safety interests.</p>
<p>5. Десятирічний план розвитку газотранспортної системи повинен визначати:</p> <ol style="list-style-type: none">1) основні об'єкти газової інфраструктури, будівництво або реконструкція яких є доцільною в наступні 10 років;2) підтверджені інвестиції, а також перелік нових інвестицій, які повинні бути здійснені протягом наступних 3 років;3) строки реалізації та пріоритетність інвестиційних проєктів. <p>Десятирічний план розвитку газотранспортної системи складається з:</p> <ul style="list-style-type: none">інвестиційної програми на перший планований рік десятирічного плану розвитку із зазначенням заходів за рахунок підтверджених інвестицій;плану заходів на другий-третій плановані роки десятирічного плану розвитку за рахунок підтверджених та нових інвестицій;	<p>5. The ten-year development plan of the gas transmission system shall determine the following:</p> <ol style="list-style-type: none">1) main facilities of the gas infrastructure which are advisable to be built or reconstructed in the subsequent ten-year period;2) confirmed investments as well as a list of new investments to be made within the subsequent three years; and3) implementation timeframes and priorities of investment projects. <p>10-year gas transmission system development plan consists of:</p> <ul style="list-style-type: none">investment program for the first planned year of the ten-year development plan with indication of actions planned and corresponding confirmed investments;action plan for the second and third planned years of the ten-year development plan and corresponding confirmed and new investments;

<p>плану заходів на четвертий-десятий плановані роки десятирічного плану розвитку із зазначенням потреби в інвестиціях для їх виконання.</p>	<p>action plan for the fourth to tenth planned years of the ten-year development plan indicating investments necessary for their implementation.</p>
<p>6. При розробці інвестиційної програми на перший планований рік, яка є складовою плану розвитку на десять років, планів ремонтів, технічного обслуговування та технічного діагностування, оператор газотранспортної системи бере до уваги:</p> <ul style="list-style-type: none">вимоги з безпечної експлуатації газотранспортної системи, а також забезпечення безперервності надання газотранспортних послуг;необхідність приведення газотранспортної системи до обов'язкових норм та технічних вимог;фактичний технічний стан елементів газотранспортної системи;зниження витрат на експлуатацію;збільшення, за потреби, технічної потужності газотранспортної системи;приєднання до газотранспортної системи;економічну ефективність заходів.	<p>6. When developing the annual investment program for the first year of the ten-year development plan, plans of repairs, maintenance and technical diagnostics, the gas transmission system operator shall take into account the following:</p> <ul style="list-style-type: none">requirements for operational safety of the gas transmission system, as well as ensuring continuity of the gas transmission services input;necessity to bring the gas transmission system to the obligatory norms and technical requirements;actual technical conditions of the gas transmission system elements;decrease in operation costs;if needed, increase in the gas transmission system technical capacity; connections to the gas transmission system;economic efficiency of actions.
<p>7. Для здійснення планування оператор газотранспортної системи співпрацює з операторами суміжних систем, а також замовниками послуг транспортування.</p>	<p>7. To exercise the planning, the gas transmission system operator shall cooperate with adjacent system operators, as well as network users.</p>
<p>3. Документальне оформлення плану розвитку газотранспортної системи</p>	<p>3. Documentation of the gas transmission system development plan</p>
<p>1. Планування заходів та фінансування плану розвитку повинно здійснюватись оператором газотранспортної системи з урахуванням технічного стану його основних фондів та інших активів, необхідності забезпечення належного рівня експлуатації об'єктів газотранспортної системи та якості надання послуг транспортування природного газу цією системою на довгостроковий період, зменшення обсягів виробничо-технологічних витрат, нормативних втрат природного газу, витрат</p>	<p>1. Development plan of activities and financing planning shall be carried out by the gas transmission system operator taking into account the technical condition of its fixed assets and other assets, the need to ensure an adequate level of operation of the gas transmission system facilities and the quality of natural gas transmission services provision for the long-term period, decrease of technological costs, normative natural gas losses, costs of fuel gas, as well as the principles of economic feasibility of the</p>

<p>паливного газу, а також принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів.</p> <p>Десятирічний план розвитку газотранспортної системи складається із таких розділів:</p> <p>розділ I - опис фактичного стану основних об'єктів газової інфраструктури оператора газотранспортної системи (фондів, активів) та необхідних заходів для їх підтримання на належному рівні відповідно до регламентних процедур, передбачених нормативно-технічними документами, на наступні три роки;</p> <p>розділ II - опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об'єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення у наступні десять років за рахунок планових інвестицій;</p> <p>розділ III - опис заходів на перший рік плану розвитку (інвестиційної програми) із зазначенням запланованих заходів та витрат у зазначеному періоді;</p> <p>розділ IV - план заходів на другий - третій плановані роки десятирічного плану розвитку із зазначенням потреби в інвестиціях для його виконання;</p> <p>розділ V - план заходів на четвертий - десятий плановані роки десятирічного плану розвитку із зазначенням потреби в інвестиціях для його виконання.</p> <p>До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проєктно-кошторисної документації):</p> <ul style="list-style-type: none">які не створюють нові основні засоби / нематеріальні активи;які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / нематеріальних активів.	<p>appropriate measures implementation.</p> <p>The ten-year gas transmission system development plan consists of the following sections:</p> <ul style="list-style-type: none">section I - description of the actual condition of the gas transmission system operator's main gas infrastructure objects (funds, assets) and the necessary measures for their maintenance at the appropriate level in accordance with the regulatory procedures provided by the normative and technical documents for the next three years;section II - description of measures aimed at gas transmission system development through the construction of new gas transmission system facilities, including new construction, reconstruction, overhaul, technical re-equipment in the next ten years at the expense of planned investments;section III - the first year development plan activities description (investment program), indicating the planned activities and costs in the specified period;section IV – plan for the second - the third planned years of the ten-year development plan, indicating the investments needs for its implementation;section V – plan for the fourth - tenth planned years of the ten-year development plan, indicating the investments needs for its implementation; <p>The development plan may not include the following measures (except for measures related to the development of design and estimate documentation):</p> <ul style="list-style-type: none">that do not create new fixed assets/intangible assets;that do not lead to increase in the carrying value of fixed assets / intangible assets.
<p>2. Розділ I плану розвитку має включати опис фактичного стану основних об'єктів газотранспортної системи та матеріально-технічного оснащення оператора газотранспортної системи і необхідних заходів для їх підтримання на належному рівні відповідно до регламентних</p>	<p>2. The section I of the development plan shall include description of actual condition of the main objects of the gas transmission system, the gas transmission system operator's material and technical equipment and the measures necessary to maintain them at the appropriate level in accordance</p>

<p>процедур, передбачених нормативно-технічними документами, на наступні три роки. При цьому зазначені заходи мають містити прогнозовані витрати на їх реалізацію.</p> <p>Узагальнений технічний стан об'єктів газових мереж, транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів, приладів контролю та діагностики, комп'ютерної техніки газотранспортного підприємства та запланованих заходів подається за формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу.</p>	<p>with the regulatory procedures provided by the regulatory technical documents for the next three years. At the same time, these measures shall include planned costs for their implementation.</p> <p>Generalized technical condition of gas networks objects, vehicles, special machines and mechanisms, control and inspection devices, gas transmission company's computer equipment and planned measures shall be submitted in the form provided in appendix 2 of this Code.</p>
<p>3. Розділ II плану розвитку має включати опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об'єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення у наступні десять років за рахунок планових інвестицій.</p>	<p>3. The section II of the development plan shall include the activities description aimed at the gas transmission system developing through the construction of new facilities of the gas transmission system, including new construction, reconstruction, overhaul, technical re-equipment in the next ten years for costs of planned investments.</p>
<p>4. На підставі даних розділів I та II плану розвитку оператор газотранспортної системи формує розділ III плану розвитку (інвестиційну програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:</p> <p>Назва розділу</p> <p>I. Газопроводи</p> <p>II. Компресорні станції</p> <p>III. Газорозподільні станції</p> <p>IV. Газовимірювальні станції і пункти</p> <p>V. Протикорозійний захист газопроводів</p> <p>VI. Інше (експлуатація мереж)</p> <p>VII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів</p> <p>VIII. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів</p> <p>IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій</p> <p>X. Будівлі виробничого і адміністративного призначення</p>	<p>4. On the basis of the data of sections I and II of the development plan, the gas transmission system operator forms section III of the development plan (investment programme), which should include a description of measures and necessary expenses for the first year of the development plan, in terms of the following sections:</p> <p>Name of section</p> <p>I. Gas pipelines</p> <p>II. Compressor stations</p> <p>III. Gas distribution stations</p> <p>IV. Gas measurement stations and points</p> <p>V. Corrosion protection of gas pipelines</p> <p>VI. Other (networks operation)</p> <p>VII. Modernization and purchase of vehicles, special machines and mechanisms</p> <p>VIII. Purchase of diagnostic and examination devices and other devices</p> <p>IX. Introduction and development of information technologies</p> <p>X. Industrial and administrative buildings</p>

<p>XI. Інше</p> <p>Фінансування заходів інвестиційної програми оператора газотранспортної системи планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:</p> <ul style="list-style-type: none">амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом оператора газотранспортної системи;частини прибутку;інших джерел, не заборонених законодавством, з обов'язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.	<p>XI. Other</p> <p>Financing of the investment programme measures of the gas transmission system operator is planned by the licensee at the expense of the following sources of financing:</p> <ul style="list-style-type: none">depreciation deductions provided for in the relevant tariff of the gas transmission system operator;parts of profits;other sources not prohibited by legislation, with obligatory justification and deciphering of such sources.
<p>5. Пояснювальна записка розділу III плану розвитку має передбачати:</p> <ul style="list-style-type: none">опис переліку робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у планованому періоді, з розбивкою на етапи (квартали);обґрунтування необхідності проведення заходів у запланований період;обґрунтування та розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми;інформацію щодо техніко-економічної ефективності заходів інвестиційної програми, зокрема техніко-економічні показники відповідно до затвердженої проектної документації та показники економічної ефективності;обґрунтування щодо закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів в інвестиційній програмі відповідно до форми, наведеної в розділі I додатка 3 до цього Кодексу;інформацію щодо перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва), період фінансування яких передбачається тривалістю понад 1 рік, відповідно до форми, наведеної в розділі II додатка 3 до цього Кодексу;інформацію щодо проектно-вишукувальних робіт, запланованих до виконання у планованому періоді, відповідно до форми, наведеної в розділі III додатка 3 до цього Кодексу.	<p>5. The explanatory note to the third section of the development plan should include:</p> <ul style="list-style-type: none">description of list of works, main equipment, materials, hardware and software and services planned for implementation in the planned period, divided into stages (quarters);justification of the need to implement the measures in the planned period;justification and calculation of sources of financing of the investment programme;information on the technical and economic efficiency of the investment programme measures, in particular technical and economic indicators in accordance with the approved project documentation and economic efficiency indicators;justification for the purchase of vehicles, special machines and mechanisms in the investment programme in accordance with the form provided in section I of Annex 3 to this Code;information on transitional measures (assets of unfinished construction), the financing period of which is expected to last more than 1 year, in accordance with the form provided in section II of Annex 3 to this Code;information on design and survey works planned to be performed in the planned period, in accordance with the form provided in section III of Annex 3 to this Code.
<p>6. Заплановані заходи інвестиційної програми повинні бути</p>	<p>6. The planned measures of the investment programme shall be</p>

<p>підкріплені обґрунтовальними матеріалами до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, накази про затвердження проектної документації та зведені кошториси до відповідних проєктів, що передбачені заходами на планований період, а також інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації.</p> <p>Вартість планованих заходів з реалізації об'єктів будівництва не може перевищувати затверджену кошторисну вартість будівництва, підтверджену відповідним висновком експертизи.</p> <p>Заходи з проведення нового будівництва або реконструкції об'єктів газотранспортної системи включаються до плану розвитку за наявності необхідних для цього проєктів, розроблених та затверджених відповідно до вимог чинного законодавства.</p> <p>Оператор газотранспортної системи може передбачити у плані розвитку на перший рік кошти для розробки проєктів на реалізацію робіт, що заплановані до виконання в майбутніх періодах.</p> <p>Ціни закупівель, які застосовуються при формуванні плану розвитку на перший рік, є орієнтовними. Остаточна ціна закупівель визначається оператором газотранспортної системи на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель, у тому числі Закону України "Про публічні закупівлі".</p>	<p>supported by justification materials for the planned works and purchases of goods, which, in particular, may include price proposals (prices) of manufacturers or their official representatives in Ukraine, orders approving project documentation and consolidated estimates for relevant projects that provided by the measures for the planned period, as well as information on the examination of design and estimate documentation.</p> <p>The cost of the planned measures for the implementation of construction projects may not exceed the approved estimated cost of construction, confirmed by the relevant expert opinion.</p> <p>Measures for the new construction or reconstruction of the GTS facilities are included in the development plan in case of existing of the projects necessary for this, developed and approved in accordance with the requirements of the applicable legislation.</p> <p>The gas transmission system operator may provide in development plan the first year costs of projects development for the implementation of works, that are scheduled for realization in the future periods.</p> <p>Purchase prices that are used when forming a development plan for the first year are indicative. The final purchase price is determined by the gas transmission system operator on a competitive basis in accordance with the requirements of the applicable procurement legislation, including the Law of Ukraine "On Public Procurement".</p>
<p>7. План розвитку газотранспортної системи на 20__ – 20__ роки оператора газотранспортної системи на перший рік (інвестиційна програма на 20__ рік) має містити план заходів на перший рік десятирічного плану розвитку газотранспортної системи за формою, наведеною в розділі IV додатка 3 до цього Кодексу, з деталізацією по кожному заходу та кожному виду робіт, а також з цифровим визначенням заходів за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці.</p>	<p>7. The gas transmission system development plan for 20__ - 20__ years of the gas transmission system operator for the first year (investment programme for 20__ years) shall contain an action plan for the first year of the ten-year network development plan in the form given in section IV of Annex 3 to this Code with detailing by each measure and each type of work, as well as with the digital definition of measures on the principle of end-to-end numbering, starting with one.</p>
<p>8. На підставі даних розділів I та II плану розвитку оператор газотранспортної системи формує розділ IV плану розвитку газотранспортної системи на 20__ - 20__ роки газотранспортного</p>	<p>8. Based on the data of sections I and II of the development plan, the gas transmission system operator forms the section IV of the GTS development plan for the 20__ - 20__ years of the gas transmission</p>

<p>підприємства на другий - третій роки плану розвитку з деталізацією по кожному заходу та кожному виду робіт та їх фінансуванням на кожний рік запланованого періоду за формою, наведеною в додатку 5 до цього Кодексу.</p> <p>Пояснювальна записка розділу IV плану розвитку має передбачати:</p> <p>опис переліку робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозованому періоді, з розбивкою на етапи (1 рік);</p> <p>обґрунтування необхідності проведення робіт у запланований період та прогнозовані джерела фінансування.</p>	<p>company for the second - third year of the development plan including details of each measure and each type of works and their financing for each year of the planned period in the form provided in Annex 5 to this Code.</p> <p>An explanatory note to the section IV of the development plan shall include:</p> <p>a descriptions of list of works, main equipment, materials, hardware and software and services scheduled for fulfilment in the forecast period, divided by stages (1 year);</p> <p>justification of the necessity of conducting works in the planned period and the forecasted sources of financing.</p>
<p>9. На підставі даних розділів I та II плану розвитку оператор газотранспортної системи формує розділ V плану розвитку газотранспортної системи на 20__ - 20__ роки газотранспортного підприємства на четвертий - десятий роки плану розвитку у розрізі укрупнених заходів та їх фінансування на кожний рік запланованого періоду за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу.</p>	<p>9. Based on the data from sections I and II of the development plan, the gas transmission system operator forms the section V of the GTS development plan for the period from the 20__ to the 20__ years of the gas transmission company for the fourth to the tenth year of the development plan in the context of the enlarged measures and their financing for each year of the planned period in the form, given in Annex 6 to this Code.</p>
<p>10. На підставі даних розділів III, IV та V плану розвитку оператор газотранспортної системи надає зведену інформацію щодо заходів десятирічного плану розвитку газотранспортної системи за формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу.</p>	<p>10. Based on the data of sections III, IV and V of the development plan, the gas transmission system operator shall provide summary information on the measures of the ten-year network development plan in the form given in Annex 7 to this Code.</p>
<p>11. План розвитку формується із зазначенням обсягу фінансування без урахування податку на додану вартість.</p> <p>Числова інформація у плані розвитку та звітах щодо його виконання зазначається в тисячах гривень без десяткових знаків.</p>	<p>11. The development plan is formed with an indication of the amounts of financing excluding VAT.</p> <p>Numerical information in the development plan and reports on its execution is indicated in thousands UAH without decimal digits.</p>
<p>12. Сторінки плану розвитку нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника оператора газотранспортної системи або уповноваженою ним особою та скріплюється печаткою оператора газотранспортної системи (за наявності).</p> <p>Матеріали, які надаються як обґрунтування розділів плану розвитку, повинні бути підписані керівником оператора газотранспортної системи або уповноваженою ним особою та скріплені</p>	<p>12. Pages of the development plan are enumerated, stringed together, the number of stringed sheets is certified by the signature of the head of the gas transmission system operator or his authorized representative and affixed by the stamp of the gas transmission system operator (if any).</p> <p>Materials provided as a justification of the sections of development plan shall be signed by the head of the gas transmission system operator or its authorized person and sealed (if any).</p>

<p>печаткою (за наявності).</p>	
<p>4. Порядок подання, розгляду та затвердження плану розвитку</p>	<p>4. The procedure for submitting, consideration and approving of a development plan</p>
<p>1. План розвитку на наступні 10 років подається оператором газотранспортної системи Регулятору щороку до 31 жовтня року, що передує планованому періоду, з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866, у частині схвалення/затвердження інвестиційних програм/планів розвитку та змін до них.</p> <p>Оператор газотранспортної системи забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації.</p> <p>З метою інформування громадськості проєкт плану розвитку газотранспортної системи оприлюднюється оператором газотранспортної системи шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет до дати подання плану розвитку на затвердження Регулятору.</p>	<p>1. The development plan for the next 10 years shall be submitted by the gas transmission system operator to the Regulator by 31 October of the year preceding the planned period, taking into account the requirements of the Procedure for open discussion of draft decisions of the National Energy and Utilities Regulatory Commission approved by the NEURC Resoulution of 30 June 2017 No. 866, in terms of approving investment programmes/development plans and amendments to them.</p> <p>The gas transmission system operator shall ensure the accuracy of the information provided to the Regulator.</p> <p>In order to inform the public, the draft gas transmission system development plan shall be published by the gas transmission system operator by posting on its official website on the Internet before the date of submission of the development plan for approval by the Regulator.</p>
<p>2. Під час розгляду поданих документів та/або додаткових пояснень та обґрунтувань Регулятор може проводити робочі зустрічі з уповноваженими представниками суб'єкта господарювання.</p>	<p>2. During the consideration of the submitted documents and/or additional explanations and justifications, the Regulator may hold working meetings with the authorized representatives of the business entity.</p>
<p>3. У разі встановлення невідповідності плану розвитку вимогам цього Кодексу та/або наявності в Регулятора зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку чи необхідності уточнення окремих його складових Регулятор протягом 30 календарних днів письмово повідомляє оператора газотранспортної системи про наявні зауваження або необхідність уточнення окремих складових плану розвитку.</p> <p>У разі отримання від Регулятора письмових зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку оператор газотранспортної системи зобов'язаний упродовж 30 календарних днів з дня отримання таких</p>	<p>3. In case of non-compliance of the development plan with the requirements of this Code and/or the Regulator has comments (clarifications, proposals) to the development plan or the need to clarify some of its components, the Regulator shall notify the gas transmission system operator in writing within 30 calendar days on the available remarks or the need to clarify certain components of the development plan.</p> <p>In case of obtaining of comments in written from the Regulator (clarifications, proposals) to the development plan, the gas transmission system operator is obliged to provide appropriate proposals, additional</p>

<p>зауважень (уточнень, пропозицій) надати відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування. У такому разі план розвитку повторно розглядається Регулятором після подання оператором газотранспортної системи плану розвитку газотранспортної системи, доопрацьованого з урахуванням зауважень (уточнень, пропозицій).</p>	<p>explanations and justifications within 30 calendar days from the date of receipt of such comments (clarifications, proposals). In this case, the development plan is reconsidered by the Regulator after the gas transmission system operator submits a gas transmission system development plan, revised taking into account comments (clarifications, proposals).</p>
<p>4. У разі відсутності у Регулятора зауважень до плану розвитку питання про затвердження плану розвитку оператора газотранспортної системи виносяться на засідання Регулятора, яке проводиться у формі відкритого слухання.</p>	<p>4. If the Regulator has no comments on the development plan, the issues of approval of the development plan of the gas transmission system operator shall be submitted to the meeting of the Regulator, which shall be held in the form of an open hearing.</p>
<p>5. Якщо під час розгляду плану розвитку на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, виникають питання щодо недостатності обґрунтування окремих заходів плану розвитку, Регулятор або оператор газотранспортної системи може ініціювати проведення їх експертизи. У такому разі розгляд плану розвитку зупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора газотранспортної системи протягом п'яти робочих днів з дня прийняття рішення Регулятором про необхідність проведення такої експертизи.</p> <p>За результатами експертизи спірні питання повторно розглядаються Регулятором.</p>	<p>5. If during the consideration of a development plan at the meeting with the Regulator, which is conducted in the form of an open discussion, doubts about the inadequacy of the justification of the separate of development plan measures arise, the Regulator or the gas transmission system operator may initiate their expertise. In such a case, the consideration of the development plan shall be suspended for the period necessary for such an expertise, on which the Regulator shall notify the gas transmission system operator in written form within five working days from the date of the Regulator's decision on the need for such an expertise.</p> <p>Upon the results of the expertise, the Regulator shall reconsider the controversial issues.</p>
<p>6. У разі прийняття Регулятором рішення на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, про необґрунтованість окремих заходів плану розвитку ці заходи виключаються з плану розвитку. При цьому кошти, передбачені на їх фінансування, перерозподіляються на інші заходи відповідно до цифрового пріоритету у плані розвитку.</p>	<p>6. If the Regulator approves a decision at a meeting, which takes place in the form of an open discussion, on the baselessness of certain measures of the development plan, these measures are excluded from the development plan. At the same time, the funds provided for their financing are redistributed to other measures in accordance with the digital priority in the development plan.</p>
<p>7. Затверджений Регулятором план розвитку оформлюється оператором газотранспортної системи у двох примірниках. Протягом семи календарних днів один примірник надається Регулятору, другий залишається в оператора газотранспортної системи.</p> <p>Електронна форма затвердженого Регулятором плану розвитку оприлюднюється оператором газотранспортної системи шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті протягом десяти робочих</p>	<p>7. The development plan approved by the Regulator shall be issued by the gas transmission system operator in two copies. During seven calendar days, one copy is given to the Regulator, the second one remains at the gas transmission system operator.</p> <p>The electronic form of the development plan approved by the Regulator shall be published by the gas transmission system operator by publishing on its official website within ten working days from the date of</p>

<p>днів з дня прийняття рішення Регулятором про затвердження плану розвитку та зберігається на ньому не менше трьох років.</p> <p>Після прийняття рішення Регулятором про затвердження плану розвитку проектна документація та обґрунтовуючі матеріали, які додавалися до нього оператором газотранспортної системи, а також робочі примірники плану розвитку повертаються оператору газотранспортної системи для зберігання та використання в роботі та мають бути надані Регулятору за його запитом для виконання покладених на нього завдань.</p> <p>На титульній сторінці всіх примірників затвердженого плану розвитку газотранспортної системи вказуються реквізити документів, якими план розвитку затверджений відповідно до статуту ліцензіата та затверджений Регулятором. Зазначені відмітки підписуються керівником ліцензіата або уповноваженою ним особою та скріплюються печаткою (за наявності).</p> <p>Сторінки плану розвитку газотранспортної системи нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою та скріплюється печаткою (за наявності).</p>	<p>the Regulator's development plan approval decision and stored thereon for at least three years.</p> <p>After the Regulator's decision of the development plan approval has been made, the project documentation and justification materials added to it by the gas transmission system operator, as well as working copies of the development plan, shall be returned to the gas transmission system operator for storage and use at work and to be provided to the Regulator at his request for the execution of tasks assigned to him.</p> <p>On the title page of all copies of the approved development plan of gas transmission system, the details of the documents, with which the development plan has been approved in accordance with the licensee's statute and approved by the Regulator, shall be written. These marks are signed by the head of the licensee or his authorized person and sealed (if available).</p> <p>The development plan pages are enumerated, stringed together, the number of stringed sheets shall be certified by the signature of the head of the licensee or his authorized representative and sealed (if available).</p>
<p>8. Зміни до плану розвитку розглядаються Регулятором у порядку, передбаченому цією главою.</p> <p>При поданні змін до інвестиційної програми затвердженого плану розвитку оператор газотранспортної системи надає Регулятору:</p> <ol style="list-style-type: none">1) зведену інформацію щодо змін до інвестиційної програми затвердженого плану розвитку газотранспортної системи за формою, наведеною в розділі I додатка 8 до цього Кодексу;2) пропозиції щодо змін до інвестиційної програми на 20__ рік затвердженого Плану розвитку газотранспортної системи Оператора газотранспортної системи на 20__ - 20__ роки за формою, наведеною в розділі II додатка 8 до цього Кодексу;3) зміни до інвестиційної програми на 20__ рік (перелік заходів)	<p>8. Amendments to the development plan shall be reviewed by the Regulator in the order provided for by this subsection.</p> <p>When submitting amendments to the investment programme of the approved development plan, the gas transmission system operator shall provide the Regulator with:</p> <ol style="list-style-type: none">1) summary information on amendments to the investment programme of the approved development plan of the gas transmission system in the form specified in section I of Annex 8 to this Code;2) proposals for amendments to the investment programme for 20__ years of the approved Gas Transmission System Development Plan of the Gas Transmission System Operator for 20__ - 20__ years according to the form specified in section II of Annex 8 to this Code;3) amendments to the investment programme for 20__ years (list of

<p>Оператора газотранспортної системи за формою, наведеною в розділі III додатка 8 до цього Кодексу.</p>	<p>measures) of the Gas Transmission System Operator in the form specified in section III of Annex 8 to this Code.</p>
<p>5. Виконання плану розвитку</p>	<p>5. Development plan fulfilment</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний виконувати затверджений Регулятором план розвитку в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні. Виконання інвестиційної програми має здійснюватися відповідно до затверджених джерел за кожним заходом.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall be obliged to fulfil the development plan approved by the Regulator in full according to the planned stages, amounts of works in quantitative terms and amounts of financing in value terms. The fulfilment of the investment programme shall be carried out in accordance with the approved sources for each measure.</p>
<p>2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких завершено фінансування, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для основних засобів: акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об'єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс; платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс; платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати. Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено</p>	<p>2. Facilities shall be considered completed that have been put into operation in accordance with the requirements of the applicable law, accepted on the balance sheet and for which financing has been completed, as evidenced by the following documents</p> <p>1) for fixed assets: a certificate of fulfilled works/a certificate of acceptance and transfer of services rendered, and/or a certificate of commissioning of fixed assets, and/or a certificate of readiness of the facility for operation, and/or a certificate (declaration) issued by the relevant state architectural and construction control authorities, and/or other primary documents in accordance with accounting standards confirming the acceptance of fixed assets on the balance sheet; payment instructions and/or other documents confirming the payment;</p> <p>2) for intangible assets: a certificate of putting the intellectual property right object into economic circulation as part of intangible assets and/or other primary documents in accordance with accounting standards confirming the acceptance of intangible assets on the balance sheet; payment instructions and/or other documents confirming payment.</p> <p>Measures related to the development of design and estimate documentation are considered completed if they result in a certificate of</p>

<p>акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проектно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Етапи перехідних заходів (об'єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також завершено фінансування відповідно до цих актів.</p>	<p>fulfilled works and/or a certificate of acceptance and transfer of design and estimate documentation for the facility and are fully funded.</p> <p>The stages of transitional measures (construction in progress divided into construction stages) provided for in the investment programme are considered to be completed if the results of their implementation are confirmed by certificates of fulfilled works and/or acceptance certificates, and financing is completed in accordance with these certificates.</p>
<p>3. При збільшенні вартості виконання заходів інвестиційної програми (окрім перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва, розподілених на етапи будівництва) та заходів, щодо яких було проведено експертизу кошторисної вартості заходу), передбачених затвердженим планом розвитку, до 5 (п'яти) відсотків, Оператор ГТС за умови наявності економії коштів при повному виконанні відповідних заходів інвестиційної програми в кількісному вимірі може самостійно зробити перерозподіл фінансування між заходами в розрізі окремого джерела фінансування та за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>	<p>3. If the cost of implementation of the investment programme measures (except for transitional measures (construction in progress divided into construction stages) and measures for which the estimated cost of the measure was examined) provided for in the approved development plan increases up to 5 (five) percent, the TSO, provided that there are quantifiable cost savings from the full implementation of the relevant investment programme measures, may independently reallocate funding between measures in the context of a separate funding source and provided that the physical amounts of these measures remain unchanged.</p>
<p>4. У разі недофінансування заходів плану розвитку, запланованих на перший рік, з причин, незалежних від оператора газотранспортної системи, першочергово забезпечується фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції трубопроводів та споруд на них і заходів зі зниження виробничо-технологічних витрат та втрат природного газу. При цьому оператор газотранспортної системи може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії першого року плану розвитку, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування плану розвитку наступного періоду.</p>	<p>4. In case of the lack of financing for the development plan for the first year, for reason beyond the control of the gas transmission system operator, the priority for financing shall be the measures of the pipelines and facilities construction, modernization and reconstruction pipelines and facilities on them and measures to reduce natural gas production and technological costs and losses of natural gas. In this case, the gas transmission system operator may continue financing these measures by the 20th day of the month following the period of the first year of the development plan expiration, at the expense of funds received as a source of financing for the development plan of the next period.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи має право протягом планованого періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до затвердженого плану розвитку з наданням відповідного обґрунтування.</p>	<p>5. The gas transmission system operator is entitled to apply to the Regulator during the planned period with a proposal to amend the approved development plan with the provision of appropriate justification.</p>
<p>6. У випадку фактичного збільшення надходження коштів</p>	<p>6. In case of funds income's actual increase according to certain sources</p>

<p>відповідно до визначених джерел фінансування оператор газотранспортної системи ініціює процедуру внесення відповідних змін до плану розвитку в порядку, визначеному цим Кодексом, у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.</p> <p>При збільшенні вартості заходів, яке відбулося в період між розробкою кошторисної документації заходів плану розвитку та прийняттям в експлуатацію цих заходів, на більше ніж фактичний індекс інфляції за відповідний період Регулятор або оператор газотранспортної системи може ініціювати проведення експертизи зазначених заходів.</p>	<p>of financing, the gas transmission system operator initiates the procedure for making appropriate amendments to the development plan in the order determined by this Code in terms of increasing funding sources and delivering the planned activities.</p> <p>With the increase in the cost of the activities that took place between the development of the estimated documentation for activities of development plan and the acceptance into operation of these measures at more than the actual inflation index for the relevant period, the Regulator or the gas transmission system operator may initiate an examination of the above measures.</p>
<p>7. Профінансованими вважаються заходи плану розвитку, щодо яких здійснено фактичну оплату грошовими коштами.</p>	<p>7. The development plan measures for which actual cash payments have been made are considered to be financed.</p>
<p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми:</p> <p>заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГТС, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;</p> <p>обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.</p>	<p>8. When implementing state control measures, the following shall not be considered as the implementation of the investment programme:</p> <p>measures that have been implemented/financed by the TSO, but are not provided for in the investment programme of the approved development plan;</p> <p>the amount of financing under the measures of the investment programme of the approved development plan in case of such financing before the approval of the relevant development plan, except for force majeure (force majeure circumstances), certified by the Chamber of Commerce and Industry of Ukraine and confirmed by the relevant certificate.</p>
<p>6. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку</p>	<p>6. The procedure for reporting information on the development plan fulfilment</p>
<p>1. Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з додатком 9 до цього Кодексу, надаються Оператором ГТС до НКРЕКП в електронній формі у форматах "docx", "xls" або "xlsx" з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора ГТС та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора ГТС у системі</p>	<p>1. Reporting information on the implementation of the investment programme measures and summary information on the implementation by sections of the investment programme, executed in accordance with Annex 9 to this Code, shall be provided by the TSO to NEURC in electronic form in the formats "docx", "xls" or "xlsx" formats with a qualified electronic signature of the head or authorised person of the TSO and/or a qualified electronic seal of the TSO in the electronic interaction system (EIS) or to the</p>

<p>електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України "Про електронні документи та електронний документообіг" та "Про електронні довірчі послуги", щокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.</p> <p>Електронна форма звіту щодо виконання плану розвитку на перший рік (інвестиційної програми) оприлюднюється ліцензіатом шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, та зберігається на ньому не менше трьох років.</p>	<p>official e-mail address of the central office of the Regulator in compliance with the requirements of the Laws of Ukraine "On Electronic Documents and Electronic Document Flow" and "On Electronic Trust Services", quarterly on a cumulative basis no later than the 28th day of the month following the reporting period, and by the end of the year no later than 25 February of the year following the reporting period, until the investment programme is fully implemented and/or the state control measure is carried out.</p> <p>The electronic form of the report on the implementation of the development plan for the first year (investment programme) shall be published by the licensee by posting on its official website on the Internet on a quarterly basis not later than the 28th day of the month following the reporting period and on the basis of the year results not later than 25 February of the year following the reporting period, and shall be kept there for at least three years.</p>
<p>2. Контроль за виконанням оператором газотранспортної системи плану розвитку здійснюється Регулятором шляхом аналізу звітної інформації щодо виконання плану розвитку та проведення Регулятором планових і позапланових перевірок діяльності оператора газотранспортної системи.</p>	<p>2. The Regulator shall control the implementation of the development plan by the gas transmission system operator by analysing the reporting information on the implementation of the development plan and conducting scheduled and unscheduled inspections of the gas transmission system operator's activities.</p>
<p>3. Оператор ГТС забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.</p>	<p>3. The TSO shall ensure the accuracy of the reporting information provided to the Regulator.</p>
<p>VI. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</p>	<p>VI. TECHNICAL CONDITIONS OF ACCESS AND PROCEDURE OF CONNECTION TO THE GAS TRANSMISSION SYSTEM</p>
<p>1. Загальні умови</p>	<p>1. General provisions</p>
<p>1. Суб'єкти ринку природного газу (замовники приєднання) мають рівні права на приєднання власних об'єктів будівництва або існуючих об'єктів до об'єктів газотранспортної системи відповідно до цього розділу.</p>	<p>1. Natural gas market entities (connection customers) shall be equal in rights to connect their own construction facilities or existing facilities to gas transmission system facilities, according to the requirements of this subsection.</p>
<p>2. Приєднання об'єктів (у тому числі тих, які плануються</p>	<p>2. Connection of facilities (including those which are planned for</p>

<p>збудувати) замовника приєднання до газотранспортної системи є нестандартним приєднанням.</p> <p>У разі якщо замовник забезпечує виконання підготовчих, проектних, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт, необхідних для приєднання до газотранспортної системи, самостійно і за власні кошти, то вартість цих робіт не включається в розрахунок вартості послуги приєднання.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів газопостачання (до точки приєднання замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором газотранспортної системи на конкурентних засадах.</p>	<p>construction) of the connection customer to the gas transmission system shall be a non-standard connection.</p> <p>If a customer provides preparatory, design, construction, installation and commissioning works required for connection to the gas transmission system, independently and at its own expenses, the cost of these works is not included in the calculation of the cost of connection services.</p> <p>Procurement of goods, works and services for design, construction, reconstruction and/or technical re-equipment of gas supply facilities (up to the customer's connection point) during the provision of connection services is carried out by the gas transmission system operator on a competitive basis.</p>
<p>3. Замовники приєднання мають право приєднатися до газотранспортної системи у випадку:</p> <p>відмови оператором газорозподільної системи замовнику приєднання у зв'язку з відсутністю або недостатністю вільної потужності;</p> <p>якщо замовник приєднання є газодобувним підприємством, який приєднує об'єкти видобутку/виробництва природного газу (біогазу);</p> <p>якщо замовником приєднання є оператор газосховищ;</p> <p>якщо замовник приєднання є оператором газорозподільної системи, межа території ліцензійної діяльності якого максимально наближена до точки приєднання;</p> <p>якщо тиск, необхідний для забезпечення потреб замовника, перевищує 1,2 МПа.</p>	<p>3. Connection customers are entitled to connect to the gas transmission system in case of:</p> <p>refusal of the gas distribution system to the connection customer in connection with unavailability or insufficiency of available capacity;</p> <p>if the connection customer is a gas production enterprise, which connects natural gas (biogas) production/extraction facilities;</p> <p>if a connection customer is the storage system operator;</p> <p>if a connection customer is a gas distribution system operator, the border line of the territory of whose license activity is as close as possible to a connection point;</p> <p>if the pressure, necessary to meet the customer's demands, exceeds 1.2 mPa.</p>
<p>4. Об'єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел), які мають намір безпосередньо приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до газотранспортної системи, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ у місці його передачі до газотранспортної системи за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати стандартам на природний газ, визначеним цим розділом. При цьому місце передачі газу має бути</p>	<p>4. Facilities (installations) of gas production enterprises (including producers of biomethane or other types of gas from alternative sources) that intend to connect directly to the gas transmission system for the purposes of input of gas, extracted/produced by them, shall be connected considering that the gas extracted/produced by them at the place of its input to the gas transmission system by its physical and chemical properties shall meet the standards of natural gas, specified by this subsection. Along with this, place of gas input shall be equipped with devices, which continuously provide for</p>

<p>обладнано пристроями, які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу (зокрема потоковий хроматограф, вимірювач температури точки роси тощо), з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та відключення подачі неякісного газу до газотранспортної системи.</p> <p>Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі природного газу та/або біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.</p>	<p>control of physical and chemical properties of gas (in particular, flow chromatograph, dew point temperature measuring device, etc.), with a possibility of their remote control, data transfer and disconnection of supply of non-quality gas to the gas transmission system.</p> <p>The features of connecting a biomethane production facility to supply natural gas and/or biomethane to the gas transmission system through a gas distribution system are defined in subsection 3 of this section.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний за зверненням замовника приєднання забезпечити приєднання його об'єкта будівництва (у т. ч. об'єкта, який планується збудувати на земельній ділянці, що знаходиться у власності чи користуванні замовника) або існуючого об'єкта до газотранспортної системи за умови дотримання технічних норм та стандартів безпеки та за умови виконання замовником приєднання вимог цього Кодексу та чинного законодавства України.</p>	<p>5. Pursuant to the connection customer's application, the gas transmission system operator shall ensure connection of its construction facility (including the facility, which is planned for construction on a land parcel that is owned or used by the customer) or of the existing facility to the gas transmission system, on condition of compliance with technical norms and safety standards and on condition of fulfillment by the connection customer of requirements of this Code and applicable legislation of Ukraine.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи розміщує на своєму вебсайті інформацію щодо приєднання до газотранспортної системи.</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall publish on its website the information regarding connection to the gas transmission system.</p>
<p>7. Оператор газотранспортної системи має право відмовити в наданні послуги з приєднання виключно у разі недотримання замовником процедури приєднання, визначеної Законом України "Про ринок природного газу" або цим Кодексом. Відмова у приєднанні замовника до газотранспортної системи повинна містити посилання на відповідну норму Закону України "Про ринок природного газу" або цього Кодексу, яка не виконана замовником та перешкоджає чи унеможлиблює надання оператором газотранспортної системи послуги з приєднання об'єкта замовника. Про відмову в доступі до газотранспортної системи оператор газотранспортної системи повідомляє (із зазначенням причин відмови) замовника та територіальний орган Регулятора протягом п'яти робочих днів.</p>	<p>7. The gas transmission system operator shall be entitled to refuse in providing connection services only in case of non-compliance by the customer with the connection procedure specified by the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market" or this Code. Refusal to connect the customer to the gas transmission system shall contain a reference to the relevant provision of the Law of Ukraine "On Natural Gas Market" or this Code, which is not fulfilled by the customer and prevents or makes impossible the gas transmission system operator from connecting the customer. The gas transmission system operator shall notify (with the reasons for the refusal) the customer and the territorial authority of the Regulator of the refusal to access the gas transmission system within five working days.</p>
<p>8. Величина вільної потужності для забезпечення технологічного доступу (резерв потужності) у певній точці/ділянці газотранспортної системи визначається як різниця між технічною потужністю в цій</p>	<p>8. Value of available capacity to ensure technological access (capacity reserve) at a certain point/section of the gas transmission system shall be determined as a difference between the technical capacity at this</p>

<p>точці/ділянці газотранспортної системи та величиною потужності, яка зарезервована технічними умовами та договорами на приєднання до газотранспортної системи в цій точці/ділянці газотранспортної системи. Величина вільної потужності для забезпечення технологічного доступу (резерв потужності) є частиною технічної потужності, право користування якою не надане іншим замовникам та суб'єктам ринку природного газу.</p> <p>У разі відсутності технічної можливості приєднатися до існуючої точки газотранспортної системи або відсутності вільної потужності для приєднання, оператор газотранспортної системи визначає умови приєднання до нової точки, яка буде розташована якомога ближче до первісно запитуваної точки приєднання, приймаючи до уваги оптимізацію витрат та доцільність технологічних рішень.</p>	<p>point/section of the gas transmission system and value of capacity, booked by technical specifications and agreements on connection to the gas transmission system at this point/section of the gas transmission system. Value of available capacity to ensure technological access (capacity reserve) shall be a part of technical capacity, the right to use of which has not been granted to other customers and natural gas market entities.</p> <p>In case of unavailability of a technical possibility to make connection to the existing point in the gas transmission system or unavailability of a available capacity for connection, the gas transmission system operator shall determine the conditions of connection to a new point, located as close as possible to the initial requested connection point, taking into account the cost optimization and expediency of technological solutions.</p>
<p>9. Приєднання об'єктів замовника оператором газотранспортної системи здійснюються на підставі договору на приєднання, який передбачає, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none">права та обов'язки сторін;строки та умови виконання приєднання;період обов'язкового виконання договору приєднання, а також умови його розірвання;відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання умов договору приєднання, у тому числі порушення передбачених строків виконання робіт;розмір або спосіб визначення оплати за приєднання, а також терміни внесення оплати окремими частинами (за необхідності);обсяг робіт, необхідних для виконання приєднання (технічний нагляд, підключення об'єкта замовника до газотранспортної системи, підключення, вартість стравленого газу тощо);умови одержання доступу до об'єктів, що належать суб'єкту приєднання, з метою будівництва або розширення мережі, необхідної для виконання приєднання;умови та спосіб, визначені замовником (власність (у тому числі шляхом купівлі-продажу), користування, господарське віддання,	<p>9. Connection of customer's facilities by the gas transmission system operator shall be carried out on the basis of an agreement on connection, which envisages, in particular:</p> <ul style="list-style-type: none">rights and obligations of the parties;terms and conditions of connection works;the connection contract fulfillment deadline and conditions for its cancellation;responsibilities of the parties for non-observance or inappropriate fulfillment of the agreement on connection, including for the delay in timeframes for the performance of works;amount and method of determination of payment for connection, as well as timeframes for making a payment by installments (as necessary);scope of necessary works to perform the connection (technical supervision, connection of the network customer's facility to the gas transmission system, connection, cost of bleded gas, etc.);conditions of access to the facilities belonging to the connection customer in order to construct or expand the network, necessary for the connection;conditions and method, defined by a customer (ownership (including by means of sale-purchase), use, economic management right, exploitation),

експлуатацію), передачі об'єктів газотранспортної системи оператору газотранспортної системи.	transfer of facilities of the gas transmission system to the gas transmission system operator.
10. За необхідності реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного до газотранспортної системи об'єкта, у тому числі в результаті зміни форми власності чи власника цього об'єкта, коли виникає необхідність збільшення технічної потужності в точці приєднання або її перенесення, з новим чи діючим власником об'єкта має бути укладений новий договір приєднання відповідно до умов цього Кодексу.	10. If there is a need for reconstruction or upgrade of a facility already connected to the gas transmission system, including if as a result of a change of a form of ownership or owner of that facility there arises a need to enhance technical capacity at the point of connection or its displacement, a new agreement on connection shall be concluded with the new or existing owner of the facility in compliance with terms and conditions of this Code.
11. Підключення до газотранспортної системи здійснюється виключно оператором газотранспортної системи.	11. Connection to the gas transmission system shall be carried out exclusively by the gas transmission system operator.
<p align="center">2. Порядок приєднання об'єктів замовників до газотранспортної системи</p>	<p align="center">2. Procedure of connection of customers' facilities to the gas transmission system</p>
<p>1. Для приєднання об'єкта будівництва або існуючого об'єкта до газотранспортної системи їх власник або користувач (замовник приєднання) звертається до оператора газотранспортної системи із відповідною заявою, складеною у довільній формі, до якої додаються:</p> <p>заповнений опитувальний лист за формою оператора газотранспортної системи, у якому зазначаються технічні параметри об'єкта замовника, що має приєднатися до газотранспортної системи. Опитувальний лист має передбачати положення, згідно з якими замовник обиратиме на свій розсуд виконавця проектних, будівельних робіт з приєднання та робіт зі встановлення вузла обліку газу серед суб'єктів господарювання, які мають право на провадження відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства;</p> <p>копія(ї) паспорту(ів) на газоспоживаюче обладнання, яке планується до приєднання та буде використовувати газ в якості палива чи сировини (для замовників, у яких існуючі об'єкти приєднані до газорозподільної системи);</p> <p>копії документів, що підтверджують існування у замовника</p>	<p>1. To connect the construction facility or the existing facility to the gas transmission system, their owner or user (connection customer) shall apply to the gas transmission system operator with the respective application, drawn up in an arbitrary form, to which the following shall be attached:</p> <p>filled out questionnaire as per the template of the gas transmission system operator, wherein technical characteristics of the customer's facility to be connected to the gas transmission system shall be indicated. The questionnaire shall provide provisions according to which the customer will choose at its discretion the contractor of design, construction works on connection and works on installation of gas metering unit among business entities that have the right to carry out the relevant activity in accordance with the legislation;</p> <p>a copy (s) of the passport (s) for gas-consuming equipment that is planned to be connected and will use gas as fuel or raw material (for customers whose existing facilities are connected to the gas distribution system);</p> <p>copies of documents confirming the existence in the customer of</p>

<p>приєднання прав власності чи користування на об'єкт, що планується до приєднання, або на земельну ділянку, де планується збудувати такий об'єкт;</p> <p>копії документів замовника, що підтверджують повноваження представника на право укладання договору на приєднання.</p> <p>На вимогу оператора газотранспортної системи вказані документи пред'являються для огляду в оригіналі. Оператор газотранспортної системи не має права вимагати від замовника приєднання документи, що не передбачені цим пунктом.</p>	<p>ownership or use for an asset planned for connection, or the land plot where it is planned to build such an asset;</p> <p>copies of the customer's documents confirming the authority of the representative for the right to enter into an connection agreement.</p> <p>At the request of the gas transmission system operator the original copies of these documents shall be presented for consideration. The gas transmission system operator is not entitled to demand from the customer of connection any documents that are not provided by this point.</p>
<p>2. Якщо дані в опитувальному листі чи поданих документах потребують уточнення або визначені не в повному обсязі та/або в ситуації, коли найближче місце забезпечення потужності знаходиться на ділянці газотранспортної системи, яка використовується оператором газотранспортної системи за договором із її власником та потребує узгодження з ним нових приєднань, оператор газотранспортної системи повинен протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання надіслати замовнику письмовий запит щодо уточнення даних та/або надання замовником оригіналу документа, який підтверджує згоду власника газових мереж на приєднання об'єкта замовника. При цьому встановлений пунктом 3 цієї глави строк видачі проекту договору на приєднання та технічних умов приєднання призупиняється на час уточнення даних. Запит щодо уточнення даних повинен включати вичерпний перелік зауважень.</p> <p>Для приєднання об'єкта замовника до газових мереж, які не належать оператору газотранспортної системи, але підключені до його газотранспортної системи і які в результаті приєднання об'єкта замовника набудуть статусу газотранспортної системи, власник зазначених газових мереж має надати письмову згоду на приєднання об'єкта замовника до його газових мереж та підписати з оператором газотранспортної системи угоду (про наміри, меморандум тощо) про зобов'язання укласти з оператором газотранспортної системи перед пуском газу на об'єкт замовника один із договорів на користування газових мереж (господарського відання, користування чи експлуатації)</p>	<p>2. If the data in the questionnaire or submitted documents need to be clarified or are not defined in full, and/or in a situation when the nearest place to ensure capacity is located on the section of the gas transmission system, which is used by the gas transmission system operator under a contract with its owner and new connections shall be agreed with him, the gas transmission system operator shall send, within five (5) working days from the date of registration of the application for connection, to the customer a written request for clarification of data and/or provision by the customer of an original document confirming the consent of the owner of gas networks to connect the customer's facility. The time period for issuing permission for connection, draft connection agreement, and the technical specifications for connection established in point 3 of this subsection, shall be suspended while clarifying the data. The request for clarification of data shall include an exhaustive list of remarks.</p> <p>To connect the customer's facility to the gas networks not owned by the gas transmission system operator, but connected to its gas transmission system, and which will receive the status of the gas transmission system as a result of connection of customer's facility, the owner of mentioned gas networks shall provide a written consent to the connection of the customer's facility to its gas networks and to sign an agreement (letter of intent, memorandum, etc.) with the gas transmission system operator on the obligation to conclude with the gas transmission system operator one of the contracts for the use of gas networks (economic management right, use or exploitation), or to transfer ownership for them prior to the gas launching to</p>

<p>або передати у власність.</p> <p>При відмові замовнику в приєднанні його об'єкта (у тому числі тих, які плануються збудувати) до газотранспортної системи оператор газотранспортної системи зобов'язаний протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних) письмово повідомити про це замовника з відповідним обґрунтуванням такого рішення. Копія письмової відмови в приєднанні в цей самий термін має бути передана в територіальний орган Регулятора за місцезнаходженням точки забезпечення потужності.</p>	<p>the customer's facility.</p> <p>In case of refusal to connect the customer's facility (including those planned for construction) to the gas transmission system, the gas transmission system operator, within five (5) working days from the date of registration of the application for connection (or from the date of receipt of verified data), shall inform the customer in writing about it providing an appropriate justification for such a decision. A copy of the written refusal of connection shall be submitted to the territorial representative office of the regulator within the same time period at the location of the point of capacity provision.</p>
<p>3. За відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення оператор газотранспортної системи протягом 10 (десяти) робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності та точки приєднання надає замовнику (у визначений в опитувальному листі спосіб) відповідні рахунки щодо оплати вартості послуг з надання замовнику приєднання дозволу договору приєднання та технічних умов.</p> <p>Вартість надання замовнику приєднання технічних умов визначається відповідно до методології визначення плати за приєднання до газотранспортної та газорозподільної систем, затвердженої Регулятором.</p> <p>Після оплати замовником приєднання вказаних заходів оператор газотранспортної системи надає йому проєкт договору приєднання у двох примірниках та технічні умови.</p>	<p>3. In the absence of remarks to the submitted documents, or after their elimination, the gas transmission system operator, within 10 (ten) working days from the date of registration of the application for connection (or the date of elimination of remarks) based on the data of the questionnaire, submitted documents, and parameters of the place of capacity provision and the connection point, shall provide the customer (in the method specified in the questionnaire) relevant invoices regarding the payment for the provision to the customer of connection services of the permit for connection, the connection agreement and of technical conditions.</p> <p>The cost of issuing technical specifications to the customer of connection shall be determined in accordance with the Methods for Determining Fees for Connection to the Gas Transmission System and Gas Distribution System, approved by the Regulator.</p> <p>After the customer payment of the indicated measures the gas transmission system operator shall provide two copies of the draft connection agreement and technical conditions.</p>
<p>4. Після укладання договору на приєднання, виконавець проєктних робіт зовнішнього газопостачання, на підставі технічних умов приєднання, забезпечує:</p> <p>отримання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки під газовими мережами зовнішнього газопостачання (за необхідності);</p> <p>виконання інженерно-геодезичних вишукувань;</p>	<p>4. After the conclusion of the connection agreement, the implementing entity of design works of external gas supply, on the basis of the technical specifications for connection, shall ensure:</p> <p>obtainment of town-planning specifications and restrictions on development of the land parcel under external gas supply networks (if necessary);</p> <p>performance of engineering and geodetic surveys;</p>

<p>розробку та затвердження проектно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання.</p>	<p>development and approval of designs and cost estimates for an external gas supply.</p>
<p>5. Проектно-кошторисна документація на зовнішнє газопостачання об'єкта замовника має відповідати технічним умовам та передбачати весь комплекс робіт, пов'язаних з приєднанням (будівництвом та введенням в експлуатацію газових мереж зовнішнього газопостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та підключенням об'єкта замовника до газотранспортної системи, включаючи заходи з відновлення благоустрою, що було порушено в результаті будівництва.</p>	<p>5. Designs and cost estimates for an of the customer's facility shall comply with technical conditions and provide for a full range of works associated with the connection (construction and commissioning of the gas networks of external gas supply of customer's facilities from the place of capacity provision to the connection point) and connection of the customer's facility to the gas transmission system, including measures to restore the public amenities disturbed as a result of construction.</p>
<p>6. Якщо відповідно до даних опитувального листа оператора газотранспортної системи та поданих із заявою на приєднання документів замовник визначає оператора газотранспортної системи виконавцем будівельних робіт зовнішнього газопостачання (незалежно від виконавця проектних робіт зовнішнього газопостачання), точка приєднання для замовника відповідно до договору на приєднання має визначатися на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки. При цьому договір на приєднання має передбачати норму з відкладальною умовою щодо визначення вартості плати за приєднання та строку його виконання, які в подальшому визначаються окремою додатковою угодою, виходячи з обсягу робіт, передбачених проектно-кошторисною документацією на зовнішнє газопостачання.</p>	<p>6. If according to the data of the questionnaire of the gas transmission system operator and other documents submitted together with the application for connection, the customer designates the gas transmission system operator as a contractor of construction works of external gas supply (regardless of the contractor of design works of external gas supply), then the connection point for the customer in accordance with the connection agreement shall be determined on the boundary of the customer's land plot or, with the customer's consent, on the territory of such a land plot. In this case the connection agreement shall provide a norm with a suspensive condition regarding the determination of the cost the connection fee and the period of its implementation, which shall later be determined by a separate supplemental agreement based on the scope of works provided for in the designs and cost estimates for an external gas supply.</p>
<p>7. Якщо виконавцем проектних робіт зовнішнього газопостачання є замовник (у тому числі проектна організація, обрана замовником), він погоджує проектно-кошторисну документацію на зовнішнє газопостачання на її відповідність технічним умовам з оператором газотранспортної системи, після чого затверджує проектно-кошторисну документацію та передає один її примірник оператору газотранспортної системи. Погодження проектно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання здійснюється оператором газотранспортної системи у строк, що не перевищує 15 календарних днів. У цей самий строк надається вичерпний перелік зауважень з посиланням на відповідне</p>	<p>7. If the customer is the contractor of external gas supply (including when a design organization has been selected by the customer), the customer shall approve the designs and cost estimates for the external gas supply for their compliance with the technical specifications with the gas transmission system operator, and then shall approve the designs and cost estimates and hand over a copy of this documentation to the gas transmission system operator. Agreement of the designs and cost estimates for an external gas supply shall be carried out by the gas transmission system operator within a period not exceeding 15 calendar days. Within the same period of time the exhaustive list of comments shall be provided with reference to the relevant</p>

<p>положення Закону України "Про ринок природного газу", законодавства у сфері містобудівної діяльності або цього Кодексу, якому не відповідає розроблений проєкт. Після усунення всіх зауважень проєктно-кошторисна документація вважається погодженою оператором газотранспортної системи.</p> <p>Розмір витрат на заходи оператора газотранспортної системи з погодження проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання визначається відповідно до методології визначення плати за приєднання до газотранспортної та газорозподільної систем, затвердженої Регулятором.</p> <p>У разі незгоди з вартістю та/або заходами, передбаченими проєктом зовнішнього або внутрішнього газопостачання, сторона договору на приєднання може ініціювати експертизу проєкту, яка здійснюється відповідно до вимог законодавства та за рахунок її ініціатора. Результати експертизи є обов'язковими для замовника послуги з приєднання та оператора газотранспортної системи.</p>	<p>provision of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", legislation in the field of urban planning activities or this Code, which the developed project does not meet. After elimination of all remarks, the designs and cost estimates shall be considered as agreed by the gas transmission system operator.</p> <p>The expenses for the services of the gas transmission system operator related to the approval of designs and cost estimates for an external gas supply shall be determined in accordance with the Methods for Determining Fees for Connection to the Gas Transmission and Gas Distribution Systems, approved by the Regulator.</p> <p>In case of disagreement with the cost and/or measures provided by the project of external or internal gas supply, the party to the connection agreement may initiate an examination of the project, which is carried out in accordance with the legislation and at the expense of its initiator. The results of the examination are obligatory for the customer of the connection service and the gas transmission system operator.</p>
<p>8. У разі незгоди з вартістю робіт та/або роботами, передбаченими проєктно-кошторисною документацією на зовнішнє газопостачання приєднання, сторона договору на приєднання може за свій рахунок та за узгодженням з іншою стороною ініціювати проведення незалежної експертизи проєктно-кошторисної документації. Результати експертизи залежно від її результатів зобов'язують замовника послуг приєднання внести відповідні зміни до проєктно-кошторисної документації та/або оператора газотранспортної системи погодити проєктно-кошторисну документацію.</p>	<p>8. In case of disagreement with the cost and/or the measures envisaged in the designs and cost estimates for the external gas supply, the party to the connection agreement may initiate an independent expert assessment of designs and cost estimates at its own expense and after agreement with the other party. The results of expert assessment, depending on its results, shall oblige the customer of connection services to make appropriate changes in the designs and cost estimates and/or the gas transmission system operator - to agree on the designs and cost estimates.</p>
<p>9. Після отримання проєктно-кошторисної документації на зовнішнє газопостачання від замовника приєднання оператор газотранспортної системи протягом 10 (десяти) робочих днів направляє замовнику приєднання додаткову угоду до договору на приєднання, в якій визначає строк забезпечення приєднання та вартість плати за приєднання. Строк виконання робіт із забезпечення приєднання визначається із врахуванням строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт, що мають відповідати строкам,</p>	<p>9. After receiving the designs and cost estimates for the external gas supply from the customer of connection services, the gas transmission system operator within 10 (ten) working days shall send to the customer of connection services an additional agreement to the connection agreement, where the deadline for providing connection and the cost of connection shall be determined. The duration of works to ensure connection shall be determined by taking into account the period of performance of construction, installation and commissioning works that shall meet the terms stipulated by</p>

<p>передбаченим чинними будівельними нормами та правилами, та строків на закупівлю відповідних товарів, робіт і послуг і необхідних погоджень, передбачених проєктно-кошторисною документацією на зовнішнє газопостачання, у тому числі на отримання містобудівних умов та обмежень під будівництво газових мереж зовнішнього газопостачання. Якщо розробником проєктно-кошторисної документації був не оператор газотранспортної системи, її вартість не включається в плату за приєднання.</p>	<p>the applicable construction norms and rules, and the term of purchase of relevant goods, works and services, and the necessary approvals, envisaged by the designs and cost estimates for the external gas supply, including obtainment of town-planning specifications and restrictions on the construction of external gas supply networks. If the designs and cost estimates were developed by an organization other than the gas transmission system operator, its cost shall not be included into the connection fee.</p>
<p>10. Якщо на дату підготовки оператором газотранспортної системи технічних умов приєднання є необхідність створення оператором газотранспортної системи додаткової потужності в місці забезпечення потужності, необхідно виходити з такого:</p> <p>технічні умови приєднання видаються замовнику з урахуванням розвитку газових мереж для створення резерву потужності у місці забезпечення потужності замовника і в технічних умовах окремо зазначається величина загальної потужності та потужності, яка замовлена замовником приєднання;</p> <p>необхідні витрати для виконання в повному обсязі робіт згідно з проєктно-кошторисною документацією на зовнішнє газопостачання об'єкта замовника фінансуються за рахунок пропорційної участі замовників приєднання (у разі їх наявності) до того самого місця забезпечення потужності;</p> <p>у технічних умовах приєднання наступних замовників місце забезпечення потужності має збігатися з місцем забезпечення потужності первинного замовника, для якого технічними умовами передбачено створення резерву потужності. При цьому в договорах на приєднання наступних замовників визначається їх пайова участь у компенсації витрат на створення резерву потужності.</p>	<p>10. If on the day of preparation of the technical specifications by the gas transmission system operator there is a need to establish by the gas transmission system operator an additional capacity at the point of capacity provision, it is necessary to proceed on the basis that:</p> <p>technical specifications for connection are issued to the client taking into consideration the development of gas networks to create a capacity reserve at the points of capacity provision of the client, and the technical specifications separately indicate the total capacity and the capacity ordered by the connection client,</p> <p>required expenditures to fully implement the works according to the designs and cost estimates on external gas supply of the client's facility shall be financed at the cost of proportional participation of connection customers (if available) as far as the point of capacity provision,</p> <p>in technical specifications for connection of subsequent customers, a place of capacity provision shall coincide with the place of capacity provision of the primary client, for whom the technical specifications provide a creation of a capacity reserve. Herewith agreements on connection of subsequent customers shall define their participation share in compensating the costs of creation of the capacity reserve.</p>
<p>11. Після визначення вартості приєднання у договорі на приєднання оператор газотранспортної системи у випадку, якщо в заяві на приєднання (опитувальному листі) замовник визначає оператора газотранспортної системи виконавцем будівельних робіт зовнішнього газопостачання, у термін (строк), визначений договором на приєднання,</p>	<p>11. After the connection cost is determined in the connection agreement and if in the application for connection (questionnaire) the client identifies the gas transmission system operator as the contractor of construction of external gas supply, within the period (time) specified in the connection agreement and taking into account the payment schedule of the</p>

<p>та з урахуванням графіка оплати замовника за договором забезпечує в установленому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none">оформлення земельних правовідносин під газовими мережами зовнішнього газопостачання;отримання в установленому порядку дозвільних документів про початок будівельних робіт;будівництво та введення в експлуатацію новозбудованих (реконструйованих) газових мереж зовнішнього газопостачання;встановлення в точці приєднання вузла обліку із забезпеченням його захисту від несприятливих погодних умов та несанкціонованого доступу (з урахуванням пункту 14 цієї глави);відновлення об'єктів благоустрою, що були порушені в результаті будівництва;підключення газових мереж зовнішнього газопостачання в місці забезпечення потужності;підключення до газотранспортної системи газових мереж внутрішнього газопостачання замовника в точці приєднання з урахуванням вимог цього Кодексу;пуск газу на об'єкт замовника та укладання договору транспортування природного газу та технічної угоди з урахуванням вимог цього Кодексу.	<p>client under the agreement, the gas transmission system operator shall ensure the following in the established manner:</p> <ul style="list-style-type: none">formalization of land law relations lying under the gas networks of external gas supply;obtainment of construction permits according to the established procedure;construction and commissioning of newly constructed (reconstructed) gas networks of external gas supply;installation of a metering unit at the connection point with protection against bad weather conditions and unauthorized access (taking into account point 14 of this subsection);restore the landscaping facilities damaged during the construction;connection of gas networks of external gas supply at the place of capacity provision;connection of the customer's gas networks of internal gas supply to the gas transmission system at the connection point in line with the requirements of this Code;gas launching to the client's facility and conclusion of an agreement on natural gas transmission and technical agreement in line with the requirements of this Code.
<p>12. Якщо в заяві на приєднання (опитувальному листі) замовник визначає виконавцем будівельних робіт зовнішнього газопостачання іншого (крім оператора газотранспортної системи) суб'єкта господарювання, точка приєднання для замовника відповідно до договору на приєднання та технічних умов приєднання визначається в існуючій газотранспортній системі оператора газотранспортної системи та співпадає з місцем забезпечення потужності (максимально до нього наближена). При цьому заходи, які забезпечуються оператором газотранспортної системи в рамках договору на приєднання, та плата за приєднання мають включати лише послуги з:</p> <ul style="list-style-type: none">погодження замовнику проекту на внутрішнє газопостачання від точки приєднання (за необхідності);	<p>12. If in the connection application (questionnaire) the customer identifies another business entity (except for the gas transmission system operator) as a contractor of construction works of external gas supply, the connection point for the customer, according to the connection agreement and technical specifications, shall be determined in the existing gas transmission system of the gas transmission system operator and shall coincide with the place of capacity provision (as close as possible). Herewith measures ensured by the gas transmission system operator under the connection agreement and a connection fee shall include only the services on:</p> <ul style="list-style-type: none">approval for the customer of the design of internal gas supply from the connection point (if required);

<p>встановлення в установленому порядку комерційного вузла обліку природного газу в точці приєднання (місці забезпечення потужності) з урахуванням пункту 14 цієї глави;</p> <p>підключення газових мереж зовнішнього газопостачання (за наявності) у місці забезпечення потужності;</p> <p>підключення до газотранспортної системи внутрішніх газових мереж замовника в точці приєднання та пуску газу з урахуванням вимог цього розділу;</p> <p>пуску газу на об'єкт замовника та укладання договору транспортування природного газу (технічної угоди), з урахуванням вимог цього Кодексу.</p> <p>Розмір витрат на зазначені заходи визначається відповідно до методології визначення плати за приєднання до газотранспортної та газорозподільної системи, затвердженої Регулятором.</p> <p>Замовник після підписання договору на приєднання забезпечує в установленому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none">оформлення земельних праввідносин під газовими мережами, що будуть будуватися замовником від точки приєднання;отримання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки від точки приєднання (за необхідності);виконання інженерно-геодезичних вишукувань;розроблення та погодження з оператором газотранспортної системи проєкту на внутрішнє газопостачання від точки приєднання (за необхідності);отримання в установленому порядку дозвільних документів про початок будівельних робіт;виконання підготовчих та будівельних робіт з прокладання газових мереж внутрішнього газопостачання від точки приєднання;введення в експлуатацію в установленому порядку газових мереж внутрішнього газопостачання від точки приєднання;відновлення благоустрою, що було порушено в результаті будівництва.	<p>installation of a gas metering station at the connection point (point of capacity provision) taking into account point 14 of this subcession;</p> <p>connection of gas networks of external gas supply (if available) at the point of capacity provision;</p> <p>connection of the customer's gas networks of internal gas supply to the gas transmission system at the connection point and gas launching, taking into consideration the requirements of this Code;</p> <p>gas launching to the customer's facility and conclusion of an agreement on natural gas transmission (technical agreement) in line with the requirements of this Code.</p> <p>The expenses for these services shall be determined according to the Methods for Establishing the Fee for Connection to the Gas Transmission and Gas Distribution Systems, approved by the Regulator.</p> <p>Following the conclusion of the connection agreement, the customer shall ensure the following in the manner established:</p> <ul style="list-style-type: none">formalization of legal relations on land lying under the gas networks to be constructed by the customer from the connection point;obtainment of town-planning conditions and restrictions on the land plot development from the connection point (if necessary);carrying out of engineering and geodetic surveys;development and approval with the gas transmission system operator of a design on internal gas supply from the connection point (if required); <p>obtainment in the established procedure of construction permits;</p> <p>carrying out of preparation and construction works on installation of gas networks of internal gas supply from the connection point;</p> <p>commissioning of gas networks of internal gas supply from the connection point in the manner established;</p> <p>landscaping after the construction is completed.</p>
<p>13. Якщо з урахуванням перспективи розвитку територій та</p>	<p>13. If considering the development prospects of the areas and</p>

<p>забезпечення оптимальності витрат на створення газової інфраструктури на територіях є необхідність створення додаткової потужності газотранспортної системи в місці забезпечення потужності, то технічні умови приєднання видаються замовнику з урахуванням розвитку газових мереж для створення резерву потужності в місці забезпечення потужності замовника. При цьому в технічних умовах окремо зазначається величина загальної потужності та потужності, яку замовив замовник.</p>	<p>ensuring the optimal expenditures on establishment of the gas infrastructure in the areas, there is a need to establish additional capacity of the gas transmission system at the point of capacity provision, then technical specifications for connection shall be issued to the customer taking into account the development of gas networks for the establishment of a capacity reserve at the point of client's capacity provision. Herewith the technical specifications shall separately specify the value of total capacity and the capacity ordered by the client.</p>
<p>14. При наданні послуги приєднання організація та облаштування комерційного вузла обліку забезпечується оператором газотранспортної системи за рахунок плати за приєднання в рамках договору про приєднання.</p> <p>За ініціативою замовника організацію і облаштування комерційного вузла обліку газу може бути здійснено суб'єктом господарювання, що має право на провадження відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, за рахунок такого замовника. У такому разі вартість цих робіт не включається в розрахунок вартості послуги приєднання.</p> <p>Після завершення послуги з приєднання та введення в експлуатацію комерційного вузла обліку його власник у подальшому забезпечує за власний рахунок належний технічний стан комерційного ВОГ та його складових (ЗВТ), у тому числі проведення періодичної повірки.</p> <p>Приймання в експлуатацію вузла обліку газу здійснюється оператором газотранспортної системи за рахунок плати за приєднання.</p>	<p>14. When providing the connection service, the organization and arrangement of the commercial metering unit shall be provided by the gas transmission system operator at the expense of the connection fee within the connection agreement.</p> <p>Upon an initiative of the customer, the organization and arrangement of a commercial gas metering unit may be carried out by an economic entity entitled to carry out the relevant type of activity in accordance with the requirements of the legislation, at the expense of such customer. In this case, the cost of these works is not included in the calculation of the cost of the connection service.</p> <p>After completion of the connection service and commissioning of a commercial metering unit, its owner further ensures at its own expense the proper technical condition of commercial GCMSs and its components (means of measuring equipment), including conducting the periodic verification.</p> <p>Commissioning of the gas metering unit is carried out by the gas transmission system operator at the expense of the connection fee.</p>
<p>15. Заходи з організації встановлення комерційного вузла обліку при приєднанні об'єктів (установок) газовидобувних підприємств та виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел мають передбачати встановлення приладів, які на безперервній основі будуть забезпечувати контроль фізико-хімічних показників газу (зокрема, хроматограф, потоковий густиномір, вимірювач точки роси тощо), з можливістю дистанційного їх контролю та передачі даних та відключення подачі неякісного газу до газотранспортної системи.</p>	<p>15. Measures to organize the establishment of a commercial metering unit when connecting facilities (installations) of gas production enterprises and producers of biogas or other types of gas from alternative sources shall include the installation of devices that will continuously monitor physical and chemical parameters of gas (including chromatograph, flow density meter, dew point meter, etc.), with the possibility of remote control and data transfer and disconnection of low-quality gas supply to the gas transmission system.</p>

<p>Якщо з технічних причин неможливо чи недоцільно організувати місце встановлення вузла обліку в точці приєднання, місце встановлення вузла обліку визначається в найближчій точці до межі балансової належності. У такому разі проєктна та кошторисна частини щодо організації вузла обліку визначаються у відповідному проєкті зовнішнього або внутрішнього газопостачання.</p>	<p>If for technical reasons it is impossible or impractical to organize the place of installation of the metering unit at the connection point, the place of installation of the metering unit shall be determined at the point closest to boundary of the balance sheet. In this case, the design and estimate parts for the organization of the metering unit are determined in the relevant project of external or internal gas supply.</p>
<p>16. Замовник на підставі вихідних даних для внутрішнього газопостачання, визначених у технічних умовах приєднання, забезпечує за власний рахунок розроблення проєкту внутрішнього газопостачання, в установленому порядку забезпечує будівництво газових мереж внутрішнього газопостачання (від точки приєднання до газових приладів та пристроїв) та вводить їх в експлуатацію.</p> <p>Якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання, проєкт внутрішнього газопостачання має передбачати заходи з організації вузла обліку та кошторисну частину щодо реалізації цих заходів, а сам проєкт внутрішнього газопостачання в частині організації вузла обліку має бути погоджений з оператором газотранспортної системи. Якщо улаштування вузла обліку газу здійснюється оператором газотранспортної системи за рахунок плати за приєднання, то проєкт внутрішнього газопостачання має бути погоджений з оператором газотранспортної системи додатково і в частині кошторису затрат на організацію вузла обліку.</p> <p>Погодження проєкту внутрішнього газопостачання здійснюється оператором газотранспортної системи у строк, що не перевищує 15 календарних днів, або в цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень з посиланням на відповідне положення Закону України "Про ринок природного газу", законодавства у сфері містобудівної діяльності або цього Кодексу, якому не відповідає розроблений проєкт.</p> <p>Вартість послуги оператора газотранспортної системи з погодження проєкту внутрішнього газопостачання визначається відповідно до методології встановлення плати за приєднання до</p>	<p>16. The customer on the basis of output data for internal gas supply, defined in technical conditions of connection, provides at own expense development of the project of internal gas supply, in accordance with the established procedure provides construction of gas networks of internal gas supply (from connection point to gas devices) and puts them into operation.</p> <p>If the technical conditions of connection of the measuring point (location of the commercial metering unit) will be determined in the gas networks of internal gas supply, the internal gas supply project should include measures for the organization of the metering unit and the budget part for the implementation of these measures and the project of internal gas supply in terms of organization of the metering unit shall be agreed with the gas transmission system operator. If the gas metering unit is arranged by the gas transmission system operator at the expense of the connection fee, the internal gas supply project shall be agreed with the gas transmission system operator additionally and in terms of the cost estimate for the metering unit organization.</p> <p>The approval of the internal gas supply project is carried out by the gas transmission system operator within a period not exceeding 15 calendar days, or within the same period an exhaustive list of comments is provided (if any) with reference to the relevant provision of the Law of Ukraine "On Natural Gas Market", legislation in the field of urban planning or this Code, which does not comply with the developed project.</p> <p>The cost of the service of the gas transmission system operator for the approval of the internal gas supply project is determined in accordance with the methodology for setting the fee for connection to the gas transmission</p>

<p>газотранспортної та газорозподільної систем, затвердженої Регулятором.</p> <p>Якщо виникає потреба в перенесенні існуючих складових газотранспортної системи, роботи та супутні послуги, пов'язані з їх перенесенням, забезпечуються оператором газотранспортної системи за рахунок коштів ініціатора перенесення.</p>	<p>and gas distribution systems, approved by the Regulator.</p> <p>If there is a need to transfer the existing components of the gas transmission system, works and associated services related to their transfer are provided by the gas transmission system operator at the expense of the transfer initiator.</p>
<p>17. За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза вихідних даних на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, за рахунок замовника.</p> <p>Результати експертизи є обов'язковими для замовника послуги з приєднання та оператора газотранспортної системи.</p> <p>Якщо оператор газотранспортної системи допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах, то він зобов'язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи.</p>	<p>17. Upon an initiative of the customer, an independent expert review of the output data may be held to check compliance with the current standards, norms and rules. The expert review shall be held by independent organizations, specified by the central executive authority that ensures formation and implementation of the state policy in the oil and gas sector in the manner established by the Cabinet of Ministers of Ukraine at the customer's cost.</p> <p>The results of the examination are obligatory for the customer of the connection service and the gas transmission system operator.</p> <p>If the gas transmission system operator has violated the current standards, norms and rules in the technical conditions prepared by it, the gas transmission system operator is obliged to reimburse the customer for the costs incurred by it for the examination.</p>
<p>18. Оператор газотранспортної системи впродовж 10 (десяти) робочих днів після надання замовником приєднання підтвердних документів щодо введення в експлуатацію газових внутрішніх мереж, за умови дотримання ним оплати вартості приєднання та якщо договором на приєднання не встановлений більш пізніший термін, зобов'язаний забезпечити підключення до газотранспортної системи об'єкта замовника внутрішніх газових мереж. При цьому на момент підключення до газотранспортної системи газових мереж внутрішнього газопостачання оператор газотранспортної системи:</p> <p>забезпечує прийом комерційного вузла обліку в експлуатацію відповідно до вимог цього Кодексу;</p> <p>складає та підписує з власником газових мереж внутрішнього газопостачання акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>здійснює заходи з унеможливлення несанкціонованого відбору</p>	<p>18. The gas transmission system operator within 10 (ten) working days after submitting supporting documents on commissioning of internal gas networks by the connection customer, providing that the connection costs are paid and if the connection agreement fails to state a later term for connection, shall ensure connection of the customer's internal gas supply networks to the gas transmission system. Along with thisAt the moment of connection of internal gas supply networks to the gas transmission system, the gas transmission system operator shall:</p> <p>ensure acceptance of the commissioning of the gas custody metering station in compliance with the requirements of this Code;</p> <p>prepare and sign with the owner of the internal gas supply networks a certificate of delimitation of balance sheet attribution and operational responsibilities of the parties;</p> <p>take measures to prevent unauthorized withdrawal of natural gas prior</p>

<p>природного газу на період до початку транспортування природного газу, у тому числі шляхом пломбування запірних пристроїв.</p>	<p>to the start of natural gas transmission, including by sealing the locking devices.</p>
<p>19 Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (на об'єкт споживача, суміжного суб'єкта ринку природного газу) здійснюється оператором газотранспортної системи в установленому законодавством порядку протягом 10 (десяти) робочих днів за умови укладання договору транспортування природного газу.</p>	<p>19. Gas-in to the internal gas supply networks (to a customer's facility, an adjacent gas market entity) shall be carried out by the gas transmission system operator according to the procedure established by legislation within 10 (ten) working days, providing an agreement on natural gas transmission is signed.</p>
<p>20. Якщо внутрішні мережі замовника передбачатимуть підключення третіх осіб (інших замовників, споживачів) та є частиною газорозподільної системи, то такі мережі до пуску газу необхідно передати у власність (користування) оператору газорозподільної системи, мережі якого найближче розташовані до точки забезпечення потужності (крім випадків, коли замовником приєднання є оператор газорозподільної системи, на території провадження господарської діяльності з розподілу природного газу якого знаходиться точка приєднання).</p>	<p>20. If the internal networks of the customer envisage connection of third parties (other users, customers) and is a part of the gas distribution system, then such gas networks prior to gas-in shall be transferred to ownership (use) of the gas gas distribution system, whose networks are located closest to the point of ensuring capacity (except for cases where the party ordering connection is the natural gas gas distribution system, in the area of its economic activity of distribution whereof there is a connection point).</p>
<p>21. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов приєднання замовник відповідно до умов договору на приєднання не надасть оператору газотранспортної системи на погодження проектно-кошторисну документацію на зовнішнє газопостачання та/або проєкт на внутрішнє газопостачання та за відсутності погодженого з боку оператора газотранспортної системи продовження строку щодо їх надання, оператор газотранспортної системи має право не враховувати зарезервовану пропускну (технічну) потужність, яка необхідна для забезпечення газопостачання об'єкта замовника при дефіциті пропускну потужності, для інших замовників (споживачів). При цьому оператор газотранспортної системи не враховує зарезервовану пропускну потужність лише за умови письмового попередження замовника за 30 календарних днів до вчинення таких дій та неотримання у цей самий строк проектно-кошторисної документації від замовника або погодження продовження строку її надання.</p>	<p>21. If during a year from the date of issue of technical specifications the customer, according to terms and conditions of the connection agreement, fails to submit for approval to the gas transmission system operator the designs and cost estimates on external gas supply and/or design of external gas supply, and if the approval by the gas transmission system operator of extension of the term for their provision is unavailable, the gas transmission system operator shall be entitled not to consider the ordered throughput (technical) capacity required to ensure gas supply to the customer's facility when throughput capacity is in deficit for other users (customers). Herewith the gas transmission system operator shall not consider the reserved throughput capacity, only if the customer was notified in writing 30 calendar days prior to taking such actions and in case of failure to receive the designs and cost estimates from the customer or approval of the extension of the term of its provision.</p>
<p>22. Оплата за приєднання здійснюється замовником шляхом перерахування грошових коштів на поточний рахунок оператора</p>	<p>22. The connection fee shall be paid by the customer only via the funds transfer to the current account of the gas transmission system operator.</p>

газотранспортної системи.	
23. При виконанні робіт з приєднання, виконавцем яких визначено оператором газотранспортної системи, останній має право залучати третіх осіб на умовах договору підядру.	23. When performing the connection works, a contractor of which was defined by the gas transmission system operator, the latter shall be entitled to involve third parties on terms and conditions of a sub-contract.
24. Після надання оператором газотранспортної системи замовнику послуг з приєднання між сторонами оформлюється акт приймання-передачі послуги по одному примірнику для кожної зі сторін. Оформлення акта приймання-передачі послуги забезпечується оператором газотранспортної системи.	24. After rendering the connection services to the connection customer by the gas transmission system operator, the parties shall prepare an act of acceptance and input in one copy for each party. Execution of the act of acceptance and input shall be provided by the gas transmission system operator.
25. У разі необхідності обґрунтованого внесення змін до технічних умов приєднання, проєктно-кошторисної документації та/або умов договору на приєднання ці зміни мають бути письмово погоджені між замовником та оператором газотранспортної системи.	25. If justified amendments to the technical specifications for connection are required, to the designs and cost estimates and/or terms and conditions of the agreement on connection, these amendments shall be approved in writing by the customer and the gas transmission system operator.
26. Новозбудовані (реконструйовані, технічно переоснащені, капітально відремонтовані) газові мережі повинні відповідати вимогам чинного законодавства.	26. Newly constructed (reconstructed, upgraded, completely overhauled) external and internal gas networks shall comply with the requirements of applicable legislation.
27. Заходи з приєднання до газотранспортної системи та будівництва газових мереж повинні здійснюватися з дотриманням вимог Закону України "Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів", Правил безпеки систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15 травня 2015 року N 285, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за N 674/27119, Правил безпечної експлуатації магістральних газопроводів, затверджених наказом Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду від 27 січня 2010 року N 11, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 19 квітня 2010 року за N 292/17587.	27. Measures on connection to the gas transmission system and construction of gas networks shall be performed in compliance with the requirements of the Law of Ukraine "On the legal regime legal regime of of security zones of transit pipelines", Safety Rules of Gas Supply Systems of Ukraine, approved by the Order of the Ministry of Energy and Coal Industry of Ukraine of 15 th of May, 2015 N285, registered at the Ministry of Justice of Ukraine on 8 th of June, 2015 as N 674/27119, Rules of Safe Operation of Transit Pipelines, approved by the Order of the State Committee on Industrial Safety, Safety and Mine Oversight of 27 th of January 2010 N 11, registered in the Ministry of Justice of Ukraine on 19 th of April 2010 as N 292/17587.
28. Технічна (технологічна) послідовність виконання робіт з приєднання до газотранспортної системи та будівництва внутрішніх газових мереж визначається у кожному конкретному випадку їх виконавцями та з урахуванням вимог договору на приєднання і чинного	28. Technical (technological) sequence of works on connection to the gas transmission system and construction of internal gas networks shall be determined in each separate case by their contractors and taking into account the requirements of the connection agreement and applicable legislation of

законодавства України.	Ukraine.
29. Технічний нагляд за будівництвом (новим будівництвом, капітальним ремонтом, реконструкцією і технічним переоснащенням) зовнішніх та внутрішніх газових мереж здійснюється у встановленому законодавством порядку.	29. Technical supervision over construction (new construction, major repair, reconstruction and upgrade) of external and internal gas networks shall be carried out according to the procedure established by legislation.
30. Спірні питання між замовником (власником внутрішньої газової мережі) та оператором газотранспортної системи, пов'язані з приєднанням до газотранспортної системи, мають вирішуватися шляхом переговорів, а в разі недосягнення згоди - в суді.	30. Disputes between the customer (owner of internal gas network) and the gas transmission system operator, associated with the connection to the gas transmission system, shall be settled through negotiations, and if agreement is not reached – in court.
31. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний на власному вебсайті в мережі Інтернет розміщувати інформацію про величини технічної та вільної потужності відповідно до розділу XVIII цього Кодексу.	31. The gas transmission system operator shall publish on its own website the information on the values of technical and available capacity in compliance with section XVIII of this Code.
3. Особливості приєднання об'єктів виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему	3. Features of connecting biomethane production facilities for supplying biomethane to the gas transmission system through a gas distribution system
1. Приєднання об'єктів виробництва біометану (у частині будівництва об'єктів газотранспортної системи, зокрема реверсної компресорної станції) для здійснення подачі природного газу та/або біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему здійснюється оператором газотранспортної системи за рахунок замовника послуг приєднання відповідно до вимог цього розділу з урахуванням особливостей, визначених цією главою.	1. The connection of biomethane production facilities (as part of the construction of gas transmission system facilities, in particular a reverse compressor station) for the supply of natural gas and/or biomethane to the gas transmission system through a gas distribution system shall be carried out by the gas transmission system operator at the expense of a customer of connection services in accordance with the requirements of this section, taking into account the features defined by this subsection.
2. Виробник біометану має право звернутися до оператора газотранспортної системи про приєднання об'єкта виробництва біометану (із будівництвом реверсної компресорної станції) для забезпечення можливості передачі надлишкових обсягів біометану від такого об'єкта до газотранспортної системи через газорозподільну систему. Надання такої послуги приєднання здійснюється оператором газотранспортної системи за рахунок плати за приєднання.	2. The biomethane producer shall be entitled to apply to the gas transmission system operator for the connection of a biomethane production facility (with the construction of a reverse compressor station) to ensure the possibility of transferring excess amounts of biomethane from such facility to the gas transmission system through a gas distribution system. Such connection service is provided by the gas transmission system operator at the expense of the connection fee.
3. Технічні умови на приєднання до газотранспортної системи надаються замовнику за наявності письмового висновку оператора	3. Technical terms and conditions for connection to the gas transmission system shall be provided to a customer in the presence of a

<p>газорозподільної системи про відсутність або недостатність вільної потужності для забезпечення принаймні в одну добу протягом календарного року приймання біометану до газорозподільної системи від об'єкта виробництва біометану в межах проектної потужності такого об'єкта виходячи із обсягів споживання / перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи.</p>	<p>written opinion of a gas distribution system operator on the absence or insufficient available capacity to ensure at least one day during the calendar year the acceptance of biomethane into a gas distribution system from the biomethane production facility within the design capacity of such facility based on the amounts of consumption/crossflows and technical restrictions of a gas distribution system.</p>
<p>4. Технічні умови повинні передбачати, у тому числі, але не виключно:</p> <ul style="list-style-type: none">заходи з проєктування, будівництва та введення в експлуатацію реверсної компресорної станції;облаштування комерційного вузла обліку (встановлення комерційного вузла обліку повинно здійснюватись до компресуючого/газовикористовуючого обладнання реверсної компресорної станції по ходу напрямку руху природного газу);облаштування автоматичним потоковим приладом визначення ФХП природного газу у випадку обсягу передачі природного газу більше 3000 куб. м/год, а для обсягів передачі менше 3000 куб. м/год - облаштування місцями відбору проб для визначення ФХП; <p>підключення реверсної компресорної станції для приймання природного газу з газорозподільної системи та передачі газу до газотранспортної систем здійснюється до газових мереж, які перебувають у власності (користуванні) оператора газотранспортної системи.</p>	<p>4. Technical terms and conditions shall include, but not exclusively:</p> <ul style="list-style-type: none">measures for design, construction and commissioning of a reverse compressor station;installation of a commercial metering unit (installation of a commercial metering unit shall be carried out before the compressing/gas-using equipment of a reverse compressor station in the direction of natural gas movement);arrangement of an automatic flow device for determination of the physical and chemical parameters of natural gas in the case of amount of natural gas transmission of more than 3,000 cubic metres/hour, and for transfer amounts less than 3000 cubic metres/hour - arrangement of sampling sites for determination of the physical and chemical parameters;the connection of a reverse compressor station for receiving natural gas from a gas distribution system and transferring gas to the gas transmission system shall be carried out to gas networks that are owned (used) by the gas transmission system operator.
<p>5. Проєктування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи, пов'язані з приєднанням об'єкта виробництва біометану, здійснюються відповідно до цього розділу.</p>	<p>5. Design, construction, commissioning and other measures related to the connection of the biomethane production facility shall be carried out in accordance with this section.</p>

<p>6. Перед пуском газу власник газових мереж та об'єктів на них, які створені у ході приєднання та які не належать оператору газотранспортної системи, але підключені до його газотранспортної системи, зобов'язаний укласти із оператором газотранспортної системи один із договорів на користування об'єктами газової інфраструктури (господарського відання, користування чи експлуатації) або передати їх у власність.</p>	<p>6. Before gas launching an owner of gas networks and facilities on them, which were created during the connection and which do not belong to the gas transmission system operator, but are connected to his gas transmission system, shall be obliged to conclude with the gas transmission system operator one of the contracts for the use of facilities of the gas infrastructure (economic management right, use or operation) or transfer them into ownership.</p>
<p>7. Будь-які заходи зі збільшення потужності, які потрібно здійснити у зв'язку з приєднанням нового замовника (виробника біометану), у тому числі реконструкція компресорної станції та/або комерційного вузла обліку газу, здійснюються за рахунок такого замовника.</p>	<p>7. Any measures to increase the capacity that need to be carried out in connection with the addition of a new customer (biomethane producer), including the reconstruction of a compressor station and/or a commercial gas metering unit, shall be carried out at the expense of such a customer.</p>
<p>8. Після завершення процедури приєднання об'єктів виробника біометану для подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему оператор газотранспортної системи надає копію виданих технічних умов на таке приєднання оператору газорозподільних систем, підключених до відповідної реверсної компресорної станції, для розрахунку оператором газорозподільних систем величини вільної потужності для нових приєднань інших виробників біометану в певній точці/ділянці ГРМ.</p>	<p>8. After completion of the procedure for connecting biomethane producer facilities to supply biomethane to the gas transmission system through a gas distribution system, the gas transmission system operator shall provide a copy of the issued technical terms and conditions for such connection to a gas distribution system operator connected to a corresponding reverse compressor station, for calculation by a gas distribution system operator of the amount of available capacity for new connections of other biomethane producers at a certain point/section of a gas distribution system.</p>
<p>9. Після пуску газу Оператор ГТС та Оператор ГРМ зобов'язані впродовж 20 робочих днів внести зміни в Технічну угоду в частині відображення приєднаних до газотранспортної системи об'єктів та здійснити заходи з приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>9. After gas launching, the gas transmission system operator and the gas distribution system shall be obliged within 20 working days to amend the Technical Agreement in terms of the display of facilities connected to the gas transmission system and to take measures to put the commercial metering unit into operation in accordance with the requirements of this Code.</p>
<p>VII ПРОВЕДЕННЯ РЕМОНТНИХ РОБІТ НА ГАЗОТРАНСПОРТНІЙ СИСТЕМІ</p>	<p>VII. CONDUCTING THE REPAIR WORKS IN THE GAS TRANSMISSION SYSTEM</p>
<p>1. Планування робіт, що викликають зміну в умовах</p>	<p>1. Planning of works that cause a change of conditions</p>

функціонування газотранспортної системи	of gas transmission system operation
<p>1. Для забезпечення безпеки, а також підтримання відповідного рівня надійності роботи газотранспортної системи оператор газотранспортної системи проводить необхідні експлуатаційні, діагностичні, ремонтні роботи з приєднання, а також роботи з модернізації та технічного переоснащення.</p>	<p>1. To ensure safety and to sustain the respective reliability level of operation of the gas transmission system, the gas transmission system operator shall perform the required operational, diagnostic, repair, connection, modernization and upgrade works.</p>
<p>2. При розробці річних інвестиційних програм, планів ремонтів, технічного обслуговування та технічного діагностування оператор газотранспортної системи бере до уваги технічні заходи, передбачені інвестиційними програмами.</p>	<p>2. When developing annual investment programs, repair plans, upgrade and technical diagnostics, the gas transmission system operator shall take into account technical measures, provided by the investment programs.</p>
<p>3. Газовидобувне підприємство, оператор установки LNG, оператор газосховищ, оператор газорозподільної системи, прямий споживач до 01 вересня поточного року надають оператору газотранспортної системи інформацію про обсяг робіт, запланованих у наступному календарному році, які можуть вплинути на умови одержання або подання природного газу.</p>	<p>3. By September, 1 of the current year, gas production enterprise, LNG system operator, storage system operator, gas distribution system, direct customer shall provide the gas transmission system operator with the information on the scope of works, planned in the following calendar year, which may affect conditions of reception or input of natural gas.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи на умовах, визначених у цьому Кодексі, узгоджує з операторами суміжних систем обсяг, а також терміни проведення запланованих робіт.</p>	<p>4. On conditions specified in this Code, the gas transmission system operator shall agree with operators of adjacent systems a scope and timeframes for the performance of planned works.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи до 01 листопада календарного року розміщує на вебсайті інформацію про час та місце проведення робіт, запланованих у наступному календарному році, які можуть викликати зміни в умовах функціонування газотранспортної системи, що призводять до обмеження транспортування природного газу. Оператор газотранспортної системи зазначає список точок входу і виходу, в яких можуть відбутися такі обмеження, а також очікуваний час тривалості цих обмежень.</p>	<p>5. By November, 1 of the calendar year, the gas transmission system operator shall publish on its website the information on a time and place of conducting works, planned in the following calendar year, which may cause changes of conditions of gas transmission system operation, which lead to restrictions on natural gas transmission. The gas transmission system operator shall indicate a list of entry and exit points, at which such restrictions may occur, as well as the anticipated time of duration of these restrictions.</p>
<p>6. Уточнення обсягу та термінів проведення робіт шляхом узгодження між оператором газотранспортної системи та/або операторами суміжної системи, прямими споживачами, газовидобувними підприємствами повинно відбутися не пізніше ніж за 21 календарний день перед їх початком.</p>	<p>6. Amount and timeframes for conducting works by agreeing between the gas transmission system operator and/or operators of adjacent system, direct customers, gas production enterprises shall be specified not later than 21 calendar days before their beginning.</p>

<p>7. В обґрунтованих випадках оператор газотранспортної системи може впровадити зміни в обсязі робіт протягом даного року. Такі зміни можуть також упроваджуватися оператором газотранспортної системи на обґрунтовану заяву оператора суміжної системи, прямого споживача та/або газовидобувного підприємства.</p>	<p>7. In justified cases, the gas transmission system operator may introduce changes in the scope of works during the given year. Such changes may also be introduced by the gas transmission system operator pursuant to a justified application of the operator of adjacent system, direct customer and/or gas production enterprise.</p>
<p>8. Відомості про всі зміни строків робіт, а також строків попередньо запланованих робіт оператор газотранспортної системи передає оператору суміжної системи, прямому споживачу або газовидобувному підприємству залежно від того, кого ці відомості стосуються.</p>	<p>8. Information on all changes in work timeframes, as well as in timeframes for preliminarily scheduled works shall be transmitted by the gas transmission system operator to the operator of adjacent system, direct customer or gas production enterprise, depending on whom this information concerns.</p>
<p>9. У разі якщо заплановані роботи провадяться оператором суміжної системи, прямим споживачем та/або газовидобувним підприємством, оператор газотранспортної системи за їх заявою, поданою не пізніше ніж за 7 календарних днів до запланованого терміну робіт, може забезпечити можливість одержання або доставки додаткової кількості природного газу у визначених точках входу або виходу, зокрема, шляхом надання згоди на перевищення договірної потужності в цих пунктах протягом визначеного часу.</p>	<p>9. In case the planned works are performed by the operator of adjacent system, direct customer and/or gas production enterprise, the gas transmission system operator, pursuant to their application, filed not later than 7 calendar days before the planned work timeframe, may ensure a possibility of reception or input of additional quantity of natural gas at specified entry or exit points, in particular, by granting consent to the excess of contractual capacity at those points during the specified time.</p>
<p>10. Заява оператора суміжної системи, прямого споживача, газовидобувного підприємства, зазначена у пункті 9 цієї глави, повинна вказувати на точку входу або точку виходу, в якій має відбутися додаткова подача або відбір природного газу, а також рівень можливого перевищення договірної потужності. Оператор газотранспортної системи дає згоду на перевищення договірної потужності або відмовляє в цьому у письмовій формі протягом 3 календарних днів з моменту одержання заяви від оператора суміжної системи, прямого споживача та/або газовидобувного підприємства. Оператор газотранспортної системи повинен обґрунтувати своє рішення про відмову в наданні згоди на перевищення потужності.</p>	<p>10. Application of the operator of adjacent system, direct customer, gas production enterprise, indicated in point 9 of this subsection, shall specify an entry point or exit point, at which additional input or off-take of natural gas shall occur, as well as a level of possible excess of contractual capacity. The gas transmission system operator shall grant its consent to excess of contractual capacity or shall refuse it in writing within 3 calendar days since the moment of receipt of the application from an adjacent system operator, direct customer and/or gas production enterprise. The gas transmission system operator shall justify its decision on the refusal to grant consent to the excess of capacity.</p>
<p>2. Повідомлення замовника послуг транспортування про зміни в умовах функціонування газотранспортної</p>	<p>2. Notification of the network user of changes in conditions of gas transmission system operation</p>

системи	
<p>1. Оператор газотранспортної системи повідомляє замовника послуг транспортування, до якого належать введені обмеження, про строки, а також обсяг обмежень у точках входу або точках виходу, а також про вільні потужності в точках входу та/або точках виходу, в яких запроваджені обмеження:</p> <p>у разі, якщо ці роботи спричинять перебої в постачанні природного газу до споживачів замовника послуг транспортування, - не менше ніж за 21 день перед датою початку запланованих робіт;</p> <p>у разі, якщо ці роботи не спричинять перебоїв у постачанні природного газу до споживачів замовника послуг транспортування, - не менше ніж за п'ять днів перед датою початку запланованих робіт.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall notify the network user, to whom the imposed restrictions refer, of timeframes and amount of restrictions at entry or exit points, as well as of available capacity at the entry and/or exit points, at which restrictions were imposed:</p> <p>in case these works cause interruptions of natural gas supply to customers of the network user – at least 21 days before the date of beginning of planned works,</p> <p>in case these works do not cause interruptions of natural gas supply to customers of the network user – at least five days before the date of beginning of planned works.</p>
<p>2. Замовник послуг транспортування оповіщається про події, про які зазначено у пункті 1 цієї глави, шляхом індивідуального повідомлення в письмовому вигляді з повідомленням про вручення, телефоном або за допомогою іншого засобу зв'язку.</p>	<p>2. Network user shall be notified of the events, mentioned in point 1 of this subsection, by means of an individual notification in writing with a notification of input, by phone or with the help of another communication means.</p>
<p>3. Замовник послуг транспортування враховує в номінаціях або газотранспортних прогнозах обмеження, про які зазначено у пункті 1 цієї глави.</p>	<p>3. Network user shall take into account the restrictions, mentioned in point 1 of this subsection, in nominations or gas transmission forecasts.</p>
<p>4. Замовник послуг транспортування повідомляє та зобов'язує своїх споживачів, розташованих за точками виходу (на межі їх балансової належності), в яких діють обмеження, обмежити споживання природного газу.</p>	<p>4. Network user shall notify and make it binding on its customers, located beyond exit points (the boundary of balance sheet attribution), at which restrictions are valid, and shall restrict natural gas consumption.</p>
<p>5. Замовник послуг транспортування повідомляє про відповідні обмеження на точках входу, на які впливає обмеження, та зобов'язує своїх контрагентів впровадити обмеження в подачі природного газу.</p>	<p>5. Network user shall notify of the respective restrictions at entry points, affected by the restrictions, and shall make it binding upon its counterparties to impose restrictions on the supply of natural gas.</p>
<p>6. При виконанні ремонтних робіт, що спричиняють обмеження транспортування в точках виходу, оператор газотранспортної системи звільняється від обов'язку прийняття в точках входу обсягу природного газу, на який відбулося обмеження в точці входу.</p>	<p>6. During the performance of repair works, which cause restrictions on transmission at exit points, the gas transmission system operator shall be released from its obligation of acceptance at entry points of the natural gas amount, on which the restriction occurred at the entry point.</p>
<p>7. За період призупинення транспортування або обмеження обсягу природного газу внаслідок робіт, що виконуються оператором</p>	<p>7. As of the period of transmission suspension or restriction on the amount of natural gas as a result of works, carried out by the gas transmission</p>

<p>газотранспортної системи, оплата за потужності підлягає відповідному зменшенню на період впровадження обмежень.</p>	<p>system operator, payment for capacity shall be subject to the respective reducing for the period of introduction of restrictions.</p>
<p>8. Якщо замовник послуг транспортування або його споживачі, незважаючи на повідомлення, зазначені в пункті 1 цієї глави, не змінять обсяги відбору або постачання природного газу відповідно до встановлених обмежень, то оператор газотранспортної системи має право на отримання оплати за перевищення потужності згідно з положеннями договору.</p>	<p>8. If a network user or its customers notwithstanding the notifications referred to in point 1 of this subsection, do not change the amounts of input or off-take of natural gas according to the imposed restrictions, the gas transmission system operator shall be entitled to receive payment for the excess of capacity in accordance with the provisions of the agreement.</p>
<p>VIII. ПОРЯДОК УКЛАДЕННЯ ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ</p>	<p>VIII. PROCEDURE OF CONCLUSION OF A NATURAL GAS TRANSPORT CONTRACT AND FINANCIAL SECURITY</p>
<p>1. Порядок укладення договору транспортування природного газу</p>	<p>1. Procedure of conclusion of a natural gas transport contract</p>
<p>1. Одержання доступу до потужності, надання послуг із транспортування, у тому числі вчинення дій з врегулювання добового небалансу, є складовими послуги транспортування природного газу та здійснюються виключно на підставі договору транспортування. Оператор газотранспортної системи не має права відмовити в укладенні договору транспортування за умови дотримання заявником вимог щодо його укладення, передбачених цим розділом.</p> <p>Договір транспортування є документом, який регулює правовідносини між оператором газотранспортної системи і окремим замовником послуг транспортування.</p> <p>З моменту укладення договору транспортування замовник послуг транспортування також одержує право доступу до віртуальної торгової точки.</p> <p>Прямий споживач зобов'язаний зареєструватись як учасник оптового енергетичного ринку відповідно до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі – Порядок реєстрації), у разі якщо сумарна номінальна потужність</p>	<p>1. Access to capacity, provision of transmission services, including taking actions to settle the daily imbalance, are parts of natural gas transmission services and are carried out exclusively on the basis of a transport contract. The gas transmission system operator shall not be entitled to refuse to conclude a transport contract, provided that an applicant complies with the requirements for its conclusion provided for in this section.</p> <p>A transport contract is a document which regulates the legal relations between the gas transmission system operator and an individual network user.</p> <p>Since the moment of conclusion of a transport contract, a network user shall also be granted with a right of access to a virtual trading point.</p> <p>A direct customer shall be obliged to register as a wholesale energy market participant in accordance with the Procedure for Registration of the Wholesale Energy Market Participants, approved by the resolution of the National Energy and Utilities Regulatory Commission of 4 October 2023 No. 1812 (hereinafter – the Registration Procedure), if the total nominal capacity of the customer's gas equipment ensures the technical capacity of</p>

<p>газового обладнання споживача забезпечує технічну спроможність споживання природного газу в обсязі 600 ГВт·год (56 391 тис. м3) на рік та вище.</p> <p>Замовник послуг транспортування зобов'язується зареєструватись як учасник оптового енергетичного ринку відповідно до Порядку реєстрації.</p> <p>Оператор газотранспортної системи перевіряє наявність замовників послуг транспортування, які уклали договір транспортування, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день укладення такого договору.</p> <p>У випадку коли замовник послуг транспортування, з яким укладено договір, не включений до такого реєстру, оператор газотранспортної системи щомісяця у строк до 5-го числа місяця, наступного за звітним, інформує про це Регулятора, із зазначенням інформації про найменування, EIC-коду такого замовника послуг транспортування та дати укладення з ним договору транспортування природного газу.</p>	<p>natural gas consumption in the amount of 600 GWh (56,391 thousand m³) per year and above.</p> <p>A network user undertakes to register as a wholesale energy market participant in accordance with the Registration Procedure.</p> <p>The gas transmission system operator shall check the presence of network users, who have concluded a transport contract, in the register of wholesale energy market participants, published by the Regulator on the day of concluding such a contract.</p> <p>In the event that a network user, with whom the contract is concluded, is not included in such a register, the gas transmission system operator shall inform the Regulator of this by the 5th of the month following the reporting month, indicating information on a name, a EIC of such network user and the date of conclusion of the natural gas transport contract with it.</p>
<p>2. Для укладення договору транспортування замовник послуг транспортування надає оператору газотранспортної системи:</p> <p>заяву на укладення договору транспортування, за формою оператора газотранспортної системи, є публічною інформацією та оприлюднюється на його вебсайті;</p> <p>у випадку, якщо замовником послуг транспортування є нерезидент України, додатково надається документ, що підтверджує його реєстрацію в якості суб'єкта господарювання в країні його постійного місцезнаходження;</p> <p>документи, що підтверджують повноваження осіб представляти, у тому числі вчиняти правочини, замовника послуг транспортування.</p>	<p>2. To conclude a transport contract, a network user shall submit the following to the gas transmission system operator:</p> <p>application for conclusion of the transport contract according to the template of the gas transmission system operator, which is a public information, published on its website.</p> <p>in case a network user is a non-resident of Ukraine, a document confirming its registration as an economic entity in the country of its permanent location shall be additionally submitted.</p> <p>documents confirming the powers of persons to represent a network user, including to conduct transactions.</p>
<p>3. Якщо документи, зазначені в пункті 2 цієї глави, складені іноземною мовою, подається також їх засвідчений переклад українською мовою.</p>	<p>3. If the documents, indicated in point 2 of this subsection, were executed in a foreign language, their certified translation in Ukrainian shall also be submitted.</p>
<p>4. Для укладення договору транспортування оператор газотранспортної системи не має права вимагати документи та/або</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall not require documents and/or information, not indicated in point 2 of this subsection to conclude a</p>

<p>інформацію, що не передбачені в пункті 2 цієї глави.</p>	<p>transport contract.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи розглядає заяву про укладення договору транспортування та додані до неї документи у десятиденний строк з дня реєстрації. Якщо заява та додані до неї документи подані не в повному обсязі відповідно до переліку, зазначеного в пункті 2 цієї глави, оператор газотранспортної системи звертається протягом п'яти робочих днів з дня реєстрації заяви до замовника послуг транспортування із письмовим запитом щодо уточнення повноти його заяви та/або документів. При цьому строк розгляду заяви про укладення договору транспортування призупиняється доти, поки заявник не надасть документи в повному обсязі.</p>	<p>5. Within ten days from the date the application for conclusion of the transport contract has been registered, the gas transmission system operator shall consider this application and the attached documents. If the application and the documents attached to it were not submitted in full, in accordance with the list, indicated in point 2 of this subsection, the gas transmission system operator within five working days from the date of application registration shall apply to the network user with a written inquiry into the specification of a completeness of its application and/or documents. Along with this, the period of examination of the application for conclusion of a transport contract shall be suspended till the moment when the applicant submits complete documents in full.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи залишає заяву без розгляду, якщо замовник послуг транспортування не надав відповідь на письмовий запит оператора газотранспортної системи щодо уточнення даних у десятиденний строк. Оператор газотранспортної системи письмово повідомляє замовника послуг транспортування про відмову та її причини.</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall leave the application without reviewing, if the network user has not provided a response to a written request of the gas transmission system operator into the specification of data within ten days. The gas transmission system operator shall notify in writing a network user of the refusal and of the grounds for it.</p>
<p>7. У випадку, коли надані замовником документи відповідають вимогам пункту 2 цієї глави, оператор газотранспортної системи у десятиденний строк з дня реєстрації заяви надає замовнику послуг транспортування проект договору транспортування.</p>	<p>7. In case the documents submitted by the client meet the requirements specified in point 2 of this subsection, the gas transmission system operator within ten days from the date of application registration shall provide the network user with a draft transport contract.</p>
<p>8. Якщо протягом двадцяти днів з дня отримання заявником проекту договору транспортування замовник послуг транспортування не поверне оператору газотранспортної системи підписаний договір транспортування та за відсутності погодженого сторонами строку продовження його підписання, оператор газотранспортної системи має право не розглядати заяву на укладення договору та вважати такий договір неукладеним, про що письмово повідомляє заявника.</p>	<p>8. If within twenty days from the date of reception of the draft transport contract the network user does not return the signed transport contract to the gas transmission system operator, and the postponement of contract signing has not been agreed by the parties, the gas transmission system operator is entitled not to review the application for contract conclusion and consider this contract as uncompleted. The operator has to inform the applicant thereof in-writing.</p>
<p>9. Замовник послуг транспортування на підставі договору транспортування може замовити в оператора газотранспортної системи нижче наведені послуги, що є складовими послуги транспортування: доступ до потужності в точці входу або виходу з газотранспортної</p>	<p>9. The network user on the basis of the transport contract may book with the gas transmission system operator the services listed below which are components of the transmission service: access to capacity at entry or exit point to the gas transmission</p>

<p>системи; замовлення фізичного транспортування природного газу газотранспортною системою на підставі підтвердженої номінації; вчинення дій з врегулювання добового небалансу.</p>	<p>system; booking of physical transmission of natural gas of the gas transmission system based on the confirmed nomination; performing actions to settle the daily imbalance.</p>
<p>10. Замовлені величини розподілу потужності визначаються додатком до договору транспортування природного газу.</p>	<p>10. Booked capacity allocation shall be determined according to the annex to the natural gas transport contract.</p>
<p>11. Договір транспортування та додатки складаються українською мовою. За письмовим зверненням замовника послуг транспортування оператор газотранспортної системи надає договір транспортування українською та англійською мовами.</p>	<p>11. The transport contract and the annexes shall be drafted in Ukrainian. Upon the network user's written request, the gas transmission system operator shall submit the transport contract in Ukrainian and English.</p>
<p style="text-align: center;">2. Фінансове забезпечення</p>	<p style="text-align: center;">2. Financial security</p>
<p>1. З метою забезпечення виконання зобов'язань замовника послуг транспортування щодо оплати послуг оператора газотранспортної системи за договором транспортування природного газу замовник послуг транспортування зобов'язаний надавати оператору газотранспортної системи фінансове забезпечення у випадках та відповідно до вимог, встановлених у цьому Кодексі, або здійснити попередню оплату таких послуг на підставі договору транспортування природного газу.</p> <p>Замовник послуг транспортування самостійно визначає форму свого фінансового забезпечення щодо всіх його фінансових зобов'язань перед оператором газотранспортної системи з урахуванням вимог цієї глави. Інформація про розмір та доступний залишок фінансового забезпечення замовника послуг транспортування має відображатись та бути доступною такому замовнику на інформаційній платформі.</p> <p>Замовник послуг транспортування визначає розмір свого фінансового забезпечення щодо його фінансових зобов'язань перед оператором газотранспортної системи та зобов'язаний забезпечити розмір свого фінансового забезпечення на рівні не менше розміру достатнього фінансового забезпечення відповідно до вимог, установлених у цьому Кодексі.</p> <p>Оператор газотранспортної системи визначає розмір достатнього фінансового забезпечення для кожного замовника послуг</p>	<p>1. In order to ensure fulfilment of obligations of network user to pay for services of the gas transmission system operator under the natural gas transport contract, the network user shall provide the gas transmission system operator with financial security in such cases and in accordance with such requirements, as specified by the Code, or prepay such services under the natural gas transport contract.</p> <p>The network user independently determines the form of its financial security for all its financial obligations towards the gas transmission system operator, taking into account the requirements of this subsection. Information on the amount and available balance of the financial security of the network user shall be displayed and accessible to such network user on the information platform.</p> <p>A network user shall determine the amount of its financial security regarding its financial liabilities to the gas transmission system operator and is obliged to secure amount of its financial security at a level being at least equal to the sufficient financial security according to the requirements provided in this Code.</p> <p>The gas transmission system operator shall determine the amount of the sufficient financial security for each network user according to the</p>

<p>транспортування відповідно до вимог, установлених у цьому Кодексі, та інформує замовника послуг транспортування з розрахунком кожної складової фінансового забезпечення, відповідно до яких було визначено розмір достатнього фінансового забезпечення відповідно до вимог цього пункту.</p>	<p>requirements established in this Code and inform the network user with the calculation of each component of the financial security on the basis of which the level of the sufficient financial security was determined according to the requirements of this point.</p>
<p>2. Послуги транспортування природного газу надаються на умовах 100 % попередньої оплати (крім випадку, передбаченого цим пунктом) у розмірі вартості розподіленої потужності на період газового місяця для послуг на період газового місяця, кварталу та/або року за п'ять банківських днів до початку газового місяця, у якому буде забезпечуватись транспортування природного газу, крім випадку, передбаченого абзацом другим цього пункту.</p> <p>У випадку, якщо розподіл потужності на період газового місяця на переривчастій основі проводиться менше ніж за 5 банківських днів до початку газового місяця, у якому буде забезпечуватись транспортування природного газу, замовник послуг транспортування зобов'язаний здійснити 100 % попередню оплату в розмірі вартості розподіленої потужності. При цьому така оплата має бути отримана оператором газотранспортної системи на його рахунок не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації на першу газову добу відповідного газового місяця надання послуг транспортування.</p> <p>Якщо така попередня оплата не буде надана замовником послуг транспортування у строк, визначений цим пунктом, то оператор газотранспортної системи тимчасово (до дня, наступного за днем внесення відповідного фінансового забезпечення) зупиняє надання послуг, стосовно яких замовник не надав фінансове забезпечення та пропонує таку розподілену потужність іншим замовникам послуг транспортування у якості вільної потужності згідно з розділом IX цього Кодексу. При цьому такий замовник послуг не звільняється від зобов'язань щодо сплати за розподілену потужність на час зупинення надання послуг.</p> <p>Для послуг транспортування природного газу на період однієї газової доби замовник послуг транспортування зобов'язаний здійснити</p>	<p>2. Natural gas transmission services shall be provided on terms of 100% prepayment (except for in case provided by this point) in the amount of allocated capacity for the period of gas month for monthly, quarterly and/or annual services five banking days before the beginning of the gas month, when the gas will be transmitted, except for the case provided by the second paragraph of the point.</p> <p>If the capacity allocation for the gas month on an interruptible basis is carried out less than 5 working days before the start of the gas month in which the natural gas transmission will be ensured, a network user is obliged to carry out 100% prepayment in the amount of the cost of allocated capacity. In this case, such payment shall be received by the gas transmission system operator on its bank account no later than three hours before the deadline for submission of nominations for the first gas day of the relevant gas month for the provision of transmission services.</p> <p>If such prepayment is not provided by the network user in terms, prescribed by this point, the gas transmission system operator temporarily (until the day, following the day when respective financial security shall be provided) shall terminate the provision of services, for which the customer has not provided financial security; and offer such allocated capacity to other network users as available capacity under section IX of the Code. Herewith such network user shall not be exempt from the obligation to pay for allocated capacity during the suspension of service provision.</p> <p>For natural gas transmission services for the period of one gas day the network user is obliged to provide a 100% prepayment in the amount not less than the cost of access to the capacity for one gas day, which is planned</p>

100 % попередню оплату в розмірі не менше вартості доступу до потужності на період газової доби, яка планується для використання згідно з номінацією. При цьому така оплата має бути отримана оператором газотранспортної системи на його рахунок не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації.

Замовник послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, у межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, здійснює оплату за послуги транспортування (у тому числі послуги доступу до потужності) з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання замовника на поточний рахунок оператора газотранспортної системи кожного банківського дня.

3. Фінансове забезпечення виконання замовником послуг транспортування зобов'язань щодо оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи і відбираються з неї, надається оператору газотранспортної системи в одній або декількох з таких форм:

банківської гарантії;

передачі замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи в якості фінансового забезпечення грошових коштів на підставі договору транспортування природного газу.

Оператор газотранспортної системи перевіряє фінансове забезпечення замовника послуг транспортування щодо його достатності при поданні замовником послуг транспортування номінацій/реномінацій.

Розмір достатнього фінансового забезпечення замовника послуг транспортування на період газової доби (D) не повинен бути менше суми таких значень з урахуванням особливостей, визначених абзацами тринадцятим - п'ятнадцятим цього пункту:

1) суми вартості добових негативних небалансів за попередній газовий місяць (за його наявності), що є:

у період до 14 числа місяця (включно), наступного за звітним,

to be used in accordance with the nomination. Such prepayment shall be received by the gas transmission system operator on its account not later than 3 hours before the deadline of such nomination submission.

The network user, which in accordance with the established established by the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine in accordance with point 11 of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market" is imposed with public service obligations for the supply of natural gas, within the performance of such public service obligations, makes payment for the transmission services (including booking of capacity allocation) from client's current account with a special mode of use to the current account of the gas transmission system operator on every bank day.

3. The financial security of fulfillment of the obligations by network user regarding payments for actions of settlement of daily imbalance of natural gas amounts, supplied and withdrawn to/from the gas transmission system operator, shall be provided to the gas transmission system operator in one or more of the following forms:

bank guarantee;

funds transfer by the network user to the gas transmission system operator as financial security on the basis of natural gas transport contract;

The gas transmission system operator shall check the financial security provided by the network user regarding its sufficiency when submitting the nominations/re-nominations by the network user.

The amount of the sufficient financial security of the network user for a gas day (D) shall not be less than the sum of the following values, taking into account the peculiarities defined in thirteen to fifteen paragraphs of this point:

1) the amount of the cost of daily negative imbalances for the previous gas month (if any), which is:

for the period up to the 14th day of the month (inclusive), following

сумою вартості попередніх негативних добових небалансів за попередній газовий місяць (за його наявності);

у період з 15 до 20 число місяця (включно), наступного за звітним, сумою вартості остаточних негативних добових небалансів за попередній газовий місяць (за його наявності), крім випадку оплати замовником послуг транспортування такої вартості;

у період з 21 числа місяця, наступного за звітним, сумою несплаченої вартості негативних добових небалансів за попередній газовий місяць (за його наявності).

При розрахунку суми вартості добових негативних небалансів за попередній газовий місяць така сума зменшується на суму вартості добових позитивних небалансів за попередній газовий місяць, але не більше ніж на суму вартості добових негативних небалансів за попередній газовий місяць; та

2) неоплаченої плати за нейтральність балансування (позитивного значення плати за нейтральність балансування, яка стягується з замовника послуг транспортування природного газу на користь оператора газотранспортної системи); та

3) суми вартості добових негативних небалансів поточного газового місяця. При розрахунку суми вартості добових негативних небалансів така сума зменшується на суму вартості добових позитивних небалансів за попередні газові доби поточного газового місяця, але не більше ніж на суму вартості добових негативних небалансів за попередні газові доби поточного газового місяця; та

4) вартості газу в обсязі, що є абсолютною величиною (модулем) від'ємного значення різниці між плановими обсягами подачі природного газу та плановими обсягами відбору природного газу згідно з номінаціями та/або реномінаціями замовника послуг транспортування природного газу; та

5) незнижувального залишку фінансового забезпечення, який становить розмір вартості газу, який споживачі замовника послуг транспортування, зареєстровані за ним у Реєстрі споживачів постачальника, сумарно використовують за п'ять діб для хімічних та

the reporting period, amount of the value of the previous negative daily imbalances for the previous gas month (if any);

in the period from 15 to 20 day of the month (inclusive) following the reporting period, amount of the value of the final negative daily imbalances for the previous gas month (if any), except in case of payment by a network user of such value;

in the period from the 21st day of the month following the reporting period, the amount of unpaid value of negative daily imbalances for the previous gas month (if any).

When calculating the amount of daily negative imbalances for the previous gas month, such amount shall be reduced by the amount of the daily positive imbalances for the previous gas month, but not more than by the amount of the daily negative imbalances for the previous gas month; and

2) unpaid balancing neutrality fee (positive value of the balancing neutrality fee charged from the network user in favor of the gas transmission system operator); and

3) the amount of the cost of daily negative imbalances of the current gas month. When calculating the amount of the value of daily negative imbalances, such amount shall be reduced by the amount of the value of daily positive imbalances for the previous gas days of the current gas month, but not more than the amount of the value of daily negative imbalances for the previous gas days of the current gas month; and

4) the cost of gas in volume that is the absolute value (module) of the negative value of the difference between the planned amounts of natural gas input and the planned amounts of natural gas off-take in accordance with the nominations and/or re-nominations of the network user; and

5) a non-reducible balance of financial security, which is the amount of gas cost, which customers of a network user, registered in its Register of supplier's customers, use in total for five days for chemical and metallurgical enterprises and for three days for other customers, considering the amount

металургійних підприємств та за три доби для інших споживачів з огляду на обсяги їх максимального (пікового) добового використання газу за попередній газовий місяць.

Рівень достатнього фінансового забезпечення повинен бути забезпечений замовником послуг транспортування природного газу не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації або за три години до подачі реномінації.

У випадку якщо на момент перевірки достатності фінансового забезпечення замовник послуг транспортування не надав фінансове забезпечення в необхідному розмірі, то оператор газотранспортної системи відхиляє подані замовником послуг транспортування номінацію/реномінацію, з підстав недостатності фінансового забезпечення. При цьому якщо замовник послуг транспортування є постачальником, оператор газотранспортної системи вносить до Реєстру споживачів цього постачальника інформацію про припинення такого постачальнику через три дні (п'ять днів по споживачах, які належать до підприємств металургійної та хімічної промисловості) з дня відхилення номінації/реномінації статусу діючого постачальника для всіх його споживачів та одночасно інформує через інформаційну платформу відповідного оператора газорозподільної системи про відсутність у споживачів постачальника.

Для замовника послуг транспортування, яким є газовидобувне підприємство, розмір достатнього фінансового забезпечення зменшується на вартість добового обсягу видобутку (виробництва), що є найменшим за останні три календарні місяці згідно з алокаціями подач цього газовидобувного підприємства.

Для замовника послуг транспортування, яким є оператор газорозподільних систем, розмір достатнього фінансового забезпечення повинен дорівнювати виключно розміру елемента витрат «вартість газу на технологічні та власні потреби» річної планованої тарифної виручки, встановленої для цього оператора газорозподільних систем, поділеного на 365.

На замовників послуг транспортування, у яких одночасно відсутня

their maximum (peak) daily gas use in the previous gas month.

The amount of sufficient financial security shall be provided by the network user no later than three hours before the nomination deadline or three hours before the submission of the nomination.

In case, at the moment of verification of the sufficiency of the financial security, the network user did not provide the financial security in the required amount, the gas transmission system operator shall reject the nomination/re-nomination submitted by the network user on the grounds of insufficient financial security. In this case, if the network user is a supplier, the gas transmission system operator shall submit the information to Register of customers of this supplier on termination of his status of acting supplier for all its customers in three days (five days for customers belonging to the enterprises of metallurgical and chemical industry) from the day of rejection of nomination/re-nomination and simultaneously informs through the information platform of the relevant gas distribution system operator about the absence of the supplier for the customers.

For the network user, which is a gas production enterprise, the amount of sufficient financial security is reduced by the cost of daily production amount, which is the lowest in the last three calendar months according to the allocation of the gas production enterprise.

For a network user who is a gas distribution system operator, the amount of sufficient financial security shall be equal solely to the size of the cost of gas for technological and own needs of the annual planned tariff revenue set for that gas distribution system operator divided by 365.

Network users, who at the same time have no overdue debts to the

прострочена заборгованість перед оператором газотранспортної системи з оплати негативних небалансів та відсутні випадки прострочення за останні дванадцять місяців оплати грошових зобов'язань перед оператором газотранспортної системи з оплати негативних небалансів, не поширюється вимога щодо створення незнижувального залишку фінансового забезпечення, який становить розмір вартості газу, який споживачі замовника послуг транспортування, зареєстровані за ним у Реєстрі споживачів постачальника, сумарно використовують за п'ять діб для хімічних та металургійних підприємств та за три доби для інших споживачів з огляду на обсяги їх максимального (пікового) добового використання газу за попередній газовий місяць.

У разі зміни ліцензіата, який виконує функції оператора газотранспортної системи, новий ліцензіат повинен здійснювати визначення розміру достатнього фінансового забезпечення замовника послуг транспортування з урахуванням інформації щодо випадків прострочення такими замовниками послуг транспортування оплати грошових зобов'язань перед попереднім ліцензіатом.

Для всіх інших замовників послуг транспортування, у тому числі замовників, які останні шість місяців не замовляли послуги транспортування, розмір достатнього фінансового забезпечення визначається в загальному порядку, визначеному цим пунктом.

Грошові кошти, які надаються замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи як фінансове забезпечення, не вважаються попередньою оплатою за вчинення дій з врегулювання добового небалансу та не підлягають поверненню замовнику послуг транспортування до моменту виконання умов договору транспортування природного газу в частині грошових зобов'язань, виконання яких вони забезпечують.

У разі невиконання замовником послуг транспортування зобов'язання щодо оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу згідно з умовами договору транспортування природного газу оператор газотранспортної системи в односторонньому порядку здійснює зарахування грошових коштів, які надані замовником послуг

gas transmission system operator regarding negative imbalances and there are no cases of overdue for the last twelve months of payment of monetary obligations to the gas transmission system operator regarding negative imbalances, are not required to create a non-reducible balance of financial security, which corresponds to the cost of gas that customers of the network user, registered in the Register of supplier's customers, use in total for five days for chemical and metallurgical enterprises and for three days for other customers given their maximum (peak) daily gas use for the previous gas month.

In case of change of the licensee who performs functions of the gas transmission system operator the new licensee shall determine the amount of sufficient financial security for a network user, taking into account information on the cases of late payment by such network users for transmission services happened with the previous licensee.

For all other network users, including network users who have not ordered transmission services for the last six months, the amount of sufficient financial security shall be determined in the general manner specified in this point.

Funds provided by the network user to the gas transmission system operator as a financial security shall not be considered as a pre-payment for taking actions to resolve the daily imbalance and shall not be refunded to the network user until the fulfillment of the terms of the natural gas transport contract in respect of monetary obligations, they provide the fulfilment of which they secure.

In case of non-fulfillment by the network user the obligation to pay for taking actions to resolve the daily imbalance in accordance with the terms of the natural gas transport contract, the gas transmission system operator shall unilaterally deduct the funds provided by the network user in the form of financial security committing actions to resolve the daily imbalance, of

транспортування у вигляді фінансового забезпечення, у рахунок оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу, про що, відповідно, повідомляє замовника послуг транспортування.

Фінансове забезпечення у формах банківської гарантії та/або грошових коштів може надаватися у гривнях, доларах США та євро. Якщо фінансове забезпечення у формі банківської гарантії та/або грошових коштів буде надано в іноземній валюті, то для розрахунку достатності розміру фінансового забезпечення використовується офіційний курс Національного банку України на день такого розрахунку.

У випадку відмови банку в задоволенні вимоги оператора газотранспортної системи за банківською гарантією на підставах, не пов'язаних з тим, що вимога або додані до неї документи не відповідають умовам гарантії або вимога або додані до неї документи подані банку після закінчення строку дії гарантії, оператор газотранспортної системи має право відмовитися від банківських гарантій, виданих таким банком. Оператор газотранспортної системи публікує на своєму вебсайті перелік таких банків (далі – Перелік банків, що не виконали зобов'язання).

Оператор газотранспортної системи не має права відмовити замовнику послуг транспортування у прийнятті банківської гарантії, виданої банком, який не віднесений до Переліку банків, що не виконали зобов'язання.

У випадку якщо на день надання банківської гарантії, яка була прийнята оператором газотранспортної системи, банк не був включений до Переліку банків, що не виконали зобов'язання, але згодом був включений до такого Переліку, оператор газотранспортної системи в той же день шляхом направлення повідомлення через інформаційну платформу інформує про це замовника послуг транспортування. Замовник послуг транспортування протягом десяти робочих днів з дня отримання повідомлення оператора газотранспортної системи повинен надати іншу банківську гарантію від іншого банку, який не включений до Переліку банків, що не виконали зобов'язання, або інший вид фінансового забезпечення. При цьому протягом цього строку надана раніше банківська гарантія вважається такою, що відповідає вимогам

which informs a network user.

Financial security in the form of a bank guarantee and/or funds may be provided in UAH, USD and EUR. If financial security in the form of a bank guarantee and/or funds is provided in foreign currency, the official rate of the National Bank of Ukraine on the date of such calculation will be used to calculate the sufficiency of the financial security.

In case the bank refuses to satisfy the gas transmission system operator's claim under the bank guarantee on grounds not related to the fact that the claim or documents attached to it do not meet the guarantee conditions or the claim or documents attached to it submitted to the bank after the guarantee expires, the operator gas transmission system shall be intitled to waive bank guarantees issued by such a bank. The gas transmission system operator publishes a list of such banks on its website (hereinafter - the List of banks that have not fulfilled their obligations).

The gas transmission system operator shall not be entitled to refuse a network user to accept a bank guarantee issued by a bank that is not included in the List of banks that have not fulfilled their obligations.

If on the day of providing a bank guarantee accepted by the gas transmission system operator, the bank was not included in the List of banks that have not fulfilled their obligations, but was subsequently included in such List, the gas transmission system operator on the same day by sending a message via the information platform informs a network user. A network user within ten working days from the date of receiving the notification of the gas transmission system operator shall provide another bank guarantee from another bank, which is not included in the List of banks that have not fulfilled obligations, or other type of financial security. In this case, during this period, the previously provided bank guarantee is considered to meet the requirements of this Code.

цього Кодексу.

При визначенні розміру фінансового забезпечення вартість природного газу розраховується як добуток обсягу природного газу і маржинальної ціни придбання (з урахуванням величини коригування 10 %), яка визначається відповідно до положень розділу XIV цього Кодексу, та щоденно оприлюднюється оператором газотранспортної системи в інтерфейсі користувача інформаційної платформи.

При визначенні розміру фінансового забезпечення щодо оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу не враховуються обсяги природного газу, які плануються до транспортування в рамках виконання спеціальних обов'язків, покладених на такого замовника, в обсязі та на умовах, визначених Кабінетом Міністрів України, а також у рамках діяльності постачальника "останньої надії".

Строк дії фінансового забезпечення повинен закінчуватись не раніше ніж через п'ять робочих днів після настання строку здійснення оплати дій з врегулювання добового небалансу за період, в якому таке фінансове забезпечення враховувалось оператором газотранспортної системи для надання послуг транспортування природного газу.

Повернення грошових коштів та/або банківських гарантій, наданих замовником послуг транспортування в якості фінансового забезпечення, здійснюється на умовах договору, на підставі якого воно було надане, а у випадку якщо такі умови не встановлені - на вимогу замовника послуг транспортування у строк не пізніше п'яти банківських днів з моменту отримання оператором газотранспортної системи вимоги від замовника послуг транспортування за умови, якщо розмір фінансового забезпечення, що залишиться після повернення грошових коштів та/або банківських гарантій, достатній згідно з вимогами цього Кодексу, в іншому випадку - з моменту закінчення строку дії фінансового забезпечення та за умови відсутності заборгованості за надані послуги.

Замовник послуг транспортування має право використовувати надане оператору газотранспортної системи одне й те саме чинне фінансове забезпечення протягом часу надання послуг транспортування.

When determining the amount of financial security, the cost of natural gas is calculated as the product of natural gas amount and marginal buy price (taking into account the 10% adjustment), which is determined in accordance with section XIV of this Code and published daily by the gas transmission system operator in the interface of the network user of the information platform.

When determining the amount of financial security for payment for actions to resolve the daily imbalance, the amounts of natural gas planned for transmission within the framework of public service obligations assigned to such a network user are not taken into account in the amount and conditions determined by the Cabinet of Ministers of Ukraine, as well as in the activities of the supplier of last resort.

The validity of the financial security shall end no earlier than 5 working days after the period of payment for the performance of actions for the settlement of daily imbalance, in which such financial security was considered by the gas transmission system operator for provision of natural gas transmission services.

The returning of funds and/or bank guarantee provided by the network user as the financial security shall be returned on the terms and conditions of the contract by virtue of which it was provided and if such terms and conditions are not established, at the request of the network user within no later than five banking days after the gas transmission system operator's receipt of the request from the network user if the provided amount of the financial security, remained after the return of the funds and/or bank guarantee, is sufficient according to the requirements of this Code otherwise - after the expiry of the term of the financial security and subject to the absence of any indebtedness for the provided services.

The network user shall be entitled to use the same valid financial security provided to the gas transmission system operator during the time of provision of transmission services.

<p>Фінансове забезпечення щодо оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу не вимагається від замовників послуг транспортування, які мають довгостроковий кредитний рейтинг не нижчий за рівень «BBB», підтверджений агентством (компанією) Standard & Poor's та/або Fitch IBCA, та/або не нижчий за рівень «Baa2», підтверджений агентством (компанією) Moody's Investors Service.</p>	<p>Financial security regarding the payment for performance of actions for the settlement of daily imbalance is not required from network users, that have long-term credit rating not lower than “BBB”, assigned by agency (company) Standard & Poor's and/or Fitch IBCA, and/or not lower than the level “Baa2”, assigned by agency (company) Moody's Investors Service.</p>
<p style="text-align: center;">IX. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ</p>	<p style="text-align: center;">IX. CAPACITY ALLOCATION</p>
<p style="text-align: center;">1. Загальні умови</p>	<p style="text-align: center;">1. General conditions</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи надає право користування потужністю точок входу/виходу на прозорих та недискримінаційних засадах відповідно до положень цього Кодексу та договору транспортування природного газу.</p> <p>Розмір потужності, що надається замовнику послуг транспортування в точці входу/виходу, визначається відповідно до положень цього Кодексу та договору транспортування природного газу.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall provide the right to use the capacity of entry/exit points on a transparent and non-discriminatory basis in accordance with the provisions of this Code and the natural gas transport contract.</p> <p>The amount of capacity provided to the network user at the entry/exit point is determined in accordance with the provisions of this Code and the natural gas transport contract.</p>
<p>2. Доступ до потужності надається оператором газотранспортної системи на такі періоди:</p> <p>1) річний - потужність визначеного обсягу, доступна строком на 1 газовий рік, з постійним потоком за кожен газову добу протягом газового року;</p> <p>2) кварталний - потужність визначеного обсягу, доступна строком на 1 газовий квартал, з постійним потоком за кожен газову добу протягом газового кварталу (квартали газового року починаються 01 жовтня, 01 січня, 01 квітня або 01 липня відповідно);</p> <p>3) місячний - потужність визначеного обсягу, доступна строком на 1 газовий місяць, з постійним потоком за кожен газову добу протягом газового місяця (місяці починаються кожного першого дня газового місяця);</p> <p>4) на добу наперед - потужність визначеного обсягу, доступна строком на 1 газову добу, з постійним потоком протягом газової доби, наступної за газовою добою, у якій відбувся розподіл потужності.</p>	<p>2. Access to capacity is provided by the gas transmission system operator for the following periods:</p> <p>1) yearly - capacity of a certain amount, available for a period of 1 gas year, with a permanent flow for each gas day during the gas year;</p> <p>2) quarterly - capacity of a certain amount, available for a period of 1 gas quarter, with a permanent flow for each gas day during the gas quarter (gas year quarters start on 1 October, 1 January, 1 April or 1 July, respectively);</p> <p>3) monthly - capacity of a certain amount, available for a period of 1 gas month, with a permanent flow for each gas day during the gas month (the months start on the first day of the gas month);</p> <p>4) day-ahead - capacity of a certain amount, available for a period of 1 gas day, with a permanent flow during the gas day following the gas day in which the capacity allocation took place.</p>

<p>5) протягом доби - потужність визначеного обсягу, яка доступна з певного часу протягом газової доби і до часу закінчення газової доби з постійним потоком. При цьому одиниця виміру потужності протягом доби - тис куб. м/добу.</p>	<p>5) within-day - capacity of a certain amount, which is available with a permanent flow from a certain time during the gas day until the end of the gas day. In such case, units of measurement for within-day capacity are ths m³/day.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи розподіляє вільну потужність у точках входу/виходу на річний, квартальний, місячний, на добу наперед, протягом доби, періоди окремо для кожного виду потужності:</p> <ol style="list-style-type: none">1) гарантованої потужності;2) переривчастої потужності;3) потужності з обмеженнями з урахуванням положень пункту 1 глави 8 цього розділу.	<p>3. The gas transmission system operator shall allocate the available capacity at the entry/exit points for yearly, quarterly, monthly, day-ahead and within-day periods separately for each type of capacity:</p> <ol style="list-style-type: none">1) firm capacity;2) interruptible capacity;3) capacity with restrictions, taking into account the provisions of point 1 of subsection 8 of this section.
<p>4. При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газотранспортної системи зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.</p> <p>При наданні переривчастої потужності оператор газотранспортної системи зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності, якщо для цього є технічна можливість, але має право в будь-який час (із додержанням мінімального часу на повідомлення про переривання) перервати надання послуги, якщо транспортування технічно неможливе. Мінімальний час повідомлення про переривання для певної години газової доби становить 45 хвилин після початку циклу реномінації для цієї години газової доби.</p> <p>Особливості надання доступу до потужностей з обмеженням доступом визначені главою 8 цього розділу.</p>	<p>4. When providing access to firm capacity, the gas transmission system operator shall be obliged to provide the right to use a certain amount of capacity on a firm (permanent) basis.</p> <p>When providing interruptible capacity, the gas transmission system operator shall be obliged to provide the right to use a certain amount of capacity, if this is technically possible, but shall be intitle to interrupt the provision of the service at any time (taking into account requirements for the minimum time for interruption notices) if transmission is technically impossible. The minimum time of notification on interruption for a certain hour of gas day is 45 minutes after the start of the re-nomination cycle for that hour of gas day.</p> <p>The details of access provision to capacity with restrictions are defined in subsection 8 of this section.</p>
<p>5. Замовник послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, здійснює окреме замовлення потужності в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків.</p>	<p>5. The network user, which in accordance with the established procedure by the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine in accordance with point 11 of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market" is imposed with public service obligations for the supply of natural gas, carries out another capacity booking within the scope of such public service obligations fulfillment.</p>
<p>6. Потужність фізичної точки входу до газотранспортної системи з газосховища, приєднаного до газотранспортної системи, та фізичної</p>	<p>6. The capacity of the physical entry point to the gas transmission system from the gas storage connected to the gas transmission system and</p>

<p>точки виходу до газосховища надається виключно оператору газосховища на гарантованій основі.</p>	<p>the physical exit point to the gas storage shall be provided exclusively to the gas storage operator on a firm basis.</p>
<p>7. Потужність фізичної точки входу з установок LNG надається замовникам послуг транспортування відповідно до вимог цього Кодексу на гарантованій основі.</p>	<p>7. The capacity of the physical entry point from LNG installations shall be provided to network users in accordance with the requirements of this Code on a firm basis.</p>
<p>8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.</p>	<p>8. The capacity of the physical and/or virtual entry point from an adjacent gas production enterprise (through which natural gas may be transmitted by another gas production enterprise or group of gas production enterprises) shall be provided exclusively to the adjacent gas production enterprise and to the gas production enterprises delivering natural gas of their production through systems of the adjacent gas production enterprise on a firm basis.</p>
<p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем.</p> <p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи пропонується на переривчастій основі.</p>	<p>9. Capacity of the virtual entry point from the gas distribution system shall be provided to the gas production enterprise directly connected to the gas distribution system and to the gas production enterprises delivering natural gas of their own production through the systems of the gas production enterprise directly connected to the gas distribution systems.</p> <p>Capacity of the virtual entry point from the gas distribution system is offered on the interruptible basis.</p>
<p>10. Потужність віртуальної точки виходу до газорозподільних систем надається замовникам послуг транспортування відповідно до вимог цього Кодексу на гарантованій основі.</p> <p>Оператори газорозподільних систем для забезпечення транспортування природного газу, необхідного для покриття власних виробничо-технологічних витрат та втрат, замовляють потужність віртуальної точки виходу до газорозподільної системи відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Загальна потужність кожної віртуальної точки виходу до газорозподільної системи дорівнює сумі технічних потужностей усіх фізичних точок виходу до газорозподільної системи, які вона об'єднує.</p> <p>Потужність фізичних точок виходу до газорозподільної системи</p>	<p>10. Capacity of the virtual exit point to the gas distribution systems shall be provided to the network users in accordance with the requirements of this Code on a firm basis.</p> <p>In order to ensure the transmission of natural gas required to cover their own production and technological costs and losses gas distribution system operators shall book the capacity of the virtual exit point to the gas distribution system in accordance with the requirements of this Code.</p> <p>The total capacity of each virtual exit point to the gas distribution system is equal to the sum of the technical capacity of all physical exit points to the gas distribution system, which it consolidates.</p> <p>Capacity of the physical exit points to the gas distribution system is</p>

не розподіляється.	not allocated.
<p>11. Потужність фізичної точки виходу до прямого споживача надається замовникам послуг транспортування відповідно до вимог цього Кодексу на гарантованій основі.</p> <p>У випадку несанкціонованого відбору природного газу прямим споживачем відповідальність за фактично використану потужність несе прямий споживач як за перевищення потужності у точці виходу до прямого споживача.</p>	<p>11. The capacity of the physical exit point to the direct customer is provided to the network users in accordance with the requirements of this Code on a firm basis.</p> <p>In case of unauthorized off-take of natural gas by the direct customer, the direct customer is responsible for the actual capacity used, as for the excess of capacity at the exit point to the direct customer.</p>
<p>12. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства розподіляється замовникам послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).</p>	<p>12. Capacity of the virtual exit point to an adjacent gas production enterprise is allocated to the network users that supply natural gas to customers connected to the systems of the adjacent gas production enterprise.</p> <p>Capacity of the virtual exit point to the adjacent gas production enterprise is offered on an interruptible basis.</p> <p>Capacity of the virtual exit point to the adjacent gas production enterprise shall not be distributed for the purposes of moving natural gas through the industrial gas pipelines of an adjacent gas production enterprise, which is transmitted by the gas transmission system operator at an exit point to an adjacent gas production enterprise and is taken by the gas transmission system operator at an entry point from an adjacent gas production enterprise (through the networks of which natural gas of another gas production enterprise or group of gas production enterprises can be transferred).</p>
<p>13. Потужність точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях у разі замовлення гарантованих та/або переривчастих потужностей надається замовнику послуг транспортування згідно з вимогами розділу XIX цього Кодексу.</p>	<p>13. The capacity at interconnection entry and exit points (cross-border) in case of booking on a firm and/or interruptible basis shall be provided to a network user in accordance with section XIX of this Code.</p>
<p>14. Замовник послуг транспортування одночасно може використовувати як гарантовану, так і переривчасту потужність у точках входу та виходу газотранспортної системи.</p>	<p>14. The network user can simultaneously use both firm and interruptible capacity at the entry/exit points of the gas transmission system.</p>
<p>15. Величина використаних замовником послуг транспортування обсягів потужності точок входу/виходу дорівнює величинам остаточних</p>	<p>15. The amount of entry/exit point capacity used by the network user is equal to the values of the final allocations of daily inputs off-takes of the</p>

<p>алокацій щодобових подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу у відповідних точках входу/виходу. Відповідальність за перевищення замовлених потужностей несуть замовники послуг транспортування відповідно до договору транспортування природного газу.</p>	<p>network user at the respective entry/exit points. The responsibility for capacity excess is beared by the network user in accordance with the transport contract.</p>
<p>16. Оператор газотранспортної системи оприлюднює на своєму вебсайті перелік точок входу/виходу, обсяг технічної, договірної та вільної потужності. Оператор газотранспортної системи зазначає про точки входу/виходу, для яких з точки зору технічних обмежень обсяг та вид потужності може відрізнятись в окремі періоди газового року.</p>	<p>16. The gas transmission system operator shall publish on its website a list of entry/exit points, technical, contractual and available capacity. The gas transmission system operator shall indicate the entry/exit points for which, in terms of technical limitations, the amount and type of capacity may differ in different periods of the gas year.</p>
<p>17. Доступ замовника послуг транспортування до потужності може бути обмежений на період проведення планових ремонтних робіт у газотранспортній системі, а також виникнення аварій та впровадження обмежень згідно з положеннями цього Кодексу.</p>	<p>17. Access to capacity of the network user may be limited to the period of scheduled repairs in the gas transmission system, as well as the occurrence of accidents and restrictions in accordance with the provisions of this Code.</p>
<p>2. Надання доступу до потужності</p>	<p>2. Provision of access to capacity</p>
<p>1. Доступ до потужності надається лише замовникам послуг транспортування, які уклали з оператором газотранспортної системи договір транспортування.</p>	<p>1. Access to capacity shall be provide only to network users who have concluded a transport contract with the gas transmission system operator.</p>
<p>2. У договорі транспортування природного газу чи його окремому додатку зазначаються:</p> <ul style="list-style-type: none">точки входу та/або виходу;обсяг розподіленої (договірної) потужності;період (річний, квартальний, місячний);тип потужності (гарантована чи переривчаста, потужність з обмеженнями);строк, на який потужність була розподілена.	<p>2. The natural gas transport contract or its separate annex shall specify:</p> <ul style="list-style-type: none">entry and/or exit points;amount of allocated (contracted) capacity;period (yearly, quarterly, monthly);capacity type (firm or interruptible, capacity with restrictions); <p>the period for which capacity was allocated.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи визначає обсяг вільної потужності на точках входу та точках виходу з урахуванням потужностей, які були надані в рамках процедури розподілу потужності.</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall determine the amount of available capacity at entry and exit points, taking into account capacity that were provided by the allocation procedure.</p>
<p>4. Розподіл потужності здійснюється за таких умов: у випадку річних періодів - для будь-яких п'ятнадцяти (15)</p>	<p>4. Capacity allocation shall be carried out under the following conditions:</p>

<p>газових років, наступних за газовим роком, у якому відбулося розподілення потужності;</p> <p>у випадку квартальних періодів - для будь-яких послідовних окремих газових кварталів газового року, які слідуєть за газовим кварталом, у якому відбувся розподіл потужності, або останнього газового кварталу газового року, наступного за газовим кварталом, у якому відбувся розподіл потужності;</p> <p>у випадку місячних періодів - для газового місяця, наступного за газовим місяцем, у якому відбувся розподіл потужності;</p> <p>у випадку потужності на період на добу наперед - для будь-якої газової доби, наступної за газовою добою, у якій відбувся розподіл потужності;</p> <p>у випадку потужності протягом доби - для будь-яких годин, які починаються наступної години, у якій відбувся розподіл потужності, і до часу закінчення газової доби.</p>	<p>in case of yearly capacity - for any fifteen (15) gas years following the gas year when the capacity allocation has occurred;</p> <p>in case of quarterly capacity - for any consecutive gas quarters of the gas year following the gas quarter when the capacity allocation has occurred or the last gas quarter of the gas year following the gas quarter when the capacity allocation has occurred;</p> <p>in case of monthly capacity - for the gas month following the gas month when the capacity allocation has occurred;</p> <p>in case of day-ahead capacity - for any gas day following the gas day when the capacity allocation has occurred;</p> <p>in case of within-day capacity - for any hours starting from the hour after the capacity allocation has occurred and till the end of the gas day.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний на власному вебсайті в мережі Інтернет оприлюднювати інформацію про величини технічної та вільної потужності відповідно до розділу XVIII цього Кодексу.</p>	<p>5. The gas transmission system operator is obliged to publish information on technical and available capacity in accordance with section XVIII of this Code on its website.</p>
<p>3. Заявка на розподіл потужності</p>	<p>3. Application for capacity allocation</p>
<p>1. Замовник послуг транспортування, який має намір замовити (забронювати) потужність (крім потужності на добу наперед/протягом доби) в певній точці входу до газотранспортної системи та/або точці виходу з газотранспортної системи, крім точок міждержавного з'єднання у разі бронювання гарантованих та/або переривчастих потужностей, подає у строки, визначені цим Кодексом, оператору газотранспортної системи заявку на розподіл потужності за формою оператора газотранспортної системи, опублікованою на його вебсайті.</p>	<p>1. The network user intended to book capacity (except day-ahead and within-day capacity) at some entry and/or exit point to the gas transmission system, except interconnection points (cross-border) in case of booking of firm and/or interruptible capacity, shall submit an application for the capacity allocation to the gas transmission system operator using the form published on the operator's website within time limits specified by this Code.</p>
<p>2. Заявки на розподіл потужності, подані з порушенням строків, передбачених процедурою розподілу потужностей, що визначена в главі 5 цього розділу, залишаються без розгляду.</p>	<p>2. Capacity allocation applications submitted in violation of the time limits provided for in the capacity allocation procedure set out in subsection 5 of this section shall not be considered.</p>
<p>3. Замовник послуг транспортування може подати зведену заявку</p>	<p>3. The network user may submit a consolidated capacity allocation</p>

на розподіл потужності, що передбачає декілька точок входу та/або точок виходу.	application that provides for multiple entry points and/or exit points.
4. У заявці зазначається потужність окремо для кожної точки входу та окремо для кожної точки виходу, а також період, на який має бути наданий доступ до потужності.	4. The application shall specify the capacity separately for each entry point and for each exit point, as well as the period for which access to the capacity shall be provided.
4. Процедура попереднього розгляду заявки на розподіл потужності	4. Procedure of initial review of the application for capacity allocation
1. Оператор газотранспортної системи протягом трьох робочих днів з дня отримання заявки на розподіл потужностей здійснює попередній розгляд цієї заявки. Якщо дані, викладені в заяві, потребують уточнення, оператор газотранспортної системи протягом зазначеного строку направляє замовнику послуг транспортування письмовий запит та вказує вичерпний перелік даних, які потребують уточнення. При цьому строк попереднього розгляду заявки на розподіл потужності продовжується на період уточнення замовником послуг транспортування даних.	1. The gas transmission system operator shall review the capacity allocation application within three working days from the date of receipt of the application. If data indicated in the application require specification, the gas transmission system operator shall transmit a written inquiry to the network user within the specified timeframe and shall indicate an exhaustive list of data that require clarification. Herewith, timeframe for the initial review of the capacity allocation application shall be extended for the period of specification of the data by the network user.
2. Протягом п'ятиденного строку з дня отримання запиту щодо уточнення даних замовник послуг транспортування надає оператору газотранспортної системи відповідні уточнення та доповнення. Якщо доповнена заявка на розподіл потужностей не буде подана протягом встановленого строку, то оператор газотранспортної системи має право залишити заявку без розгляду.	2. Within five days after receiving the inquiry into clarified data, the network user shall provide the gas transmission system operator with relevant clarifications and supplementary information. If an amended application for capacity allocation is not filed within the prescribed period, the gas transmission system operator shall be entitled to leave the application without consideration.
3. За результатами попереднього розгляду оператор газотранспортної системи письмово повідомляє замовника послуг транспортування протягом 2-х робочих днів про прийняття заявки для участі в процедурі розподілу потужності або залишення заявки без розгляду із зазначення причини відмови.	3. Proceeding from the results of initial consideration, within 2 working days, the gas transmission system operator shall notify in writing the network user of acceptance of the application to participate in the capacity allocation procedure or of leaving the application without consideration, with the indication of reasons for refusal.
4. Будь-яка кореспонденція протягом попереднього розгляду заявки на розподіл потужності повинна бути надана в електронному та/або паперовому вигляді.	4. During the initial review of the application for the capacity allocation, any correspondence shall be submitted in electronic form and/or paper form.
5. Процедура розподілу потужності	5. Capacity allocation procedure
1. Кожний замовник послуг транспортування може подати одну	1. Each network user may submit one application for allocation of

<p>заявку на розподіл гарантованої потужності та одну заявку на розподіл переривчастої потужності в цій точці входу або виходу.</p> <p>Замовник послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу, подає одну заявку на розподіл гарантованої потужності та одну заявку на розподіл переривчастої потужності в цій точці входу або виходу окремо для замовлення потужності в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків та замовлення потужності не в межах виконання ним таких обов'язків.</p>	<p>firm capacity and one application for allocation of interruptible capacity at this entry or exit point.</p> <p>The network user, on which in accordance with the established procedure by the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine in accordance with point 11 of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", are imposed public service obligations for the supply of natural gas, submits one application for allocation of firm capacity and one application for allocation of interruptible capacity at this entry or exit point separately for capacity booking within the performance of such public service obligations and capacity booking not within the scope of such obligations.</p>
<p>2. У рамках процедури розподілу потужності беруть участь заявки щодо:</p> <p>1) річних періодів, які були подані в робочі дні в період з останнього понеділка червня до другого понеділка липня включно, які належать до одного або декількох з п'ятнадцяти газових років, наступних за газовим роком, у якому подається заявка;</p> <p>2) кварталних періодів, які були подані щодо кожного кварталу окремо:</p> <p>I-IV кварталів наступного газового року (починається 01 жовтня) в робочі дні в період з останнього понеділка липня поточного газового року до другого понеділка серпня поточного газового року включно;</p> <p>II-IV кварталів поточного газового року (починається 01 січня) в робочі дні в період з останнього понеділка жовтня до другого понеділка листопада включно;</p> <p>III-IV кварталів поточного газового року (починається 01 квітня) в робочі дні в період з останнього понеділка січня до другого понеділка лютого включно;</p> <p>IV кварталу поточного газового року (починається 01 липня) в робочі дні в період з останнього понеділка квітня до другого понеділка травня включно;</p> <p>3) місячних періодів, які були подані в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, що передує місяцю, у якому</p>	<p>2. The following applications take part in the capacity allocation procedure:</p> <p>1) for the yearly capacity, submitted on working days from the last Monday of June till and including the second Monday of July, that belong to one or more of the fifteen gas years following the gas year when the application is being submitted;</p> <p>2) for the quarterly capacity, submitted for each quarter separately:</p> <p>I-IV quarters of the following gas year (beginning 1 October) on working days from the last Monday of July of the current gas year till and including the second Monday of August of the current gas year;</p> <p>II-IV quarters of the current gas year (beginning 1 January) on working days from the last Monday of October till and including the second Monday of November;</p> <p>III-IV quarters of the current gas year (beginning 1 April) on working days from the last Monday of January till and including the second Monday of February;</p> <p>IV quarter of the current gas year (beginning 1 July) on working days from the last Monday of April till and including the second Monday of May;</p> <p>3) for the monthly capacity, submitted on working days from the first Monday and till the third Monday of the month preceding the month when</p>

розподіляється потужність.	the capacity is being allocated.
3. Розмір вільної потужності протягом наступних п'ятнадцяти (15) газових років у фізичних точках входу і виходу, яка буде предметом процедури розподілу потужності, оператор повідомляє на своєму вебсайті за 30 календарних днів до початку прийняття заявок.	3. The amount of available capacity during the next fifteen (15) gas years at the physical entry and exit points that will be subject to the capacity allocation procedure shall be published by the operator on its website 30 calendar days before the start of the application receiving.
4. Під час процедури розподілу потужностей оператор газотранспортної системи проводить технічний аналіз, який включає оцінку можливості газотранспортної системи задовольнити заявку замовника послуг транспортування.	4. During the capacity allocation procedure, the gas transmission system operator shall conduct a technical analysis, which shall include an assessment of the ability of the gas transmission system to satisfy the application of the network user.
5. Задоволення або часткове задоволення заявки може бути здійснене оператором газотранспортної системи шляхом надання гарантованої або переривчастої потужності.	5. The confirmation or partial confirmation of the application may be carried out by the gas transmission system operator by providing firm or interruptible capacity.
6. Оператор газотранспортної системи відмовляє в розподілі потужності у випадках, визначених у главі 1 цього розділу.	6. The gas transmission system operator shall refuse to allocate capacity in cases specified in subsection 1 of this section.
7. Розподіл вільної гарантованої потужності повинен відбуватися в такому порядку: річна, квартальна, місячна потужності.	7. The allocation of available firm capacity shall be performed in the following order: yearly, quarterly, monthly capacity.
8. Оператор газотранспортної системи за результатами проведення процедури розподілу потужності повідомляє замовнику послуг транспортування: 1) для заявок, поданих на річні періоди, - до третього понеділка липня поточного року про розподілену йому потужність у точках входу та виходу; 2) для заявок, поданих на квартальні періоди: до третього понеділка серпня щодо I-IV кварталів наступного газового року (починається 01 жовтня) про розподілену йому потужність у точках входу та виходу; до третього понеділка листопада щодо II-IV кварталів поточного газового року (починається 01 січня) про розподілену йому потужність у точках входу та виходу; до третього понеділка лютого щодо III-IV кварталів поточного газового року (починається 01 квітня) про розподілену йому потужність у точках входу та виходу; до третього понеділка травня щодо IV кварталу поточного	8. The gas transmission system operator shall inform a network user, after the capacity allocation procedure, regarding following: 1) for applications submitted for yearly capacity - till the third Monday of July of the current year, about the allocated capacity at entry and exit points; 2) for applications submitted for quarterly capacity: till the third Monday of August concerning I-IV quarters of the following gas year (beginning 1 October), about the allocated capacity at entry and exit points; till the third Monday of November, concerning II-IV quarters of the current gas year (beginning 1 January), about the allocated capacity at entry and exit points; till the third Monday of February, concerning III-IV quarters of the current gas year (beginning 1 April), about the allocated capacity at entry and exit points; till the third Monday of May, concerning IV quarter of the current gas

<p>газового року (починається 01 липня) про розподілену йому потужність у точках входу та виходу;</p> <p>3) для заявок, поданих на місячні періоди, які належать до поточного року, - протягом двох днів після завершення періоду прийому заявок про розподілену йому потужність у точках входу та виходу.</p>	<p>year (beginning 1 July), about the allocated capacity at entry and exit points;</p> <p>3) for applications submitted for monthly capacity belonging to the current year - within two days after the end of applications submission, about the allocated capacity at entry and exit points.</p>
<p>6. Узгодження розподілу потужності</p>	<p>6. Capacity Allocation Confirmation</p>
<p>1. Якщо в результаті проведення розподілу потужності замовнику послуг транспортування буде розподілена потужність, оператор газотранспортної системи має повідомити йому про розподіл потужності протягом п'яти робочих днів з дня розподілу потужності.</p>	<p>1. If, as a result of the capacity allocation capacity is allocated to the network user, the gas transmission system operator shall inform the network user on the capacity allocation within five working days from the date of capacity allocation.</p>
<p>2. Замовник послуг транспортування, для якого було розподілено потужність повинен бути поінформований про це в письмовій формі або в електронному вигляді шляхом надсилання на електронну пошту сканованих копій відповідних оригіналів документів. Будь-яка інформація вважається наданою, якщо документи надаються в електронному вигляді на електронну пошту, зазначену в заявці на розподіл потужності.</p>	<p>2. Network user, for whom the capacity was allocated, shall be informed about it in written or in electronic form by sending scanned copies of relevant original documents to an electronic mail address. Any type of information shall be considered as provided in case the documents are sent in electronic form to the electronic mail address, which was specified in the application for the allocation of capacity.</p>
<p>3. Узгоджуючи розподіл потужності, оператор газотранспортної системи повинен інформувати замовника послуг транспортування про необхідний рівень фінансового забезпечення та надати замовнику послуг транспортування проект розподілу потужності у строк п'ять (5) робочих днів з дня повідомлення замовника послуг транспортування про розподілену йому потужність.</p>	<p>3. When confirming the capacity allocation, the gas transmission system operator shall inform the network user on the required level of financial security and provide to the network user a draft of capacity allocation within five (5) working days from the date of notification of the network user on the allocated capacity.</p>
<p>4. Протягом п'яти робочих днів з дати отримання проекту про розподіл потужності замовник послуг транспортування повинен надати оператору газотранспортної системи підписаний з боку замовника розподіл потужності.</p>	<p>4. Within five working days from the date of capacity allocation design receipt, network user shall provide the gas transmission system operator with a signed by the customer capacity allocation.</p>
<p>7. Потужність на період однієї газової доби</p>	<p>7. Capacity on day-ahead basis</p>
<p>1. Доступ до потужності точок входу/виходу на добу наперед надається на підставі укладеного договору транспортування та номінації, підтвердженої оператором газотранспортної системи.</p> <p>Доступ до потужності точок входу/виходу протягом доби</p>	<p>1. The access to day-ahead capacity of entry/exit points shall be provided on the basis of the concluded transport contract and nomination confirmed by the gas transmission system operator.</p> <p>The access to within-day capacity of entry/exit points shall be</p>

<p>надається на підставі укладеного договору транспортування та реномінації, підтвердженої оператором газотранспортної системи.</p> <p>Номінація/реномінація підтверджується оператором газотранспортної системи відповідно до глави 1 цього розділу та вимог розділу XI цього Кодексу.</p>	<p>provided on the basis of the concluded transport contract and re-nomination confirmed by the gas transmission system operator.</p> <p>The nomination/re-nomination shall be confirmed by the gas transmission system operator in accordance with subsection 1 of this section and section XI of this Code.</p>
<p>2. У випадку якщо обсяг природного газу, визначений у номінації, поданій замовником послуг транспортування, перевищує величину суми вже розподіленої йому потужності на річний, квартальний та місячний періоди, то вважається, що замовник послуг транспортування на величину перевищення подав заявку на розподіл потужності на добу наперед.</p> <p>Підтверджена оператором газотранспортної системи номінація на газову добу є підтвердженням розподілу потужності на добу наперед (на величину перевищення обсягом природного газу, визначеним у номінації, величини суми вже розподіленої замовнику послуг транспортування потужності на річний, квартальний та місячний періоди).</p> <p>У випадку якщо обсяг природного газу, визначений у реномінації, поданій замовником послуг транспортування, перевищує величину суми вже розподіленої йому потужності на річний, квартальний, місячний періоди та на добу наперед, то вважається, що замовник послуг транспортування на величину перевищення подав заявку на розподіл потужності протягом доби.</p> <p>Підтверджена оператором газотранспортної системи реномінація на газову добу є підтвердженням розподілу потужності протягом доби (на величину перевищення обсягом природного газу, визначеним у реномінації, величини суми вже розподіленої замовнику послуг транспортування потужності на річний, квартальний, місячний періоди та на добу наперед).</p>	<p>2. If the amount of natural gas submitted by a network user and specified in the nomination exceeds the amount of the already allocated capacity for yearly, quarterly and monthly periods, then it is considered that the network user has submitted an application for day-ahead capacity allocation for the exceeding amount.</p> <p>The nomination for a gas day, confirmed by the gas transmission system operator, is a confirmation of day-ahead capacity allocation (on the value of excess of the natural gas amount specified in a nomination, of the value of sum already allocated to a network user for yearly, quarterly and monthly periods).</p> <p>If the amount of natural gas submitted by a network user and specified in the re-nomination, exceeds the amount of the already allocated capacity for yearly, quarterly, monthly and day-ahead periods, then it is considered that the network user has submitted an application for within-day capacity allocation for the exceeding amount.</p> <p>The re-nomination for a gas day, confirmed by the gas transmission system operator, is a confirmation of within-day capacity allocation (on the value of excess of the natural gas amount specified in a re-nomination, of the value of sum already allocated to a network user for yearly, quarterly, monthly and day-ahead periods).</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи публікує на своєму вебсайті розмір гарантованої потужності та переривчастої потужності фізичних точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях на період однієї газової доби.</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall publish on its website the amount of firm capacity and interruptible capacity of physical entry/exit interconnection points (cross-border) for a period of one gas day.</p>

<p>4. Номінації на період однієї газової доби подаються оператору газотранспортної системи відповідно до положень розділу XI цього Кодексу.</p>	<p>4. Nominations for one gas day shall be submitted to the gas transmission system operator in accordance with the provisions of section XI of this Code.</p>
<p>5. Якщо існують технічні можливості надання газотранспортних послуг згідно з номінацією, оператор газотранспортної системи розподіляє замовнику послуг транспортування гарантовану потужність відповідно до положень розділу XI цього Кодексу. Якщо відсутня вільна гарантована потужність, то замовнику послуг транспортування розподіляється потужність на переривчастій основі з урахуванням особливостей, визначених у главі 1 цього розділу.</p>	<p>5. If there is a technical capability to provide gas transmission services in accordance with the nomination, the gas transmission system operator shall allocate the firm capacity to the network user in accordance with the provisions of section XI of this Code. If there is no available firm capacity, the network user shall be provided (allocated) with interruptible capacity, taking into account provisions defined in subsection 1 of this section.</p>
<p>8. Потужність з обмеженнями</p>	<p>8. Capacity with restrictions</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи надає такі види потужності з обмеженнями:</p> <p>1) право одночасного користування потужністю точки входу та точки виходу на міждержавному з'єднанні з урахуванням обмежень, встановлених цією главою;</p> <p>2) право одночасного користування потужністю точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні та точки виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ з урахуванням обмежень, встановлених цією главою. Право одночасного користування потужністю точки виходу на міждержавному з'єднанні та точки входу з газосховища чи групи газосховищ може бути надане замовнику послуг транспортування виключно на обсяги природного газу, які були подані на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.</p> <p>Доступ до потужності з обмеженнями пропонується на переривчастій основі на місячний період або на період однієї газової доби залежно від технічних можливостей оператора газотранспортної системи.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall provide the following types of capacity with restrictions:</p> <p>1) the right to simultaneously use capacity of interconnection entry and exit points (cross-border) taking into account restrictions established by this subsection;</p> <p>2) the right to simultaneously use capacity of a interconnection entry/exit point (cross-border) and exit/entry point to/from a gas storage or a group of gas storages taking into account restrictions established by this subsection. The right to simultaneously use capacity of a interconnection exit point (cross-border) and an entry point from a gas storage or a group of gas storages may be provided to a network user only for the amounts of natural gas supplied at the exit point to a gas storage or group of gas storages on the terms of use of capacity with restrictions.</p> <p>The access to capacity with restrictions is offered on an interruptible basis for a month or for one gas day, depending on technical capabilities of the gas transmission system operator.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи надає доступ до потужностей з обмеженнями по всіх точках входу/виходу на міждержавному з'єднанні, по яких Регулятор затвердив коефіцієнти для потужності з обмеженнями згідно з Методикою визначення та</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall provide access to capacity with restrictions at all interconnection entry/exit points (cross-border), for which Regulator has approved coefficients for capacity with restrictions according to the Methodology for determination and calculation</p>

<p>розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання. Перелік таких точок входу/виходу та розміри коефіцієнтів оператор газотранспортної системи публікує на своєму вебсайті.</p>	<p>of tariffs for natural gas transmission services for entry and exit points based on the perennial stimulating regulation. The list of such entry/exit points and level of multipliers shall be published by the gas transmission system operator on its website.</p>
<p>3. Вартість доступу до потужності розраховується із застосуванням коефіцієнтів та тарифів для точок входу та точок виходу до/з газотранспортної системи, встановлених Регулятором. Умови оплати доступу до потужності з обмеженнями визначаються в договорі транспортування природного газу та цьому Кодексі.</p>	<p>3. The cost of access to capacity shall be calculated using established by the Regulator multipliers and tariffs for entry and exit points to/from the gas transmission system. The terms of payment for access to capacity with restrictions are determined in the natural gas transport contract and this Code.</p>
<p>4. Для використання потужності з обмеженнями замовник послуг транспортування подає оператору газотранспортної системи окрему номінацію/реномінацію, в якій зазначається, що така номінація/реномінація подається для використання потужності з обмеженнями. Замовник, який має намір використовувати потужність з обмеженнями, повинен попередньо отримати від оператора газотранспортної системи додатковий код ідентифікації - шипер-код, який використовується замовником при наданні номінацій/реномінацій та оператором газотранспортної системи під час процедури перевірки відповідності номінацій/реномінацій із оператором суміжної газотранспортної системи для обсягів газу, які транспортуються шляхом замовлення потужності з обмеженнями. У випадку використання потужності з обмеженнями замовник подає окрему номінацію/реномінацію із зазначенням цього коду ідентифікації - шипер-коду.</p>	<p>4. For the use of capacity with restrictions, a network user shall submit to the gas transmission system operator a separate nomination/re-nomination stating that such nomination/re-nomination shall be submitted for the use of capacity with restrictions. The network user intended to use capacity with restrictions shall, first of all, obtain from the gas transmission system operator an additional identification code - a shipper-code used by a network user while providing nominations/re-nominations and the gas transmission system operator during the procedure of verification of conformity of nominations/re-nominations with the operator of the adjacent gas transmission system for amounts of gas transmitted by means of ordering capacity with restrictions. In case of use of capacity with restrictions, the network user shall submit a separate nomination/re-nomination stating this identification code – shipper-code.</p>
<p>5. Обсяги природного газу, що транспортуються на умовах користування потужністю з обмеженнями, не обліковуються оператором газотранспортної системи в портфоліо балансування замовника послуг та не враховуються в розрахунку його добового небалансу.</p>	<p>5. The amounts of natural gas transmitted under usage conditions of capacity with restrictions shall not be added by the gas transmission system operator in the network user's balancing portfolio and shall not be taken into account while calculating the daily imbalance.</p>
<p>6. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 1 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):</p> <p>1) потужність з обмеженнями визначених точок входу/виходу на міждержавному з'єднанні може використовуватися замовником виключно для транспортування природного газу між цими точками і не</p>	<p>6. The capacity with restrictions specified in subpoint 1 of point 1 of this subsection provides for the following additional conditions (restrictions):</p> <p>1) capacity with restrictions on designated interconnection entry/exit points (cross-border) may be used by the network user only for the</p>

може використовуватися для транспортування природного газу від/до інших точок входу/виходу;

2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;

3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у визначеній точці входу на міждержавному з'єднанні, повинен дорівнювати обсягу природного газу, відібраному з газотранспортної системи у визначеній точці виходу на міждержавному з'єднанні, протягом кожної газової доби;

4) номінації/реномінації при використанні таких потужностей підтверджуються після підтвердження номінацій/реномінацій замовників послуг транспортування, яким надано право користування гарантованою та/або переривчастою потужністю. Обсяги транспортування природного газу, визначені в підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування потужністю з обмеженнями, можуть бути зменшені оператором газотранспортної системи в односторонньому порядку у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг та/або існує необхідність виконання реномінацій замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування гарантованою та/або переривчастою потужністю, або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування;

5) обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для точки входу на міждержавному з'єднанні, має відповідати обсягу природного газу, зазначеному для точки виходу на міждержавному з'єднанні, в іншому випадку оператор газотранспортної системи відхиляє таку номінацію/реномінацію;

б) природний газ транспортується в митному режимі транзиту відповідно до вимог Митного кодексу України.

Якщо в результаті процесу перевірки відповідності номінації/реномінації з операторами суміжних систем виявляється, що підтвержені обсяги природного газу для потужності з обмеженнями в точці входу відрізняються від підтверджених обсягів у точці виходу,

purpose of transmission of natural gas among these points and may not be used for transmission of natural gas from/to other entry/exit points;

2) the absence of access to the virtual trading point;

3) the amount of natural gas supplied to the gas transmission system at the specified interconnection entry point (cross-border) shall be equal to the amount of natural gas extracted from the gas transmission system at the specified interconnection exit point (cross-border) during each gas day;

4) nominations/re-nominations in case of such capacity' usage shall be confirmed after confirmation of nominations/re-nominations of network users who were provided the right to use firm and/or interruptible capacity. The amounts of natural gas transmission defined in confirmed nominations/re-nominations of network users who were provided the right to use capacity with restrictions may be reduced unilaterally by the gas transmission system operator when there is no available capacity for the provision of such service and/or there is a need to fulfill re-nominations of network users who were provided the right to use firm and/or interruptible capacity, or with a purpose to prevent an imbalance of such transmission service users.

5) the amount of natural gas indicated in nomination/re-nomination for the interconnection entry point (cross-border) shall correspond to the amount of natural gas indicated for the interconnection exit point (cross-border), otherwise the gas transmission system operator shall reject such nomination/re-nomination;

6) the natural gas shall be transmitted in the customs transit mode according to the requirements of the Customs Code of Ukraine.

If after the nomination/re-nomination checking process with adjacent system operators it is found that confirmed amounts of natural gas for capacity with restrictions at the entry point differ from confirmed amounts at the exit point, then gas transmission system operator, in order to prevent

<p>оператор газотранспортної системи з метою уникнення добового небалансу у замовника в односторонньому порядку зменшує підтвержені обсяги до найменшого із підтверджених обсягів природного газу та інформує про це замовників та відповідного оператора суміжної системи.</p>	<p>the daily imbalance for the network user shall unilaterally reduce confirmed amounts to the least of the confirmed amounts of natural gas and inform network users and the relevant adjacent system operator.</p>
<p>7. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 2 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):</p> <p>1) потужність з обмеженнями визначених точок входу/виходу на міждержавному з'єднанні може використовуватися замовником послуг транспортування виключно для транспортування природного газу між такими точками входу/виходу на міждержавному з'єднанні та точками виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ і не може використовуватися для транспортування природного газу до/від інших точок входу/виходу газотранспортної системи;</p> <p>2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;</p> <p>3) обсяг природного газу, поданий/відібраний до/з газотранспортної системи у визначеній точці входу/виходу на міждержавному з'єднанні, повинен дорівнювати обсягу природного газу, відібраному/поданому з/до газотранспортної системи в точці виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ, протягом кожної газової доби;</p> <p>4) номінації/реномінації підтверджуються після підтвердження номінацій/реномінацій замовників послуг транспортування, яким надано право користування гарантованою та/або переривчастою потужністю. Обсяги транспортування природного газу, визначені в підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування потужністю з обмеженнями, можуть бути зменшені оператором газотранспортної системи в односторонньому порядку у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг та/або існує необхідність виконання реномінацій замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування гарантованою та/або переривчастою потужністю, або з метою недопущення виникнення</p>	<p>7. The capacity with restrictions specified in subpoint 2 of point 1 of this subsection provides the following additional conditions (restrictions):</p> <p>1) capacity with restrictions on defined interconnection entry/exit points (cross-border) may be used by a network user only for the natural gas transmission between such (cross-border) entry/exit points and exit/entry points to/from an gas storage or a group of gas storages and shall not be used for natural gas transmission to/from other entry/exit gas transmission system points;</p> <p>2) the absence of access to the virtual trading point;</p> <p>3) the amount of natural gas input/off-take to/from the gas transmission system at the designated interconnection entry/exit point (cross-border) shall be equal to the amount of natural gas input/off-take from/to the gas transmission system at the exit point/entry to/from the gas storage or a group of gas storages during each gas day;</p> <p>4) nominations/re-nominations shall be confirmed after the confirmation of nominations/re-nominations of network users, who have been provided the right to use firm and/or interruptible capacity. The amounts of natural gas transmission that are defined in confirmed nominations/re-nominations of network users who are granted the right to use capacity with restrictions may be reduced unilaterally by the gas transmission system operator when there is no available capacity for the provision of such services and/or there is a necessity to fulfill re-nominations of network users, who are granted the right to use firm and/or interruptible capacity, or for the purpose of imbalance prevention of such network users;</p>

<p>небалансу у таких замовників послуг транспортування;</p> <p>5) обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для точки входу або виходу на міждержавному з'єднанні, має відповідати обсягу природного газу, зазначеному для точки виходу або входу до/з газосховища чи групи газосховищ, в іншому випадку оператор газотранспортної системи відхиляє таку номінацію/реномінацію;</p> <p>6) природний газ транспортується до/від газосховищ та зберігається в газосховищах у митному режимі митного складу, за яким такий природний газ має статус іноземного товару відповідно до статті 4 Митного кодексу України.</p> <p>Замовлення та оплата послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу здійснюється замовником окремо на підставі договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, укладеного між таким замовником та оператором газосховищ.</p> <p>Якщо в результаті процесу перевірки відповідності номінації з операторами суміжних систем виявляється, що підтверджені обсяги природного газу для потужності з обмеженнями в точці входу або виходу на міждержавному з'єднанні відрізняються від підтверджених обсягів у точці виходу або входу до/з газосховища чи групи газосховищ, оператор газотранспортної системи з метою уникнення небалансу у замовника в односторонньому порядку зменшує підтверджені обсяги до найменшого із підтверджених обсягів природного газу та інформує про це замовника та відповідного оператора суміжної системи.</p>	<p>5) the amount of natural gas indicated in nomination/re-nomination for the interconnection entry or exit point (cross-border) shall correspond to the amount of natural gas indicated for the interconnection exit or entry point (cross-border) to/from the gas storage or the group of gas storages, otherwise the gas transmission system operator shall reject such nomination/re-nomination;</p> <p>6) the natural gas shall be transmitted to/from gas storages and shall be stored in gas storages in the customs mode of the customs warehouse, under which such natural gas has the status of a foreign good in accordance with point 4 of the Customs Code of Ukraine.</p> <p>The ordering and payment of natural gas storage services (injection, withdrawal) shall be performed by the network user separately on the basis of an agreement on natural gas storage (injection, withdrawal) concluded between such network user and storage system operator.</p> <p>If after the nomination/re-nomination checking process with adjacent system operators it is found that confirmed amounts of natural gas for capacity with restrictions at the interconnection entry or exit point (cross-border) differ from confirmed amounts at the exit or entry point to/from the gas storage or the group of gas storages, then gas transmission system operator, in order to prevent the daily imbalance for the network user shall unilaterally reduce confirmed amounts to the least of the confirmed amounts of natural gas and inform network users and the relevant adjacent system operator.</p>
<p>8. Замовник послуг транспортування має право змінити встановлені в пункті 7 цієї глави умови (обмеження) шляхом оплати за зміни умов (обмежень) потужності з обмеженнями.</p> <p>Замовлення зміни умов (обмежень) використання потужності з обмеженнями, встановлених у пункті 7 цієї глави, здійснюється в таких випадках:</p> <p>1) транспортування природного газу, який був поданий на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями, від точки входу з газосховища чи групи</p>	<p>8. The network user shall be entitled to change conditions (restrictions) that are established in the point 7 of this subsection by making payment for changes in conditions (restrictions) of capacity with restrictions.</p> <p>The request for a change in conditions (restrictions) for the use of capacity with restrictions that are established in the point 7 of this subsection shall take place in the following cases:</p> <p>1) transmission of natural gas that was supplied to the exit point to the gas storage or the group of gas storages on the terms of use of capacity with restrictions, from the entry point from the gas storage or the group of</p>

<p>газосховищ у точки виходу на міждержавних з'єднаннях, на яких не пропонується потужність з обмеженнями;</p> <p>2) зміни митного режиму природного газу, який був поданий на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями, на митний режим, за яким природний газ набув статусу українського товару відповідно до статті 4 Митного кодексу України.</p> <p>Замовник послуг транспортування зобов'язаний повідомити про намір змінити встановлені в пункті 7 цієї глави умови (обмеження) використання потужності з обмеженнями шляхом надсилання оператору газотранспортної системи належним чином оформленого повідомлення. Оператор газотранспортної системи повинен протягом одного робочого дня надіслати відповідний рахунок на оплату змін умов (обмежень) потужності з обмеженнями. Зміна умов (обмежень) здійснюється на наступний робочий день після зарахування повної суми, зазначеної в рахунку на оплату змін умов (обмежень) потужності з обмеженнями. Повідомлення про намір змінити умови (обмеження) потужності з обмеженнями надається оператору газотранспортної системи відповідно до форми, яка встановлюється оператором газотранспортної системи та публікується на його вебсайті.</p>	<p>gas storages to the interconnection exit point (cross-border) at which capacity with restrictions is not offered;</p> <p>2) the changes of the customs mode of natural gas that was supplied to the exit point to the gas storage or the group of gas storages on the terms of use of capacity with restrictions, to the customs mode under which natural gas has acquired the status of the Ukrainian good in accordance with point 4 of the Customs Code of Ukraine.</p> <p>The network user is obliged to notify the intention to change conditions (restrictions) that are set out in point 7 of this subsection by means of sending a properly completed application to the gas transmission system operator. The gas transmission system operator shall send an appropriate invoice for the payment for changes in conditions (restrictions) within one working day. The change of conditions (restrictions) is made on the next working day after the full amount that is stated in the invoice for payment for changes in conditions (restrictions) of capacity with restrictions was successfully received. The message about an intention to change conditions (restrictions) of the capacity with restrictions shall be provided to the gas transmission system operator in accordance with the form established by the gas transmission system operator and published on its website.</p>
<p>9. Вартість, порядок та строки оплати за зміни умов (обмежень) потужності з обмеженнями визначаються відповідно до умов договору транспортування природного газу та цього Кодексу.</p>	<p>9. The cost, the procedure and terms of payment for changes in conditions (restrictions) of capacity with restrictions are determined in accordance with the terms of the natural gas transport contract and this Code.</p>
<p>9. Процедура передачі потужності</p>	<p>9. Procedure of capacity transfer</p>
<p>1. Замовник послуг транспортування, якому була розподілена потужність на річний, кварталний або місячний період, має право передати право доступу до такої потужності повністю або частково на період, який кратний газовому місяцю, іншому замовнику послуг транспортування після погодження з оператором газотранспортної системи.</p>	<p>1. The network user to which the capacity has been allocated for an yearly, quarterly or monthly period shall be entitled to transfer the right of access to such capacity to another network user, fully or partially for a period which is a multiple of the gas month, after confirmation such transfer with the gas transmission system operator.</p>
<p>2. Для передачі права користування договірною потужністю між замовниками послуг транспортування замовники не пізніше ніж за 5 робочих днів до дати запланованого початку права користування</p>	<p>2. In order to transfer the right of use of the contracted capacity between the network users, the network users shall, no later than 5 working days before the scheduled start date of the right to use the capacity by another</p>

<p>потужністю іншим замовником повинні надати оператору газотранспортної системи заявку про відчуження права користування потужністю та заявку про набуття права користування потужністю.</p> <p>Оператор упродовж 2 робочих днів розглядає такі заявки та має право погодити їх або відмовити в передачі потужності.</p>	<p>network user, submit to the gas transmission system operator an application for the disposition of the right to use the capacity and an application for the acquiring of the right to use the capacity.</p> <p>The operator shall consider such applications within 2 working days and shall be intitle to approve or refuse the transfer of capacity.</p>
<p>3. Підставою для відмови у передачі потужності є:</p> <ol style="list-style-type: none">1) наявність простроченої заборгованості принаймні в одного суб'єкта, що подає заявку, за чинним договором транспортування;2) відсутність чинного договору транспортування в одного із суб'єктів, що подає заявку;3) невиконання суб'єктом, що подає заявку, вимог до подання заявки про відчуження або про набуття права користування потужністю;4) наявність прийнятої до розгляду оператором газотранспортної системи заявки на повернення розподіленої (договірної) потужності згідно з вимогами глави 2 розділу XV цього Кодексу, потужність якої визначається в заявці про відчуження права користування;5) надсилання оператором газотранспортної системи повідомлення про намір та/або факт вилучення розподіленої (договірної) потужності згідно з вимогами глави 2 розділу XV цього Кодексу.	<p>3. The grounds for refusal of capacity transfer are:</p> <ol style="list-style-type: none">1) the existence of overdue debt of at least one applicant, under a valid transport contract;2) at least one of applicants has no valid transport contract;3) the applicant fails to comply with the requirements for the application for the disposition or for the application for the acquiring of the right to use the capacity;4) there is an application for the return of the allocated (contracted) capacity, received by the gas transmission system operator, in accordance with subsection 2 section XV of this Code, where capacity is determined in the application for the disposition of the right to use the capacity;5) there is a notification from the gas transmission system operator about the intention and/or fact of withdraw of the allocated (contracted) capacity in accordance with subsection 2 section XV of this Code.
<p>4. У разі відмови в погодженні передачі потужності оператор газотранспортної системи протягом 2 робочих днів повинен повідомити обох замовників послуг транспортування та вказати причину відмови.</p> <p>У разі погодження передачі потужності оператор газотранспортної системи протягом 2 робочих днів надсилає замовникам послуг транспортування підписаний додаток до договору транспортування природного газу з відповідними змінами. Замовники повинні протягом 2 робочих днів повернути підписані додатки до договору.</p> <p>Якщо підписані замовниками додатки до договору не будуть надані в зазначений строк, то погодження такої передачі потужності анулюється та потужність залишається розподіленою на попереднього замовника. При цьому зобов'язання по оплаті за таку розподілену</p>	<p>4. In case of refusal of the capacity transfer, the gas transmission system operator shall notify both network users within 2 working days and state the reason for the refusal.</p> <p>In case of approval of the capacity transfer, the gas transmission system operator shall, within 2 working days, send to the network users a signed annex to the natural gas transport contract with the respective amendments. Network users shall return the signed annexes to the contract within 2 working days.</p> <p>If the signed by network users annexes to the contract are not provided within the specified term, the approval of such transfer is canceled and the capacity remains allocated to the previous network user. In this case, the obligation to pay for such allocated capacity remains with the previous</p>

<p>потужність залишається за попереднім замовником.</p>	<p>network user.</p>
<p>5. У випадку розподілу об'єднаної потужності передача потужності з однієї сторони міждержавного з'єднання не дозволяється.</p>	<p>5. In case of allocation of bundled capacity, capacity transfer from one side of cross-border connection is not permitted.</p>
<p>Х. ПРИПИНЕННЯ, ОБМЕЖЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p>X. TERMINATION, RESTRICTION AND RENEWAL OF NATURAL GAS TRANSMISSION</p>
<p>1. Припинення, обмеження транспортування природного газу</p>	<p>1. Termination, restriction of natural gas transmission</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи має право припинити (обмежити) транспортування природного газу в точці входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) визнання аварійним стану систем газопостачання; 2) невідповідності якості природного газу на точці входу. <p>2. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний припинити (обмежити) транспортування природного газу в точці входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) несанкціонованого відбору природного газу (крім оператора газорозподільної системи); 2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу; 3) направлення замовником послуг транспортування повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що порушує умови договору на постачання, одержує природний газ; 4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування, невиконання умов договору транспортування природного газу; 5) в інших випадках, передбачених законодавством. <p>Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall be entitled to terminate (restrict) the natural gas transmission at an entry point to the gas transmission system or an exit point from the gas transmission system in the following cases:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) determination of emergency state of the gas supply system; 2) failure in the natural gas quality at the entry point. <p>2. The gas transmission system operator shall terminate (restrict) the natural gas transmission at the entry point to the gas transmission system or the exit point from the gas transmission system in the following cases:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) unauthorized natural gas off-take (except for a gas distribution system operator); 2) unavailable contractual capacity at an entry/exit point; 3) a notice sent by network user to terminate (restrict) the natural gas transmission to the exit point at which the customer breaching the terms and conditions of the contract receives natural gas; 4) insufficient financial security of the network user, non-fulfillment of the terms and conditions of the natural gas transport contract; and 5) in the other cases provided for by the legislation. <p>The gas transmission system operator/a network user shall provide the executor with a notice to terminate (restrict) the natural gas transmission, using an electronic digital signature of the authorized person.</p>

<p>використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.</p> <p>Відповідальність за наявність підстав для припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження).</p>	<p>The initiator of the termination (restriction) shall be responsible for the existence of the reasons to terminate (restrict) the natural gas transmission/supply.</p>
<p>3. Припинення (обмеження) транспортування природного газу здійснюється у порядку, встановленому цим розділом, договором транспортування, Правилами постачання природного газу, та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють питання припинення (обмеження) транспортування природного газу.</p>	<p>3. Natural gas transmission shall be terminated (restricted) according to the procedure, established by this subsection, transport contract, and Natural Gas Supply Rules and other regulations that govern the procedure of natural gas transmission termination (restriction).</p>
<p>4. Якщо за ініціативою замовника послуг транспортування (постачальника) необхідно припинити (обмежити) газопостачання споживачу, стосовно якого він є діючим постачальником, такий замовник послуг транспортування зобов'язаний ініціювати заходи з припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу такому споживачу шляхом звернення до оператора газорозподільної системи (оператора газотранспортної системи по прямим споживачам) з одночасним направленням оператору газотранспортної системи через інформаційну платформу повідомлення про таке припинення (обмеження).</p> <p>При цьому оператори газорозподільної системи (оператор газотранспортної системи по прямим споживачам), на території ліцензованої діяльності яких розташовані споживачі відповідного замовника послуг транспортування, не пізніше двох робочих днів з моменту отримання від замовника послуг транспортування повідомлення про припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу зобов'язані повідомити про це відповідних споживачів та розпочати дії з припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу в порядку, визначеному чинним законодавством.</p> <p>До закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу відповідним споживачам, алокація їх відборів здійснюється на замовника послуг транспортування, який має статус діючого</p>	<p>4. If the termination (restriction) of the natural gas transmission/supply to customer is initiated by the operating network user in respect of this customer, this network user shall initiate actions aimed at the termination (restriction) of the natural gas distribution (transmission) to the respective customer by applying to the gas distribution system operator (the gas transmission system operator for direct customers) together with a simultaneous notification of the termination (restriction) sent by the information platform to the gas transmission system operator.</p> <p>In this respect, the gas distribution system operators (the gas transmission system operator for direct customers), in whose territory of licensed activity the customers of the respective network user are located, shall notify the respective customers of the natural gas termination/restriction no later than two working days after receiving of the relevant notification from the network user and shall take actions with regard to them according to the procedure established by the current legislation.</p> <p>Till the expiration of the term established by the legislation for the termination (restriction) of the natural gas distribution (transmission) to the relevant customers, the allocation of their withdrawals shall be attributed to the network user having the status of a valid supplier with respect to such</p>

<p>постачальника таких споживачів.</p> <p>Після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, алокація фактичного обсягу споживання природного газу такими споживачами здійснюється на відповідного оператора газорозподільної системи.</p>	<p>customers.</p> <p>After the expiration of the term established by the law for the termination (restriction) of the natural gas distribution (transmission) to the customers, the allocation of actual natural gas consumption to the respective customers shall be attributed to the relevant gas distribution system operator.</p>
<p>5. Повідомлення про припинення (обмеження) можуть стосуватися лише тих фізичних точок виходу, стосовно яких існують технічні можливості здійснення припинення (обмеження) транспортування природного газу до споживача.</p>	<p>5. Notifications of termination (restriction) may relate only to those physical exit points, regarding which there exist technical capabilities of terminating (restricting) the natural gas transmission to the customer.</p>
<p>6. До повідомлення про припинення (обмеження) транспортування природного газу додаються документи, які підтверджують наявність умов припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу, визначених Правилами постачання природного газу.</p> <p>У повідомленні про припинення (обмеження) транспортування природного газу замовник послуг транспортування (постачальник) зобов'язаний визначити, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none">точку виходу, якої стосується повідомлення;дату припинення (обмеження) транспортування природного газу оператором газотранспортної системи до точки виходу, в якій споживач одержує природний газ, але не раніше строку, визначеного Правилами постачання природного газу;підставу припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу;дані представника замовника послуг транспортування (постачальника), який має повноваження на цілодобові контакти з оператором газотранспортної системи (ім'я, прізвище, посада, номер телефону та факс), у тому числі для прийняття обов'язкового письмового рішення стосовно відкликання повідомлення.	<p>6. Documents that confirm availability of pre-requisites of termination (restriction) natural gas transmission/supply stipulated by the natural gas supply rules shall be attached to the notification of termination (restriction) of natural gas transmission.</p> <p>The network user (supplier) shall specify the following in the notification of termination (restriction) of natural gas transmission:</p> <ul style="list-style-type: none">the exit point, to which the notification concerns,date of termination (restriction) of natural gas transmission by the gas transmission system operator to the exit point, at which the customer receives natural gas, but not before the term defined by the natural gas supply rules,grounds for the termination o(restriction) f transmission/supply of natural gas,data of the network user' representative (supplier) having the authority to communicate with the gas transmission system operator on a 24-hour basis (name, position, telephone, and fax number) including for the adoption of a mandatory written decision regarding the revocation of the notification.
<p>7. У разі припинення (обмеження) постачання природного газу бюджетним установам та організаціям повідомлення про припинення (обмеження) транспортування природного газу повинно бути надіслане оператору газотранспортної системи разом з документами, визначеними</p>	<p>7. In case of termination (restriction) of natural gas supply to budgetary institutions and organisations, a notice of termination (restriction) of natural gas transmission shall be sent to the gas transmission system operator together with the documents specified in point 6 of this subsection</p>

<p>пунктом 6 цієї глави, не пізніше одинадцяти днів до зазначеної в повідомленні дати припинення (обмеження) транспортування природного газу, у разі припинення (обмеження) постачання природного газу на підприємствах металургійної та хімічної промисловості - не пізніше 6 (шести) календарних днів до зазначеної у повідомленні дати припинення (обмеження) транспортування природного газу, у разі припинення (обмеження) постачання природного газу іншим споживачам - не пізніше чотирьох календарних днів до зазначеної в повідомленні дати припинення (обмеження) транспортування природного газу.</p>	<p>not later than eleven days before the date of termination (restriction) of natural gas transmission specified in the notice, in case of termination (restriction) of natural gas supply to metallurgical and chemical enterprises - not later than six (6) calendar days before the date of termination (restriction) of natural gas transmission specified in the notification, in case of termination (restriction) of natural gas supply to other customers - not later than four calendar days before the date of termination (restriction) of natural gas transmission specified in the notification.</p>
<p>8. У разі виникнення випадку, зазначеного в пункті 1 цієї глави, оператор газотранспортної системи має право надіслати, а у разі виникнення випадку, зазначеного в пункті 2 цієї глави, зобов'язаний надіслати операторам газорозподільної системи, у газорозподільній зоні яких розташовані споживачі відповідного замовника послуг транспортування, повідомлення про припинення (обмеження) подачі природного газу відповідним споживачам.</p> <p>При цьому оператори газорозподільної системи, у газорозподільній зоні яких розташовані споживачі відповідного замовника послуг транспортування, не пізніше одного дня з моменту отримання від оператора газотранспортної системи повідомлення про припинення (обмеження) подачі природного газу зобов'язані повідомити таких споживачів та розпочати дії з припинення (обмеження) розподілу природного газу в порядку, визначеному чинним законодавством.</p>	<p>8. In case of event defined in point 1 of this subsection, the gas transmission system operator shall be entitled or in case of event specified in point 2 of this subsection shall be obliged to send a notice of the natural gas supply termination (restriction) to the gas distribution system operators in whose gas distribution zone the customers of the relevant network user are located.</p> <p>In this respect, the gas distribution system operators in whose gas distribution zone the customers of the relevant network user are located shall notify respective customers within one day after the receipt of the notice of the natural gas supply termination (restriction) from the gas transmission system operator and shall take actions to terminate (restrict) natural gas allocation in accordance with the procedure determined by the applicable legislation.</p>
<p>9. У разі виникнення випадку, зазначеного в <u>пункті 1</u> цієї глави, оператор газотранспортної системи має право надіслати, а у разі виникнення випадку, зазначеного в <u>пункті 2</u> цієї глави, зобов'язаний надіслати на адресу суб'єкта, що приєднаний до точки входу або точки виходу, повідомлення-вимогу про самостійне припинення (обмеження) подачі природного газу в точку входу або про самостійне припинення (обмеження) споживання природного газу в точці виходу. Оператор газотранспортної системи надсилає повідомлення-вимогу не пізніше десяти днів до зазначеної в повідомленні дати припинення (обмеження)</p>	<p>In case of occurrence of the event referred to in point 1 of this subsection, the gas transmission system operator shall be entitled to send, and in case of occurrence of the event referred to in point 2 of this subsection, shall be obliged to send to the address of an entity connected to the entry point or exit point, a notification-demand for self-termination (restriction) of natural gas supply to the entry point or self-termination (restriction) of natural gas consumption at the exit point. The gas transmission system operator shall send a notification-demand no later than ten days before the date of termination (restriction) of natural gas transmission specified in the</p>

<p>транспортування природного газу у випадку припинення (обмеження) постачання природного газу бюджетним установам та організаціям, не пізніше п'яти календарних днів до зазначеної у повідомленні дати припинення (обмеження) транспортування природного газу для випадків припинення (обмеження) постачання природного газу на підприємствах металургійної та хімічної промисловості, не пізніше трьох календарних днів до зазначеної в повідомленні дати припинення (обмеження) транспортування природного газу для випадків припинення (обмеження) постачання природного газу іншим споживачам.</p>	<p>request in case of termination (restriction) of natural gas supply to budgetary institutions and organisations, no later than five calendar days before the date of termination (restriction) of natural gas transmission specified in the notification for cases of termination (restriction) of natural gas supply to metallurgical and chemical enterprises, no later than three calendar days before the date of termination (restriction) of natural gas transmission specified in the notification for cases of termination (restriction) of natural gas supply to other customers.</p>
<p>10. Повідомлення-вимога має містити інформацію про підставу припинення (обмеження) транспортування природного газу, дату і час припинення (обмеження).</p>	<p>10. Notification-request shall contain information on the grounds for termination (restriction) of natural gas supply, date and time of termination (restriction).</p>
<p>11. Припинення (обмеження) подачі природного газу в точку входу або припинення (обмеження) споживання природного газу з точки виходу здійснюється самостійно суб'єктом господарювання, що приєднаний до точки входу або точки виходу, які обслуговують газопроводи чи газоспоживне обладнання, у присутності посадової особи оператора газотранспортної системи, яка здійснює опломбування та складає акт про припинення (обмеження) транспортування природного газу.</p>	<p>11. Termination (restriction) of natural gas supply to the entry point or termination (restriction) of natural gas consumption from the exit point shall be carried out independently by the entity, connected to the entry or exit point, who maintain gas pipelines or gas-consuming equipment in the presence of the gas transmission system operator 's official, who shall perform sealing and draw up an act of termination (restriction) of natural gas transmission.</p>
<p>12. У разі відмови суб'єкта, що приєднаний до точки входу або точки виходу, самостійно припинити подачу природного газу в точку входу або самостійно припинити споживання природного газу з точки виходу або у разі самовільного його відновлення оператор газотранспортної системи здійснює примусове припинення (обмеження) шляхом часткового чи повного перекриття вхідної засувної арматури з її опломбуванням або механічного (зварного) від'єднання газопроводу, про що посадовою особою оператора газотранспортної системи складається акт.</p>	<p>12. In case of refusal of the entity, connected to the entry or exit point, to independently terminate natural gas supply to the entry point or independently terminate natural gas consumption from the exit point or in case of its unauthorized restoration, the gas transmission system operator shall terminate (restrict) it by enforcement, by partial or complete overlap of inlet sliding fittings and its subsequent sealing or mechanical (welded) disconnection from the gas pipeline, which shall be recorded in an act by the gas transmission system operator 's official.</p>
<p>13. Оператор газотранспортної системи має право залучити представників органів внутрішніх справ для безперешкодного доступу його працівників та посадових осіб до вхідної/вихідної засувної арматури газопроводу або газорозподільного пункту (за його наявності)</p>	<p>13. The gas transmission system operator is entitled to involve representatives of the Internal Affairs authorities for an unimpeded access of its employees and officials to inlet/outlet sliding fittings of the gas pipeline or gas allocation point (if any) and their performance of works</p>

та виконання ними робіт щодо припинення (обмеження) подачі природного газу в точку входу або припинення (обмеження) споживання природного газу з точки виходу.	aimed at termination (restriction) of natural gas supply to the entry point or termination (restriction) of natural gas consumption from the exit point.
14. Вартість та порядок здійснення оплати за використаний природний газ прямим споживачем з часу, вказаного в повідомленні-вимозі про самостійне припинення (обмеження) споживання природного газу, до часу фактичного припинення (обмеження) споживання природного газу визначається договором транспортування природного газу.	14. The cost and the procedure of payment for the natural gas consumed by the direct customer from the time indicated in the notification-request on the independent termination (restriction) of natural gas consumption till the time of actual termination (restriction) of natural gas consumption are determined by the national gas transport contract.
15. У разі усунення випадків, передбачених пунктами 1 і 2 цієї глави, до дати припинення (обмеження) подачі природного газу в точку входу або припинення (обмеження) споживання природного газу з точки виходу припинення (обмеження) транспортування природного газу не здійснюється.	15. In case of elimination of the events specified by points 1 and 2 of this subsection, no natural gas transmission termination (restriction) shall be carried out both till the date of the termination (restriction) of the natural gas supply to the entry point or the termination (restriction) of the natural gas consumption at the exit point.
16. Припинення подачі природного газу в точку входу або припинення споживання природного газу з точки виходу не звільняє суб'єкта, якому було припинено транспортування газу, від оплати послуг за договором транспортування.	16. Termination of natural gas supply to an entry point or termination of natural gas consumption from an exit point shall not exempt an entity, to which the transmission of gas was terminated, from a payment of services related to the transport contract.
2. Відновлення транспортування природного газу	2. Restoration of natural gas transmission
1. Відновлення транспортування природного газу здійснюється за умов: усунення причин припинення (обмеження) транспортування природного газу, зазначених у пунктах 1 і 2 глави 1 цього розділу; оплати вартості природного газу згідно з пунктом 14 глави 1 цього розділу; оплати послуг з його транспортування; оплати витрат на виконання робіт з припинення (обмеження) та відновлення транспортування природного газу.	1. The natural gas transmission shall be resumed provided that: the reasons of the natural gas transmission termination (restriction) specified in subsection 1 points 1 and 2 of this section are eliminated; the value of the natural gas is paid pursuant to point 1 subsection 14 of this section; the transmission services are paid; the natural gas transmission termination (restriction) and resumption expenses are paid.
2. Відновлення подачі природного газу в точку виходу або відновлення споживання природного газу з точки виходу здійснюється самостійно працівниками суб'єкта, якому було припинено (обмежено)	2. Restoration of natural gas supply to the exit point or restoration of natural gas consumption from the exit point shall be exercised independently by the personnel of the entity, to which the transmission of gas was

<p>транспортування газу, у дату та час, визначені оператором газотранспортної системи, у присутності його посадової особи, яка складає акт про відновлення транспортування природного газу.</p>	<p>terminated (restricted), on the date and time specified by the gas transmission system operator in the presence of its official, who shall draw up an act of natural gas transmission restoration.</p>
<p align="center">XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ</p>	<p align="center">XI. NOMINATION AND RE-NOMINATION</p>
<p align="center">1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій</p>	<p align="center">1. General conditions for providing nominations/re-nominations</p>
<p>1. Номінації подаються замовниками послуг транспортування на відповідну добу в розрізі кожної точки входу/виходу. При цьому природний газ, що перебуває в митному режимі митного складу, може подаватись/відбиратись виключно в точках входу/виходу на міждержавних з'єднаннях та/або точках входу/виходу до/з митного складу газосховища чи групи газосховищ. Замовник послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки щодо постачання природного газу окремим категоріям споживачів, подає окремі номінації/реномінації в рамках виконання спеціальних обов'язків для кожної точки входу/виходу, з/до якої такий замовник має намір подати/відбирати природний газ у відповідну газову добу.</p>	<p>1. Nominations are submitted by network users for respective day for each entry/exit point. In this case, natural gas that is in the customs mode of the customs warehouse may be input/off-taken only at the interconnection entry/exit points (cross-border) and/or entry/exit points to/from the customs warehouse of a gas storage or group of gas storages. The network user, which is imposed with public service obligation for specific categories of customers by the decision of the Cabinet of Ministers under point 11 of the Law of Ukraine “On natural gas market”, shall submit separate nominations/re-nominations within performance of public service obligations for each entry/exit point, from/to which such network user is going to input/off-take natural gas in respective gas day.</p>
<p>2. Обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації, виражається у куб. м та одночасно інформативно в одиницях енергії (кВт·год). При цьому для здійснення операцій на ринку природного газу використовується обсяг, зазначений у номінації/реномінації, виражений у куб. м. Для вираження обсягів у кВт·год використовується середньоарифметичне значення мінімального та максимального значення вищої теплоти згорання (25 °C/20 °C), визначених розділом II цього Кодексу, що дорівнює 10,35 кВт·год/куб. м.</p>	<p>2. Natural gas amount, indicated in the nomination/re-nomination, is expressed in cm/day and simultaneously in energy units for information (KWh/day). Herewith for conducting the natural gas market operations the amount, indicated in the nomination/re-nomination, is expressed in cm/day. To express amounts in KWh/day the arithmetic mean value of minimum and maximum values of GCV and NCV (25 °C/20 °C) is used, defined by section II of this Code, which is 10,35 KWh/cubic meter.</p>
<p>3. Номінації/реномінації, що подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні містити таку інформацію: ідентифікацію точки входу або виходу, з/до якої замовник послуг транспортування має намір подати/відбирати природний газ у відповідну газову добу; ідентифікацію замовника послуг транспортування природного</p>	<p>3. Nominations/re-nominations provided by network users shall contain at least the following information: identification of the entry or exit point to/from which the network user intends to input/off-take natural gas in a respective gas day; identification of the network user, who is submitting nomination/re-</p>

<p>газу, що надає номінацію/реномінацію на відповідну точку входу та виходу (назва замовника, його EIC-код);</p> <p>ідентифікацію, що номінація/реномінація подається на обсяги природного газу, які заявляються до транспортування з використанням потужностей з обмеженнями;</p> <p>ідентифікацію, що номінація/реномінація подається по окремому портфолію балансування, створеному відповідно до абзацу четвертого пункту 2 глави 1 розділу XIV цього Кодексу;</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях - напрямом потоку природного газу;</p> <p>час початку і кінця потоку природного газу, щодо якого надається номінація/реномінація;</p> <p>ідентифікацію контрагента замовника послуг транспортування природного газу, що отримує/передає природний газ у відповідній точці входу або виходу суміжного оператора газотранспортної системи (назва контрагента, його EIC-код);</p> <p>газову добу, до якої належить відповідна номінація/реномінація; обсяг природного газу, що заявляється до транспортування.</p>	<p>nomination for the relevant entry/exit point (name of the network user, its EIC);</p> <p>identification that nomination /re-nomination shall be submitted for the amounts of natural gas that are claimed for transmission using capacity with restrictions;</p> <p>identification that nomination/re-nomination shall be submitted for a separate balancing portfolio formed in accordance with paragraph 4 of point 2 of subsection 1 of section XIV of this Code;</p> <p>for the entry/exit interconnection points (cross-border) - direction of the gas flow;</p> <p>start and end time of the gas flow for which the nomination or re-nomination is submitted;</p> <p>network user's counterparty identification, which receives/transfers natural gas in the respective entry or exit point of the adjacent gas transmission system operator (name of the counterparty, its EIC);</p> <p>gas day, to which respective nomination/re-nomination is attributed; the natural gas amount requested to be transmitted.</p>
<p>4. Подача природного газу в газотранспортну систему від (через) суміжних газовидобувних підприємств забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу від суміжного газовидобувного підприємства. На віртуальній точці входу від суміжного газовидобувного підприємства номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), що будуть подані через суміжне газовидобувне підприємство.</p>	<p>4. Natural gas input to the gas transmission system from (through) adjacent gas production enterprises is performed on condition of nomination/re-nomination submission at the virtual entry point from the adjacent gas production enterprise. At the virtual entry point from the adjacent gas production enterprise the right for submission of nomination/re-nomination belongs only to the network user who is the gas production enterprise, for own produced gas amount, which will be input through the adjacent gas production enterprise.</p>
<p>5. Подача природного газу газовидобувними підприємствами через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи. На віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним</p>	<p>5. Natural gas input by a gas production enterprises through the connection to the distribution system is performed on condition of nomination/re-nomination submission at a virtual entry point from gas distribution system. The right for nomination/re-nomination submission at an virtual entry point from gas distribution network belongs only to network user, who is a gas production enterprise, for own produced gas amounts,</p>

<p>підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи. При цьому якщо до/через газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, підключені інші газовидобувні підприємства, газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, одночасно з наданням оператору газотранспортної системи номінації/реномінації подає до оператора газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) про планові обсяги подачі природного газу цими газовидобувними підприємствами через віртуальну точку входу з газорозподільної системи.</p>	<p>which will be input through the connection to gas distribution system. If other gas production enterprises are connected to/through the gas production enterprise, directly connected to a gas distribution system, then the gas production enterprise, directly connected to a gas distribution system, together with submission of nomination/re-nomination to the gas transmission system operator, provides gas distribution system with information (in the form of this operator) about planned natural gas input amounts by these gas production enterprises through virtual entry point from a gas distribution system.</p>
<p>6. У випадку якщо обсяг природного газу, визначений у номінації, поданій замовником послуг транспортування, перевищує величину вже розподіленої йому потужності, крім потужностей точок міждержавного з'єднання на гарантованій та/або переривчастій основі, на річний, кварталний та місячний періоди, то вважається, що замовник послуг транспортування на величину перевищення подав заявку на розподіл потужності на добу наперед.</p>	<p>6. If the amount of natural gas specified in the nomination submitted by a network user exceeds the amount of capacity that has been already allocated to it, except capacity at interconnection points (cross-border) on a firm and/or interruptible basis, for yearly, quarterly and monthly periods, then it shall mean that the network user has submitted an application for the excess amount for allocation of the day-ahead capacity.</p>
<p>7. Номінація/реномінація надається через інформаційну платформу оператора газотранспортної системи.</p>	<p>7. A nomination/re-nomination shall be submitted via the gas transmission system operator's informational platform.</p>
<p>8. Якщо замовник послуг транспортування природного газу не надав номінацію на точку входу/виходу, на яку йому було розподілено потужність на відповідну газову добу, то вважається, що замовником було подано нульову номінацію на відповідну точку входу та/або виходу.</p>	<p>8. If network user has not submitted any nomination for entry/exit point, where the capacity for the relevant gas day was allocated, then it means, that network user submitted zero nomination for the relevant entry and/or exit point.</p>
<p>9. Номінації можуть бути змінені відповідно до процедури подачі реномінації.</p>	<p>9. The nominations can be changed in accordance with the re-nomination submission procedure.</p>
<p>10. У номінаціях/реномінаціях необхідно враховувати зміну часу з літнього на зимовий, а також із зимового на літній.</p>	<p>10. In nominations/re-nominations the winter time/daylight saving transition, as well as the daylight saving/winter time transition have to be taken into account.</p>
<p>11. Номінації/реномінації, які подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні враховувати обмеження та</p>	<p>11. The nominations/re-nominations, submitted by network user, shall take into account the limitation and termination of natural gas</p>

<p>припинення постачання/транспортування природного газу, які впроваджуються згідно з положеннями цього Кодексу, Національного плану дій, Правилами про безпеку постачання природного газу, а також інші обмеження, які впроваджуються згідно з чинними нормативно-правовими актами.</p> <p>У разі отримання оператором газотранспортної системи в установленому законодавством порядку документа уповноваженого органу, яким накладено арешт на природний газ, обсяги якого зазначені в підтверджених номінаціях, такі номінації вважаються анульованими (крім обсягів природного газу, які фактично протранспортовані на дату отримання відповідного документа), про що оператор газотранспортної системи в цей же день інформує відповідного замовника послуг транспортування природного газу.</p>	<p>supply/transmission, which are implemented in accordance with the provisions of this Code, National action plan, and also other limitations, implemented in accordance with other applicable acts of legislation.</p> <p>In case, when the gas transmission system operator in accordance with the legal procedure, receives the document, imposing the arrest on the natural gas, the amounts of which are indicated in the confirmed nominations, such nomination are considered as canceled (except for the amounts, which were already actually transmitted at the date of such document receiving), on what the gas transmission system operator has to inform the network user at the same day.</p>
<p>12. Оператор газорозподільної системи, оператор установки LNG, оператор газосховищ, суміжне газовидобувне підприємство, замовник послуг транспортування природного газу та прямий споживач у порядку, визначеному цим Кодексом, повинні повідомляти оператора газотранспортної системи про відсутність технічної можливості подавати/приймати обсяг природного газу, зазначений у номінаціях для точок входу та/або виходу. Оператор газотранспортної системи повинен негайно поінформувати про це замовників послуг транспортування природного газу. Замовники послуг транспортування природного газу протягом двох годин після одержання вищезазначеної інформації зобов'язані скоригувати номінацію в даній точці та подати оператору газотранспортної системи реномінацію.</p> <p>Номінації/реномінації повинні враховувати обмеження та припинення транспортування, які впроваджуються згідно з положеннями цього Кодексу, Національного плану дій, а також інші обмеження, які впроваджуються згідно з чинними нормативно-правовими актами.</p> <p>Оператор газотранспортної системи повинен негайно після прийняття рішення про обмеження/припинення транспортування природного газу проінформувати про це замовників послуг</p>	<p>12. A gas distribution system, LNG system operator, storage system operator, adjacent gas production enterprise, network user and direct customer in accordance with the procedure, defined by this Code shall inform the gas transmission system operator about the absence of technical ability to input/off-take natural gas amounts, indicated in nominations for entry/exit points. The gas transmission system operator shall immediately inform network users of such situation. The network users during two hours after the receiving of such notification are obliged to adjust nomination at this point and submit re-nomination to the gas transmission system operator.</p> <p>The nominations/re-nominations shall take into account the limitation and termination of transmission, implemented according to the provisions of this Code, National Action Plan and other limitations implemented according to the applicable acts of legislation.</p> <p>The gas transmission system operator is obliged to inform network user by electronic notification immediately after the adopting of the decision on limitation/termination of natural gas transmission.</p>

<p>транспортування шляхом надсилання електронного повідомлення.</p> <p>У разі якщо замовники послуг транспортування не подали оператору газотранспортної системи відповідну реномінацію, оператор газотранспортної системи має право в односторонньому порядку зменшити підтверджений обсяг замовників послуг транспортування з урахуванням пріоритету договірної потужності.</p> <p>У випадку зменшення підтвердженого обсягу оператор газотранспортної системи повинен оперативним чином проінформувати відповідних замовників послуг транспортування за допомогою інформаційної платформи або електронною поштою. Таке повідомлення повинно містити таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none">зазначення точки входу/виходу;рівень та очікуваний період обмеження;новий підтверджений обсяг. <p>Про вжиття заходів, визначених абзацами другим - сьомим цього пункту, оператор газотранспортної системи негайно інформує Регулятора.</p>	<p>In case when network users didn't submit relevant re-nomination to the gas transmission system operator, the gas transmission system operator is entitled to unilaterally decrease the confirmed amount of network users, taking into account the priority of contracted capacity.</p> <p>In case of decrease of the confirmed amount, the gas transmission system operator shall inform relevant network users via information platform or by email. Such notification shall contain the following information:</p> <ul style="list-style-type: none">identification of entry/exit point;level and expected period of limitation;new confirmed amount. <p>The gas transmission system operator immediately informs the Regulator about the performance of actions foreseen by paragraph 2-7 of this point.</p>
<p>13. Обсяги транспортування природного газу, визначені у підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування переривчастою потужністю у точках входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, можуть бути зменшені оператором газотранспортної системи в односторонньому порядку у випадку, коли немає вільної потужності для надання таких послуг та/або існує необхідність виконання реномінацій замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування гарантованою потужністю.</p> <p>Зменшення повинно здійснюватись у такій послідовності: потужність на добу, місячна потужність, квартальна потужність, річна потужність. У випадку якщо продукти мають однаковий строк, зменшення повинно бути пропорційним обсягам природного газу, вказаним у відповідній номінації. Оператор газотранспортної системи повинен негайно поінформувати про це відповідних замовників послуг транспортування природного газу.</p>	<p>13. The gas transmission amounts, indicated in confirmed nominations/re-nominations of network users, who are entitled to use interruptible capacity at entry/exit interconnection points (cross-border), may be unilaterally decreased by the gas transmission system operator in case when there is not enough available capacity to provide such services or there is a need to fulfill nominations of network users who are entitled to use firm capacity.</p> <p>The decrease shall be performed in such order: daily capacity, monthly capacity, quarterly and yearly capacity. In case when products have the same term, decrease shall be proportional with gas amounts, indicated in relevant nomination. The gas transmission system operator is obliged to immediately inform respective network users about this.</p>

<p>Оператор газотранспортної системи повинен одночасно із підтвердженням реномінації замовнику послуг транспортування природного газу, якому надається послуга з транспортування на гарантованих засадах, проінформувати про зміну номінації/реномінації в односторонньому порядку замовника послуг транспортування природного газу, якому надається послуга транспортування природного газу на переривчастих засадах.</p>	<p>Simultaneously with the confirmation of the re-nomination of the network user, which is provided with transmission service on firm basis the gas transmission system operator shall notify of the change in nomination/re-nomination in the unilateral order the network user, which is provided with the service of natural gas transmission on interruptable basis.</p>
<p>14. Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих йому номінацій/реномінацій замовника послуг транспортування природного газу на відповідність вимогам, визначеним у цьому розділі.</p> <p>Відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу оператором газотранспортної системи відбувається не пізніше ніж через дві години після настання кінцевого строку подачі номінації та не пізніше ніж через дві години після початку розгляду реномінації та здійснюється через:</p> <ul style="list-style-type: none">відсутність діючого договору транспортування природного газу або порушення його умов;порушення вимог щодо змісту та/або порядку подання номінації/реномінації;перевищення номінацією/реномінацією потужності, що розподілена замовнику послуг транспортування природного газу на міждержавних точках, крім випадків потужності з обмеженнями та/або випадків замовлення переривчастої потужності протягом доби на міждержавних з'єднаннях;порушення умов (обмежень), визначених главою 8 розділу IX цього Кодексу, та/або порушення пункту 22 цієї глави;недостатність фінансового забезпечення, визначеного згідно з положеннями глави 2 розділу VIII цього Кодексу;невиконання вимог чинного законодавства щодо наявності страхового запасу природного газу;оголошення оператором газотранспортної системи, оператором газорозподільної системи, оператором LNG, оператором газосховищ,	<p>14. The gas transmission system operator performs the verification of network user's submitted nomination/re-nomination in accordance with the requirements, defined in this section.</p> <p>The rejection of network user's nomination/re-nomination may take place no later than two hours after the nomination submission deadline and no later than two hours after the beginning of nomination consideration, and may happen due to the following reasons:</p> <ul style="list-style-type: none">absence of valid transport contract or violation of its terms;violation of content requirements and/or procedure of nomination/re-nomination submission;an exceeding of capacity by the nomination/re-nomination, which is allocated to a network user at interconnection points (cross-border), except such cases as capacity with restrictions and/or cases as within-day interruptible capacity booking at interconnection points (cross-border);violations of the conditions (restrictions) defined in subsection 8 of the section IX of this Code and/or violation of point 22 of this subsection;insufficient financial security, defined in subsection 2 section VIII of this Code;non-fulfillment of the requirements of applicable legislation regarding the availability of natural gas security stock;notification by the gas transmission system operator, gas distribution system, LNG operator, storage system operator, the adjacent gas production

<p>суміжним газовидобувним підприємством або прямим споживачем у точках входу або виходу про обмеження, аварію або надзвичайну ситуацію, що робить неможливим надання послуг транспортування природного газу за наданою номінацією;</p> <p>відсутність, зупинення дії чи анулювання ліцензії на постачання природного газу для замовників послуг транспортування природного газу, які подали номінації/реномінації на точку виходу до прямого споживача та/або точки виходу до газорозподільної системи, за винятком подачі оператором газорозподільної системи номінації/реномінації на точку виходу до газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі;</p> <p>порушення пунктів 5 та 6 цієї глави;</p> <p>порушення абзацу третього пункту 1 глави 3 цього розділу;</p> <p>невиконання вимог чинного законодавства щодо переміщення природного газу через митний кордон України трубопровідним транспортом відповідно до обраного митного режиму;</p> <p>накладення в установленому законодавством порядку арешту на обсяги, визначені в номінації/реномінації.</p> <p>Кожній причині відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу, визначеній у цьому пункті, оператор газотранспортної системи присвоює відповідний код.</p>	<p>enterprise or direct customer at entry/exit points about the limitation, incident or emergency, that makes it impossible to provide transmission services in accordance with network user's nomination;</p> <p>absence, termination or cancellation of the license for natural gas supply for network users, who submitted nominations/re-nominations for the exit point to the direct customer and/or exit point to gas distribution system, except for submission by a gas distribution system of a nomination/re-nomination at the exit point to the gas distribution system to cover volumes (amounts) of losses as well as production and technological costs of natural gas in the gas distribution system;</p> <p>violation of points 5 and 6 of this subsection;</p> <p>violation of paragraph 3 point 1 section 3 of this section;</p> <p>non-fulfillment of the requirements of applicable legislation on natural gas transfer through the customs border of Ukraine by pipelines in accordance with chosen customs mode;</p> <p>the imposition of an arrest in accordance with the legislation on the amount specified in the nomination/re-nomination.</p> <p>The gas transmission system operator assigns a code for every reason for the rejection of network user's nomination/re-nomination, defined in this point.</p>
<p>15. Оператор газотранспортної системи не має права відхилити номінацію та/або реномінацію замовника послуг транспортування природного газу у зв'язку з тим, що планові обсяги подачі природного газу замовником послуг транспортування природного газу відрізняються від його планового обсягу відборів, крім випадку надання замовником номінацій/реномінацій, поданих для використання потужності з обмеженнями.</p>	<p>15. The gas transmission system operator is no entitled to reject nomination and/or re-nomination of the network user if his planned input amounts are different from the planned off-take amounts, except if the network user has submitted nominations/re-nominations for use of capacity with restrictions.</p>
<p>16. У випадку відхилення реномінації оператор газотранспортної системи використовує останній підтверджений замовнику послуг транспортування обсяг природного газу (за наявності).</p>	<p>16. In case of re-nomination rejection the gas transmission system operator uses the last confirmed gas amount for network user (if any).</p>
<p>17. У разі відхилення номінації/реномінації оператор</p>	<p>17. In case of rejection of nomination/re-nomination the gas</p>

<p>газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу код причини відхилення. Перелік кодів та їх значень, визначених у пункті 14 цієї глави, оператор газотранспортної системи розміщує на власному вебсайті.</p>	<p>transmission system operator notifies network user with a code of rejection reason. The list of codes and their meanings, defined in point 14 of this section, shall be published on the gas transmission system operator website.</p>
<p>18. При перевірці номінацій/реномінацій оператор газотранспортної системи враховує пріоритет видів розподіленої потужності на замовників на відповідний період (від найбільшого до найменшого пріоритету):</p> <ul style="list-style-type: none">гарантована потужність;переривчаста потужність;потужність з обмеженнями. <p>Серед потужності одного виду пріоритет надається замовнику, якому розподілена потужність з найбільшим строком: річна, квартальна, місячна, на добу наперед. Потужність одного виду і строку, якщо номінацію на неї з технічних причин задовольнити повністю неможливо, розподіляється пропорційно до заявлених обсягів.</p>	<p>18. During the verification of nomination/re-nomination the gas transmission system operator takes into account the priority of types of capacity allocated for network users for the relevant period (from highest to lowest priority/in merit order):</p> <ul style="list-style-type: none">firm capacity;interruptible capacity;capacity with restrictions. <p>Among the same type of capacity the priority is assigned to the network user with longest period of capacity: yearly, quarterly, monthly, day ahead. Capacity of the same type and period is allocated proportionally to nominated amounts, if nomination for it is impossible to fulfil due to technical reasons.</p>
<p>19. Номінація/реномінація, що пройшли процес перевірки, отримують статус підтвердженої номінації.</p>	<p>19. Nomination/re-nomination, which passed the verifications, acquires the status of confirmed nomination.</p>
<p>20. Оператор газотранспортної системи має право змінювати підтверджений обсяг транспортування природного газу (обмежувати та/або припиняти транспортування природного газу) у випадку, коли обсяги відборів замовника послуг транспортування природного газу у точках виходу на міждержавних з'єднаннях перевищують обсяги подач такого замовника у точках входу на міждержавних з'єднаннях на 5 та більше відсотків незалежно від розміру достатнього фінансового забезпечення такого замовника послуг транспортування природного газу.</p>	<p>20. The gas transmission system operator is entitled to change confirmed amount of natural gas transmission (to limit and/or to stop gas transmission) when network user's off-take amounts at exit interconnection points (cross-border) exceed network user's input amounts at entry interconnection points (cross-border) points for 5 and more percent, independently from the sufficiency of network user's financial security.</p>
<p>21. Електронні документи, що надаються оператором газотранспортної системи відповідно до цього розділу, повинні містити його електронний цифровий підпис і на запит замовника послуг транспортування надаються йому у паперовій формі за підписом уповноваженої особи у строк, що не перевищує п'яти робочих днів.</p>	<p>21. Electronic documents, provided by the gas transmission system operator in accordance with this subsection, shall contain its electronic digital signature and by request of the network user, shall be provided in paper form, signed by authorized person, in term not exceeding 5 working days.</p>
<p>22. Номінації/реномінації на транспортування природного газу з</p>	<p>22. Nominations/re-nominations for the natural gas transmission with</p>

<p>використанням потужностей з обмеженнями надаються виключно на точках входу або виходу, на яких пропонується потужність з обмеженнями.</p>	<p>the use of capacity with restrictions shall be provided exclusively at entry or exit points at which capacity with restrictions is offered.</p>
<p>2. Процедура подання номінації</p>	<p>2. Nomination submission procedure</p>
<p>1. Замовники послуг транспортування природного газу подають номінацію оператору газотранспортної системи на газову добу (D) не пізніше ніж до 13:00 UTC (15:00 за київським часом) години для зимового періоду та 12:00 UTC (15:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1). Якщо замовник послуг транспортування природного газу надає більше ніж одну номінацію по одній і тій самій точці входу/виходу у визначений цим пунктом строк, оператор газотранспортної системи розглядає номінацію, яка була одержана останньою.</p> <p>Оператор газотранспортної системи повинен повідомити замовника послуг транспортування природного газу про підтверджену номінацію транспортування природного газу згідно з номінацією, яка пройшла процес перевірки, до 15:00 UTC (17:00 за київським часом) години для зимового періоду та 14:00 UTC (17:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1).</p>	<p>1. The network users shall submit the nomination to the gas transmission system operator for the gas day (D) not later than 13:00 UTC (15:00 Kyiv time) for winter time and 12:00 UTC (15:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D-1). If the network user submits more than one nomination for the same entry/exit point within the period specified by this point, the gas transmission system operator shall review the last received nomination.</p> <p>The gas transmission system operator shall notify the network user of accepted nomination for natural gas transmission in accordance with the nomination, which has passed through verification till 15:00 UTC (17:00 Kyiv time) for winter time and 14:00 UTC (17:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D-1).</p>
<p>2. Номінація може бути надана не раніше ніж за 60 діб до газової доби, до якої така номінація належить. При цьому перевірка відповідності фінансового забезпечення замовника послуг транспортування природного газу вимогам розділу VIII цього Кодексу окремо щодо кожної номінації на газову добу (D) здійснюється оператором газотранспортної системи під час перевірки номінації та у період часу, визначений пунктом 1 цієї глави, протягом газової доби (D-1).</p>	<p>2. Nomination may be submitted no earlier than 60 days before the gas day of this nomination. The gas transmission system operator verifies network user's financial security for each nomination for gas day (D) for the conformity with the requirements of subsection VIII of this Code in the period, specified by point 1 of this section, during gas day (D-1).</p>
<p>3. У випадку якщо замовник послуг транспортування природного газу не надасть оператору газотранспортної системи номінацію згідно з положеннями пункту 1 цієї глави, вважається підтвердженою номінація для такого замовника послуг транспортування природного газу з обсягами природного газу, що дорівнює нулю відносно замовленої точки входу/виходу. При цьому відповідна потужність точок входу/виходу на</p>	<p>3. In case when network user does not submit nomination to the gas transmission system operator in accordance with the provisions of point 1 of this section, confirmed nomination for such network user for the requested entry/exit point is equal to zero. Relevant capacity of entry/exit interconnection point (cross-border), which was not nominated, may be provided by the gas transmission system operator to other network users for</p>

<p>міждержавному з'єднанні, яка не була номінована, може бути надана оператором газотранспортної системи іншим замовникам на період однієї газової доби.</p>	<p>one gas day period.</p>
<p>4. У випадку відхилення номінації по точці входу/виходу в повному обсязі обсяг природного газу, узгоджений для замовника послуг транспортування природного газу у відповідній точці, становить нуль.</p> <p>У разі ненадання або відхилення номінації постачальника "останньої надії" по точці виходу до прямих споживачів та до газорозподільних систем узгоджений обсяг для такого замовника послуг транспортування природного газу у відповідній точці становить нуль.</p>	<p>4. In case of the rejection of whole nomination amount at entry/exit point, gas amount, confirmed for network user is equal to zero.</p> <p>In case of non-providing or rejection of the nomination of the supplier of last resort at the exit point to direct customers and to gas distribution systems, the agreed amount for such network user at the respective point is zero.</p>
<p>5. На точках входу/виходу на міждержавному з'єднанні суміжні оператори газотранспортних систем можуть погодити впровадження попереднього циклу прийняття номінацій, який полягає у такому:</p> <p>1) замовники послуг транспортування не зобов'язані подавати номінації;</p> <p>2) замовники послуг транспортування можуть подати номінації операторам газотранспортних систем на газову добу (D) не пізніше 12:00 UTC години для зимового часу чи 11.00 UTC години для літнього часу у газову добу (D-1);</p> <p>3) оператор газотранспортної системи надсилає повідомлення про визначені обсяги відповідним замовникам послуг транспортування не пізніше 12.30 UTC години для зимового часу чи 11.30 UTC години для літнього часу у газову добу (D-1).</p>	<p>5. At entry/exit interconnection points (cross-border) the adjacent gas transmission system operators may approve the implementation of initial nominations cycle as follows:</p> <p>1) network users are not obliged to submit nominations;</p> <p>2) network users can submit nominations to the gas transmission system operator for gas day (D) no later 12:00 UTC for winter time or 11:00 UTC for daylight saving on gas day (D-1);</p> <p>3) the gas transmission system operator sends notifications about the defined amounts to the relevant network users no later than 12:30 UTC for winter time or 11:30 UTC for daylight saving on gas day (D-1).</p>
<p>6. За відсутності номінації, поданої замовником послуг транспортування, до кінця строку подання номінацій, визначеного відповідно до положень цієї глави, оператор газотранспортної системи застосовує правило номінації за замовчуванням, погоджене з суміжним оператором газотранспортної системи. Правила номінації за замовчуванням, що застосовуються до точок входу/виходу на міждержавному з'єднанні, повинні бути повідомлені замовникам послуг транспортування оператором газотранспортної системи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи на своєму вебсайті публікує перелік погоджених точок входу/виходу на міждержавному з'єднанні, на</p>	<p>6. In case of absence of network user's nomination by the end of the nomination submission period according to this section, the gas transmission system operator uses the default nomination rule, agreed with the adjacent gas transmission system operator. Default nomination rules, used for entry/exit interconnection points (cross-border), shall be provided to the network users by the gas transmission system operator.</p> <p>The gas transmission system operator on its website shall publish the list of approved entry/exit interconnection points (cross-border), at which the initial nominations cycle is used, and default nomination rules for such</p>

<p>яких застосовується попередній цикл прийняття номінацій, та правила номінації за замовчуванням, що застосовуються до таких точок.</p>	<p>points.</p>
<p>3. Процедура надання реномінації</p>	<p>3. Re-nomination submission procedure</p>
<p>1. Замовники послуг транспортування природного газу мають право змінити заявлені обсяги на точках входу та/або виходу, визначені в підтвердженій оператором газотранспортної системи номінації, шляхом подання реномінації обсягів транспортування природного газу для окремої газової доби.</p> <p>На точках входу/виходу з/до газосховищ та точках входу/виходу на міждержавних з'єднаннях транспортування природного газу протягом доби здійснюється рівним погодинним графіком.</p> <p>Змінам не підлягають обсяги, які були (будуть) протранспортовані/розподілені на підставі підтвердженої номінації до початку зміни обсягів транспортування, визначених реномінацією.</p> <p>Реномінації обсягів транспортування природного газу для газової доби (D) надаються з 16:00 UTC (18:00 за київським часом) години для зимового періоду та з 15:00 UTC (18:00 за київським часом) для літнього періоду газової доби (D-1) до 02:00 UTC (04:00 за київським часом) години для зимового періоду та 01:00 UTC (04:00 за київським часом) для літнього періоду газової доби (D). Реномінація надається не менше ніж за 3 години до початку зміни обсягів транспортування, які були визначені номінацією.</p>	<p>1. The network user is entitled to change the declared amounts at entry and/or exit points defined in the nomination approved by the gas transmission system operator by submission of the re-nomination for the capacity for a specific gas day.</p> <p>At entry/exit points from/to gas storages and entry/exit interconnection points (cross-border) the gas transmission shall be carried out during a day by equal hourly schedule.</p> <p>Gas amounts, which were (will be) already transmitted/allocated on the basis of confirmed nomination before the beginning of gas amounts change by re-nomination, cannot be changed.</p> <p>Re-nominations of amounts of the natural gas transmission given for a gas day (D) shall be submitted from 16:00 UTC (18:00 Kyiv time) for winter time and 15:00 UTC (18:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D-1) till 02:00 UTC (04:00 Kyiv time) for winter time and 01:00 UTC (04:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D). Re-nomination shall be submitted not less than 3 hours before the beginning of a change in transmission amounts, determined by the nomination.</p>
<p>2. Процедура розгляду реномінації обсягів транспортування природного газу для газової доби розпочинається кожену повну годину та триває 2 години.</p> <p>Оператор газотранспортної системи розглядає останню реномінацію, одержану перед повною годиною.</p>	<p>2. The procedure for re-nomination review of amounts of natural gas transmission for the gas day shall start at each full hour and shall last for two hours.</p> <p>The gas transmission system operator shall review the last re-nomination received before the full hour.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи повідомляє замовника послуг транспортування природного газу, який подав реномінацію, про підтвердження або про відхилення реномінації із зазначенням причин відхилення протягом двох годин від початку процедури розгляду реномінації обсягів транспортування природного газу для газової доби.</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall inform the network user, which submitted the re-nomination, on acceptance or rejection of the re-nomination with specification of the reasons for rejection during two hours from the start of the re-nomination review procedure for amounts of natural gas transmission for the gas day.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи направляє повідомлення</p>	<p>4. The gas transmission system operator sends notifications about</p>

<p>про підтверджені реномінації (із зазначенням обсягів) відповідним замовникам послуг транспортування природного газу протягом двох годин з початку розгляду реномінації. Час початку фактичної зміни підтвердженої номінації (у тому числі зміни потоку) природного газу складає дві години з початку розгляду реномінації, за винятком таких випадків: відстрочення початку відбувається на запит замовника послуг транспортування природного газу; оператор газотранспортної системи дозволив більш ранній початок.</p>	<p>confirmed nominations (with the indication of amounts) to the relevant network users during two hours from the start of re-nomination consideration. Time of actual change of confirmed nomination (including the change of flow) is two hours from the start of nomination consideration, except for the following cases:</p> <ul style="list-style-type: none"> • the delay of start occurred due to the network user’s request; • the gas transmission system operator has allowed earlier start.
<p>5. Будь-яка зміна потоку природного газу відбувається на початку відповідної години.</p>	<p>5. Any change of the natural gas flow shall be performed at the beginning of the relevant hour.</p>
<p>4. Перевірка відповідності номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях</p>	<p>4. Verification of compliance of nominations/re-nominations for entry/exit interconnection points (cross-border)</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях на предмет відсутності причин відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу, та відповідності номінаціям/реномінаціям, що були подані оператору суміжної газотранспортної системи.</p>	<p>1. The gas transmission system operator performs the verification of submitted nominations/re-nominations for entry/exit interconnection points (cross-border) for the absence of the rejection reasons, foreseen by point 14 subsection 1 of this section, and correspondence to the nominations/re-nominations, submitted to the adjacent gas transmission system operator.</p>
<p>2. Процес перевірки номінацій/реномінацій для точок входу або виходу на міждержавних з’єднаннях повинен проходити відповідно до угод про взаємодію, укладених з оператором іншої газотранспортної системи.</p>	<p>2. The process of verification of nominations/re-nominations for entry/exit interconnection points (cross-border) shall be performed according to Interconnection Agreements concluded with another gas transmission system operator.</p>
<p>3. Якщо процес перевірки номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях виявляє невідповідності в обсягах, застосовується «правило меншого». При цьому оператор газотранспортної системи підтверджує номінацію/реномінацію, що визначає обсяг природного газу, встановлений до рівня меншого обсягу природного газу, зазначеного в номінаціях/реномінаціях.</p>	<p>3. If the matching process of nominations/re-nominations for entry/exit interconnection points (cross-border) points reveals non-compliance in amounts, then the “lesser rule” shall be applied. Along with this, the gas transmission system operator shall approve a nomination/re-nomination that determines the amount of natural gas, established to the level of smaller amount of natural gas, indicated in nominations/re-nominations.</p>
<p>4. Якщо за результатами перевірки номінації/реномінації, поданої замовником, для точки входу/виходу на міждержавних з’єднаннях</p>	<p>4. If, based on the results of checking the nomination/renomination submitted by a network user, for an entry/exit point on interconnection point,</p>

<p>оператором газотранспортної системи не виявлено причин для відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу, та відповідна номінація/реномінація не підтверджується з боку суміжного оператора газотранспортної системи, така номінація/реномінація враховується на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи як автоматично подана реномінація на кожну наступну годину до кінця газової доби та підтверджується оператором газотранспортної системи відповідно до вимог цієї глави.</p>	<p>the gas transmission system operator does not find reasons for the deviation provided for in point 14 of subsection 1 of this section, and the corresponding nomination/renomination is not confirmed by an adjacent gas transmission system operator, such nomination/renomination shall be taken into account on the information platform of the gas transmission system operator as an automatically submitted renomination for each subsequent hour until the end of the gas day and is confirmed by the gas transmission system operator in accordance with the requirements of this subsection.</p>
<p>5. Перевірка відповідності номінацій для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газовидобувних підприємств</p>	<p>5. Verification of compliance of nominations for entry points from adjacent gas production enterprises (through the networks of which natural gas of another gas production enterprise or group of gas production enterprises can be transmitted) and entry points to the adjacent gas production enterprises.</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих номінацій для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газовидобувних підприємств на предмет відсутності причин відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall verify the nominations submitted for entry points from adjacent gas production enterprises (through the networks of which natural gas of another gas production enterprise or group of gas production enterprises can be transmitted) and entry points from gas distribution system to the adjacent gas production enterprises for compliance with the reasons of rejection, foreseen by point 14 subsection 1 of this section.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи у разі відсутності причин відхилення, передбачених главою 1 цього розділу, до 13:30 UTC (15:30 за київським часом) години для зимового періоду та до 12:30 UTC (15:30 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) направляє суміжному газовидобувному підприємству (а по газовидобувних підприємствах, підключених до/через газорозподільну систему, - відповідному оператору газорозподільної системи) номінації, подані газовидобувними підприємствами, що планують передачу природного газу через систему зазначеного суміжного газовидобувного підприємства (газовидобувного підприємства, безпосередньо підключеного до газорозподільних систем), з метою проведення перевірки технічної можливості та погодження загального обсягу природного газу, що планується для транспортування через точку входу</p>	<p>2. The gas transmission system operator in case of absence of reasons for rejection, outlined in section 1 of this subsection until 13:30 UTC (15:30 Kyiv time) for winter time and until 12:30 UTC (15:30 Kyiv time) for daylight saving of gas day (D-1) shall forward to the adjacent gas production enterprise (for gas production enterprises connected to/through gas distribution system – the respective gas distribution system) nominations /renominations, submitted by the gas production enterprises, that plan to transmit natural gas through the system of mentioned adjacent gas production enterprise (gas production enterprise directly connected to gas distribution systems) in order to check the technical ability and confirm the total amount of natural gas which is planned to be transmitted through entry point from adjacent gas production enterprise (entry point from gas distribution system).</p>

<p>від суміжного газовидобувного підприємства (точку входу з газорозподільної системи).</p> <p>Номінації, подані газовидобувними підприємствами на точки входу до газотранспортної системи, через які подається газ тільки їх власного видобутку (виробництва), на перевірку не направляються.</p>	<p>Nominations submitted by gas production enterprises for the entry points to the gas transmission system through which only their own production of gas is supplied, shall not be submitted for verification.</p>
<p>3. Суміжне газовидобувне підприємство/оператор газорозподільної системи (у випадку подачі номінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи) надсилає оператору газотранспортної системи інформацію про погоджені номінації до 14:15 UTC (16:15 за київським часом) години для зимового періоду та 13:15 UTC (16:15 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1).</p>	<p>3. Adjacent gas production enterprise/gas distribution system (in case of nomination for virtual entry point from gas distribution system) shall transmit to the gas transmission system operator the information on approved nominations by 14:15 UTC (16:15 Kyiv time) for winter time and 13:15 UTC (16:15 Kyiv time) for daylight saving of gas day (D-1).</p>
<p>4. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію щодо погодження номінацій згідно з положенням цієї глави, оператор газотранспортної системи підтверджує номінації пропорційно поданим заявкам.</p>	<p>4. If the gas transmission system operator does not receive the information on confirmed nominations in accordance with provisions this section, the gas transmission system operator shall confirm the nominations proportionally to the submitted applications.</p>
<p>5. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію про погодження обсягу природного газу, що планується до подачі/відбору замовником послуг транспортування через точку входу/виходу від/до суміжного газовидобувного підприємства, він відхиляє подані номінації.</p>	<p>5. If the gas transmission system operator does not receive information on the approval of natural gas amount, planned to be transmitted for the supply/off-take by the network user through entry/exit point from/to the adjacent gas production enterprise, then submitted nominations are rejected.</p>
<p>6. Перевірка відповідності номінації для точок входу з установок LNG, для точок входу/виходу з/до газосховищ та для точок входу/виходу з/до митного складу газосховища чи групи газосховищ</p>	<p>6. Verification of compliance of a nomination for entry points from LNG facilities or for entry/exit points from/to gas storages and for entry/exit points from/to customs warehouse of a gas storage or group of gas storages</p>
<p>1. Номінації, подані замовником послуг транспортування природного газу для віртуальних точок входу або точок виходу з/до газосховищ, віртуальних точок входу або точок виходу з/до митного складу газосховищ, віртуальної точки входу з установки LNG, повинні збігатися з відповідними номінаціями, поданими оператору газосховища/оператору установки LNG, включаючи ідентифікацію про те, що номінація/реномінація подається на обсяги газу, які заявляються до транспортування з використанням потужностей з обмеженнями.</p>	<p>1. The nominations submitted by the network user for the virtual entry or exit points from/to gas storages, virtual entry or exit points from/to customs warehouse of a gas storages, virtual entry point from LNG facility, shall match the corresponding nominations submitted to the storage system operator, LNG system operator including identification that the nomination/re-nomination is submitted for the amounts of gas that are announced for transmission using capacity with restrictions.</p>

<p>Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих номінацій для точок входу з установок LNG та для точок входу/виходу до/з газосховищ на предмет відсутності причин відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу.</p> <p>Оператор газотранспортної системи надсилає оператору газосховищ/оператору установки LNG номінації, подані замовником послуг транспортування природного газу, до 13:30 UTC (15:30 за київським часом) години для зимового періоду та 12:30 UTC (15:30 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) з метою перевірки та погодження поданих номінацій.</p>	<p>The gas transmission system operator performs the verification of the submitted nominations for entry points from LNG facilities and entry/exit points from/to gas storages for the absence of the rejection reasons, foreseen by point 14 subsection 1 of this section.</p> <p>The gas transmission system operator sends to storage system operator/ LNG system operator the nominations submitted by network user until 13:30 UTC (15:30 Kyiv time) for winter time and 12:30 UTC (15:30 Kyiv time) for daylight saving of gas day (D-1) for matching and confirmation of submitted nominations.</p>
<p>2. Оператор газосховища/оператор установки LNG надсилає оператору газотранспортної системи інформацію про погоджені номінації до 14:15 UTC (16:15 за київським часом) години для зимового періоду та 13:15 UTC (16:15 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1).</p>	<p>2. The storage system operator/LNG system operator shall submit to the gas transmission system operator the information on confirmed nominations till 14:15 UTC (16:15 Kyiv time) for winter time and 13:15 UTC (16:15 Kyiv time) for daylight saving of gas day (D-1).</p>
<p>3. Якщо процес перевірки відповідності номінацій для віртуальних точок входу або точок виходу з/до газосховищ, віртуальних точок входу або точок виходу з/до митного складу газосховища чи групи газосховищ, віртуальної точки входу з установки LNG виявляє невідповідності в номінаціях, застосовується «правило меншого». При цьому оператор газотранспортної системи підтверджує номінацію, що визначає обсяг природного газу, встановлений до рівня меншого обсягу природного газу, зазначеного в номінаціях.</p>	<p>3. If incompliances in nominations are revealed in the matching process of compliance of nominations for virtual entry points or exit points from/to gas storages, virtual entry or exit points from/to customs warehouse of a gas storage or a group of gas storages, virtual entry point from LNG facility, the “lesser rule” shall be applied. Herewith the gas transmission system operator shall approve the nomination, which determines the amount of natural gas, established to the level of the smaller amount of natural gas, specified in nominations.</p>
<p>4. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію про погодження обсягу природного газу, що планується до подачі/відбору замовником послуг транспортування для точок входу з установок LNG та для точок входу/виходу до/з газосховищ, він відхиляє подані номінації.</p>	<p>4. If the gas transmission system operator does not receive information on the approval of natural gas amount, planned to be transmitted for the input/off-take by the network user for virtual entry points from LNG facilities or entry/exit points from/to gas storages, then submitted nominations are rejected.</p>
<p>7. Перевірка відповідності реномінації для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств, віртуальних точок входу з газорозподільних систем, віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу до/з газосховищ, віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу до/з митного складу газосховищ та для</p>	<p>7. Verification of compliance of re-nominations for entry points from adjacent gas production enterprises, virtual entry or exit points from/to gas distribution systems, for virtual entry or exit points from/to gas storages, virtual entry or exit points from/to customs warehouse of the gas storages and for virtual entry point from LNG</p>

віртуальної точки входу з установки LNG	facility
<p>1. У разі подання замовником послуг транспортування природного газу реномінації обсягів природного газу для віртуальних точок входу з газорозподільних систем, для віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу з/до газосховищ, для віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу з/до митного складу газосховищ, віртуальної точки входу з установки LNG оператор газотранспортної системи надсилає оператору газорозподільної системи, оператору газосховища, оператору установки LNG цю реномінацію протягом 30 хвилин від початку процедури розгляду реномінації.</p> <p>Реномінації, подані газовидобувними підприємствами, що подають природний газ через систему суміжного газовидобувного підприємства (газовидобувного підприємства, безпосередньо підключеного до газорозподільних систем) та/або через газорозподільні мережі, надсилаються суміжному газовидобувному підприємству, оператору газорозподільної системи протягом 30 хвилин від початку процедури розгляду реномінації.</p> <p>Реномінації, подані газовидобувними підприємствами на точки входу до газотранспортної системи, через які подається газ тільки їх власного видобутку, на перевірку не направляються.</p>	<p>1. If the network user submits re-nominations of the amounts of natural gas for virtual entry points from gas distribution systems and for virtual entry or virtual exit points from/to gas storages, virtual entry or exit points from/to customs warehouse of the gas storages, for virtual entry point from LNG facility, the gas transmission system operator shall send this re-nomination to the gas distribution system, storage system operator, LNG system operator during 30 minutes from the start of this re-nomination review procedure.</p> <p>The re-nominations submitted by gas production enterprises supplying natural gas through the system of the adjacent gas production enterprise (the gas production enterprise directly connected to gas distribution systems) and/or through gas distribution networks shall be sent to the adjacent gas production enterprise, the gas distribution system operator during 30 minutes from the start of the re-nomination reviewing procedure.</p> <p>The re-nominations submitted by gas production enterprises at the entry points into the gas transmission system through which gas is being supplied only for their own production shall not be sent for verification.</p>
<p>2. Суміжне газовидобувне підприємство, через мережі якого подається газ іншого газовидобувного підприємства, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG здійснюють перевірку реномінації та надсилають оператору газотранспортної системи інформацію про результати перевірки реномінації протягом 45 хвилин з часу одержання реномінації від оператора газотранспортної системи.</p>	<p>2. The adjacent gas production enterprise, that has networks through which the gas is being supplied by another gas production enterprise, gas distribution system, storage system operator, LNG system operator shall perform verification of re-nominations and send the information on the results of verification of re-nominations to the gas transmission system operator during 45 minutes since the receipt of the re-nomination from the gas transmission system operator.</p>
<p>3. Якщо процес перевірки відповідності реномінації для віртуальної точки входу/виходу з/до газосховищ, для віртуальної точки входу/виходу з/до митного складу газосховищ або віртуальної точки входу з установки LNG виявляє невідповідності в реномінаціях, застосовується «правило меншого». При цьому оператор газотранспортної системи підтверджує реномінацію, що визначає обсяг</p>	<p>3. If non-compliances in re-nominations are revealed in the matching process of compliance of re-nominations for virtual entry/exit point to/from gas storages, virtual entry or exit points from/to customs warehouse of the gas storages or a virtual entry point from LNG facility, the “lesser rule” shall be applied. Along with this, the gas transmission system operator shall approve the re-nomination, which determines the amount of natural gas,</p>

<p>природного газу, встановлений до рівня меншого обсягу природного газу, зазначеного в реномінаціях.</p>	<p>established to the level smaller than the amount of natural gas, specified in re-nominations.</p>
<p>4. Процес перевірки відповідності реномінації для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств, віртуальних точок входу з газорозподільних систем здійснюється відповідно до глави 5 цього розділу.</p>	<p>4. Matching process for the re-nominations for entry points from adjacent gas production enterprises, virtual entry points from gas distribution systems is performed in accordance with section 5 of this subsection.</p>
<p>5. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію про погодження обсягів природного газу, що планується для подачі/відбору через точки входу/виходу від/до суміжних газовидобувних підприємств, точку входу з газорозподільних систем, точки входу/виходу до/з газосховищ та точку входу з установок LNG, він відхиляє подані реномінації.</p>	<p>5. If the gas transmission system operator does not receive information on the confirmation of natural gas amount, planned to be transmitted for the input/off-take for entry/exit points from/to adjacent gas production enterprises, entry point from gas distribution systems, virtual entry point from LNG facilities or entry/exit points from/to gas storages, then submitted re-nominations are rejected.</p>
<p>XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ</p>	<p>XII. EXCHANGE OF INFORMATION ON INPUTS AND OFF-TAKES OF NATURAL GAS OF NETWORK USER AND DETERMINATION OF ALLOCATIONS</p>
<p>1. Загальні положення</p>	<p>1. General provisions</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи на підставі інформації про вимірний за газову добу обсяг природного газу та всі його подачі та відбори, яка надається оператором газорозподільної системи, суміжним газовидобувним підприємством, газовидобувним підприємством, підключеним безпосередньо до газорозподільної системи, оператором газосховищ, оператором установки LNG та прямим споживачем, надає кожному замовнику послуг транспортування природного газу інформацію про його подачі та відбори в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи за відповідну газову добу (D) в порядку, встановленому цим розділом. Інформація про відбори в точках виходу до газорозподільних систем надається в розрізі споживачів замовника послуг транспортування.</p>	<p>1. The gas transmission system operator on the basis of information on metered for gas day natural gas amount and all its inputs and off-takes, provided by gas distribution system, adjacent gas production enterprise, gas production enterprise, connected directly to gas distribution system, storage system operator, LNG system operator and direct customer, shall provide for each network user the information on its inputs and off-takes at entry/exit points to/from gas distribution system for the relevant gas day (D) in accordance with this subsection. Information on the off-takes at the exit points to gas distribution systems is provided by each customer of the network user.</p>
<p>2. Якщо інформація про фактичний обсяг споживання природного газу не може бути отримана щодобово (за відсутністю дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку), використовується</p>	<p>2. If information on actual amount of consumption cannot be received on daily basis (due to the absence of remote data transmission from commercial metering unit), calculated (forecasted) value is used.</p>

<p>розрахункове (прогнозоване) значення.</p> <p>3. Алокація природного газу по кожному замовнику послуг транспортування природного газу, поданих (отриманих) ним у точці входу та відібраних (переданих) у точці виходу за певний період, визначається оператором газотранспортної системи та доводиться ним до відома замовника послуг транспортування природного газу у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>3. Natural gas allocation by each network user, input (off-taken) by him at entry point and off-taken (input) at exit point in certain period, is performed by the gas transmission system operator and then shall be brought to attention of a network user in accordance with this Code.</p>
<p>4. Відповідальність за своєчасність, повноту і достовірність інформації, що надається відповідно до цього розділу, несе той суб'єкт, на якого покладається обов'язок щодо надання інформації оператору газотранспортної системи відповідно до цього розділу.</p> <p>Електронні документи (електронні повідомлення), що надаються оператором газотранспортної системи відповідно до цього розділу, повинні містити його електронний цифровий підпис і на запит замовника послуг транспортування надаються йому у паперовій формі за підписом уповноваженої особи у строк, що не перевищує 5 робочих днів.</p>	<p>4. The liability for the timeliness, completeness and reliability of the information provided in accordance with this section shall be borne by an entity who is imposed with the obligation to provide information to the gas transmission system operator in accordance with this section.</p> <p>Electronic documents (electronic notifications), provided by the gas transmission system operator in accordance with this subsection, shall contain its digital signature and, by the request of the network user, are provided to him in paper form signed by the authorized person in term no more than 5 working days.</p>
<p>5. Інформація про обсяги подач та відборів природного газу, попередня та остаточна алокація визначаються в метрах кубічних та інформативно в одиницях енергії (кВт·год).</p>	<p>5. Information on natural gas input and off-takes, initial and final allocation are expressed in cubic meters and energy units (KWh).</p>
<p>2. Прогноз відборів/споживання, що не вимірюються щодобово</p>	<p>2. Forecast of non daily metered off-takes/consumption</p>
<p>1. Не пізніше ніж об 11:00 UTC (13:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 10:00 UTC (13:00 за київським часом) годині для літнього періоду газової доби (D-1) оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу на газову добу (D) прогноз його відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, окремо по кожному з них, у тому числі відборів кожного споживача, постачальником якого є цей замовник послуг транспортування природного газу.</p>	<p>1. No later than at 11:00 UTC (13:00 Kyiv time) for winter time or at 10:00 UTC (13:00 Kyiv time) for daylight saving of gas day (D-1) the gas transmission system operator shall provide to a network user for gas day (D) the forecast of its non daily metered off-takes/consumption, separately for each of them, including off-takes of each customer, the supplier of which this network user is.</p>
<p>2. У газову добу (D) оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу два оновлення прогнозу відборів, що не вимірюються щодобово.</p>	<p>2. During gas day (D) the gas transmission system operator shall provide two updates of forecast of non daily metered to the network user.</p>

<p>Перше оновлення надається не пізніше ніж о 13:00 UTC (15:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 12:00 UTC (15:00 за київським часом) годині для літнього періоду газової доби (D).</p> <p>Друге оновлення надається не пізніше ніж о 17:00 UTC (19:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 16:00 UTC (19:00 за київським часом) годині для літнього періоду газової доби (D).</p>	<p>First update shall be provided no later than at 13:00 UTC (15:00 Kyiv time) for winter time or at 12:00 UTC (15:00 Kyiv time) for daylight saving of gas day (D).</p> <p>Second update shall be provided no later than at 17:00 UTC (19:00 Kyiv time) for winter time or at 16:00 UTC (19:00 Kyiv time) for daylight saving of gas day (D).</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу прогноз відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, та оновлення такого прогнозу на підставі інформації (прогнозу), наданої оператором газорозподільної системи, стосовно споживачів, які знаходяться в його газорозподільній зоні.</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall provide forecast of non daily metered off-takes/consumption to the network user and the updates of this forecast on the basis of information (forecast), provided by gas distribution system, by the customers located in his gas distribution area.</p>
<p>4. Оператор газорозподільної системи здійснює прогнозування відборів/споживання у газорозподільній зоні, в якій він здійснює діяльність з розподілу природного газу.</p> <p>Оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи інформацію, необхідну для надання замовникам послуг транспортування природного газу згідно з цим Кодексом, у тому числі з метою проведення оператором газотранспортної системи процедури алокації.</p>	<p>4. Gas distribution system shall perform the forecast of off-takes/consumption in its gas distribution area.</p> <p>Gas distribution system provides the gas transmission system operator with information, required for the provision to network users according to this Code, including in order to perform allocation procedure by the gas transmission system operator.</p>
<p>5. Розрахунок прогнозів відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, проводиться оператором газорозподільної системи. При цьому такий розрахунок здійснюється на підставі статистики місячних відборів/споживання за попередні три роки та враховує зміни температури навколишнього природного середовища, профілі споживання, дні тижня, сезон відпусток та інші параметри, що впливають на добовий відбір/споживання.</p>	<p>5. Calculation of forecasts of non daily metered off-takes/consumption shall be performed by a gas distribution system operator. Such calculation shall be carried out on the basis of the statistics of monthly off-takes/consumption for the last three years and take into account the changes of environment temperature, consumption profiles, days of the week, vacations season and other parameters, influencing daily off-take/consumption.</p>
<p>6. Оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи прогнози відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, та оновлення таких прогнозів не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з цією главою.</p>	<p>6. Gas distribution system shall provide the gas transmission system operator with forecasts of non daily metered off-takes/consumption and with updates of such forecasts no later than one hour before the deadline for the provision of such information by the gas transmission system operator for network users in accordance with this section.</p>
<p>7. Інформація повинна надаватись оператором газорозподільної</p>	<p>7. Information shall be provided by gas distribution system in</p>

<p>системи в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>electronic form via the information platform in a template set by the gas transmission system operator and approved by the Regulator.</p>
<p>8. Оператор газорозподільної системи щорічно оприлюднює звіт про точність прогнозування відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, до 01 березня року, наступного за звітним.</p>	<p>8. Gas distribution system annually shall publish the report on the accuracy of forecasts of non daily metered off-takes/consumption, until 1 March of the year following the reporting year.</p>
<p>9. У разі порушення оператором газорозподільної системи обов'язків, передбачених цією главою, оператор газотранспортної системи терміново інформує про це Регулятора.</p>	<p>9. In case when gas distribution system violates the duties, foreseen by this section, the gas transmission system operator immediately shall inform the Regulator about this.</p>
<p>3. Порядок обміну інформацією про подачі та відбори/споживання, що вимірюються протягом доби</p>	<p>3. The order of information exchange on intraday metered inputs and off-takes/consumption</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу інформацію про його подачі та відбори/споживання природного газу, що вимірюються протягом доби, щодобово окремо по кожному з його споживачів щонайменше два рази на газову добу.</p> <p>Перше оновлення надається не пізніше 13:00 UTC (15:00 за київським часом) години для зимового періоду або 12:00 UTC (15:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D).</p> <p>Друге оновлення надається не пізніше 17:00 UTC (19:00 за київським часом) години для зимового періоду або 16:00 UTC (19:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D).</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall provide information on its intraday metered inputs and gas off-takes/consumption to the network user, each day separately for each of its customers at least twice a gas day.</p> <p>The first update shall be provided no later than 13:00 UTC (15:00 Kyiv time) for winter time or 12:00 UTC (15:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D).</p> <p>The second update shall be provided no later than 5:00 UTC (19:00 Kyiv time) for winter time or 16:00 UTC (19:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D).</p>
<p>2. Оператор газорозподільної системи, суміжне газовидобувне підприємство, газовидобувне підприємство, підключене безпосередньо до газорозподільної системи, оператор газосховищ, оператор установки LNG та прямий споживач надають оператору газотранспортної системи інформацію про подачі та відбори/споживання, що вимірюються протягом доби, не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з пунктом 1 цієї глави. При цьому інформація про добові обсяги подач та</p>	<p>2. The gas distribution system, an adjacent gas production enterprise, a gas production enterprise connected directly to the gas distribution system, the gas storage operator, LNG system operator and the direct customer shall provide the gas transmission operator with information on intraday metered input and gas off-takes/consumption, not later than one hour before the expiration of the term for providing such information by the gas transmission system operator to the network users in accordance with point 1 of this subsection. In this case, information on daily amounts of intraday metered inputs and off-takes/consumption, shall be provided to the gas transmission</p>

<p>відборів/споживання, що вимірюються протягом доби, надається оператору газотранспортної системи не пізніше ніж о 08:00 UTC (10:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 07:00 UTC (10:00 за київським часом) годині для літнього періоду після закінчення газової доби (D). Така інформація повинна надаватись в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>system operator no later than at 8:00 UTC (10:00 am at Kyiv time) for winter time or 7:00 UTC (10: 00 at Kyiv time) for daylight saving after the end of the gas day (D). Such information shall be provided electronically through the information platform in a template set by the gas transmission system operator and approved by the Regulator.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи надає через інформаційну платформу оператору газорозподільних систем не пізніше 15:00 UTC (17:00 за київським часом) години для зимового періоду або о 14:00 UTC (17:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D) інформацію про фактично подані обсяги природного газу у фізичних точках виходу до газорозподільних систем такого оператора станом на 16:00 (за київським часом) газової доби (D).</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall provide to a gas distribution system operator through the information platform no later than 15:00 UTC (17:00 Kyiv time) for winter time or at 14:00 UTC (17:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D) with information on the actual delivered amounts of natural gas at the physical exit points to the gas distribution systems of such operator as of 4:00 UTC (Kyiv time) of the gas day (D).</p>
<p>4. Порядок обміну інформацією про подачі та відбори/споживання по закінченню газової доби</p>	<p>4. The order of information exchange of the input and off-take/consumption at the end of the gas day</p>
<p>1. Оператор газорозподільної системи, суміжне газовидобувне підприємство, газовидобувне підприємство, підключене безпосередньо до газорозподільної системи, оператор газосховищ, оператор установки LNG та прямий споживач надають оператору газотранспортної системи інформацію про фактичні обсяги подач або відборів/споживання, що вимірюються протягом доби та щодобово, не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з пунктом 1 глави 5 цього розділу.</p> <p>Якщо газорозподільна система має місце передачі природного газу в/з іншу(ої) газорозподільну(ої) систему(и), оператори відповідних газорозподільних систем подають оператору газотранспортної системи інформацію про фактичний обсяг приймання-передачі природного газу з однієї газорозподільної зони в іншу у строк, визначений абзацом першим цього пункту, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи</p>	<p>1. The gas distribution system, an adjacent gas production enterprise, a gas production enterprise connected directly to the gas distribution system, the gas storage operator, LNG system operator and the direct customer, shall provide the gas transmission system operator with information on actual intraday and daily inputs or off-takes/consumption, not later than one hour before the expiration of the term for providing such information by the gas transmission system operator to the network users in accordance with point 1 of subsection 5 of this section.</p> <p>If the gas distribution system has a point of natural gas transmission to/from another gas distribution system(s), operators of the respective gas distribution systems shall provide the gas transmission system operator with information on the actual amount of natural gas acceptance-transfer from one gas distribution zone to another within the time period specified the first paragraph of this point, electronically through the information platform in a template set by the gas transmission system operator and approved by the Regulator.</p>

<p>формою, погодженою Регулятором.</p>	
<p>5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу</p>	<p>5. Initial daily allocation of natural gas inputs of a network user</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи не пізніше ніж о 15:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 14:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для літнього періоду газової доби (D+1) здійснює попередню алокацію подач природного газу та надає її кожному замовнику послуг транспортування природного газу за газову добу (D).</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall not later than at 15:00 UTC (17:00 Kyiv time) for winter time or at 14:00 UTC (17:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D+1) carry out the initial daily allocation of natural gas inputs and provide it for each network for the gas day (D).</p>
<p>2. У точках входу з газосховищ оператор газотранспортної системи визначає алокацію обсягів згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях.</p>	<p>2. At the entry points from the gas storages, the gas transmission system operator shall determine the allocation of amounts according to the data of the confirmed nominations/re-nominations. At the same time, the amounts defined in the allocation are equal to the amounts defined in the approved nominations/re-nominations.</p>
<p>3. У точках входу на міждержавних з'єднаннях оператор газотранспортної системи визначає попередню алокацію обсягів подач замовника послуг транспортування згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в попередній алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях (крім випадків, визначених цим пунктом).</p> <p>У випадку якщо угодою про взаємодію із суміжним оператором газотранспортної системи передбачено інший порядок визначення алокації, визначення попередньої алокації здійснюється відповідно до такої угоди про взаємодію з урахуванням вимог цього абзацу. При цьому оператор газотранспортної системи на своєму вебсайті публікує перелік точок входу на міждержавному з'єднанні, на яких попередня алокація здійснюється відповідно до угоди про взаємодію, а також положення угоди про взаємодію, які передбачають порядок визначення алокації.</p>	<p>3. At the entry interconnection points (cross-border), the gas transmission system operator shall determine the amounts allocation of network user according to the data of the confirmed nominations/re-nominations. At the same time, the amounts defined in the allocation are equal to the amounts defined in the approved nominations/re-nominations (except for the cases, defined in this point).</p> <p>In case, if cooperation agreement with the adjacent gas transmission system operator foresees another procedure of the allocations definition, initial allocation definition is performed by such agreement taking into account the requirements of this paragraph. At the same time the gas transmission system operator on its website publishes the list of entry interconnection points (cross-border), for which the initial allocation is performed by the cooperation agreement and also the provisions of the cooperation agreement, which foresee the procedure of allocation definition.</p>
<p>4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи</p>	<p>4. To implement the allocation by the gas transmission system operator at the entry points from adjacent gas production enterprise, an adjacent gas production enterprise shall provide the gas transmission system</p>

відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

Якщо інформація про обсяги подачі природного газу у відповідній точці входу не буде надана оператору газотранспортної системи (у строки, визначені цією главою) для проведення алокації, обсяг природного газу, поданий у відповідних точках входу від газовидобувних підприємств, повинен бути визначений у такому порядку:

якщо обсяг по відповідній точці входу перевищує сумарні підтвержені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтвержені по цій точці, обсяг їх підтверджених номінацій/реномінацій, а різниця визначається суміжному газовидобувному підприємству, про що оператор газотранспортної системи інформує замовників послуг транспортування природного газу та суміжне газовидобувне підприємство;

якщо фактичний обсяг по відповідній точці входу не перевищує сумарні підтвержені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтвержені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтвержені номінації/реномінації.

Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного

operator with relevant information on the amounts of natural gas inputs (by the gas production enterprises, which input the natural gas to the gas transmission system at this entry point) not later than one hour before the expiration of the term for providing such information by the gas transmission system operator established by point 1 of this subsection, electronically through an information platform in a template set by the gas transmission system operator and approved by the Regulator.

If the information on amount of the natural gas at the relevant entry point inputs will not be provided to the gas transmission system operator (in the timeframes defined by this subsection), for carrying out the allocation the amount of natural gas supplied at the relevant entry points from the gas production enterprises shall be determined in the following order:

if the amount at the relevant entry point exceeds the total confirmed nominations/re-nominations of the gas production enterprises at this point, then the gas transmission system operator determines the gas production enterprises whose nominations/re-nominations have been confirmed at this point, the amount of their confirmed nominations/re-nominations, and the difference is determined to the adjacent gas production enterprise on what the gas transmission system operator shall inform network users and an adjacent gas production enterprise;

if the actual amount at the relevant entry point does not exceed the total confirmed nominations/re-nominations of the gas production enterprises at this point, the gas transmission system operator shall determine the amount to the gas production enterprises whose nominations/re-nominations have been confirmed at this point, proportionally to their confirmed nominations/re-nominations, as the gas transmission system operator shall inform gas production enterprises, whose nominations/re-nominations were confirmed at this entry point.

The amount of natural gas that is transferred by the gas transmission system operator at a exit point to an adjacent gas production enterprise and is taken by the

<p>підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначені алокації у зазначених точках.</p>	<p>gas transmission system operator at an entry point from an adjacent gas production enterprise (through the network of which natural gas of another gas production enterprise or group of gas production enterprises can be transmitted) shall not allocate to a network user with determined allocations at the specified points.</p>
<p>5. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу з газорозподільних систем (місце надходження природного газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи в розрізі газовидобувних підприємств не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p> <p>При цьому газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, зобов'язане надати відповідному оператору газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) щодо фактичного обсягу подачі природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи у розрізі підключених до/через нього газовидобувних підприємств не пізніше ніж за три години до закінчення строку надання інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді.</p> <p>Якщо інформація про обсяг подачі природного газу через місце підключення газовидобувного підприємства до газорозподільної системи буде відрізнятись від даних комерційного вузла обліку, що обліковує природний газ через зазначене місце підключення, для</p>	<p>5. To carry out allocation by the gas transmission system operator at entry points from gas distribution systems (the place of gas supply from a gas production enterprise at point of its connection to gas distribution system, through which natural gas may be transferred to another gas production enterprise or group of gas production enterprises), the gas distribution system shall provide the gas transmission system operator with relevant information on the amounts supplies at the virtual entry point from the gas distribution system by gas production enterprises no later than one hour prior to the expiration of the term for providing such information by the gas transmission system operator provided by point 1 of this subsection, electronically through the information platform in a template set by the gas transmission system operator and approved by the Regulator.</p> <p>In this case, the gas production enterprise directly connected to the gas distribution system shall be obliged to provide a relevant gas distribution system with information (in a template of this operator) regarding the actual amount of natural gas input at the virtual entry point from the gas distribution system in the context of gas production enterprises connected to it/through it, not later than three hours before the expiration of the term for the provision of information by the gas transmission system operator provided by point 1 of this subsection in electronic form.</p> <p>If the information on the natural gas input amount through the place of connection of the gas production enterprise to the gas distribution system will differ from the data of the commercial metering unit that accounts for natural gas through the indicated place of connection, for the purpose of the</p>

<p>проведення алокації обсяг подачі природного газу через місце підключення газовидобувного підприємства визначається за даними комерційного вузла обліку, а обсяги, подані газовидобувними підприємствами через зазначене місце підключення, повинні бути визначені в такому порядку:</p> <p>якщо обсяг подачі природного газу за даними комерційного вузла обліку буде перевищувати обсяг, наданий газовидобувним підприємством, то оператор газорозподільної системи визначає газовидобувним підприємствам (крім безпосередньо підключеного) обсяг їх підтверджених номінацій/реномінацій, а різницю визначає газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, про що оператор газорозподільної системи його інформує;</p> <p>якщо обсяг подачі природного газу за даними комерційного вузла обліку буде меншим від даних, наданих газовидобувним підприємством, то оператор газорозподільної системи визначає газовидобувним підприємствам обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газорозподільної системи їх інформує.</p>	<p>allocation, the amount of natural gas supply through the place of connection of the gas production enterprise is determined according to the data of the commercial accounting node, and the amounts submitted by the gas production enterprises through the indicated place of connection should be defined in the following order:</p> <p>if the amount of natural gas input according to the data of the commercial node, exceeds the amount provided by the gas production enterprise, then the gas distribution system shall determine the amount of their confirmed nominations/re-nominations for the gas production enterprises (except directly connected), and the difference shall be determined to the gas production enterprise directly connected to the gas distribution system, about which the gas distribution system informs him;</p> <p>if the amount of natural gas input according to the data of the commercial accounting unit is less than the data provided by the gas production enterprise, then the gas distribution system shall determine the amount of gas production enterprises in proportion to their confirmed nominations/re-nominations, about which the gas distribution system informs them.</p>
<p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>	<p>6. Initial daily allocation of network user's off-takes</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи не пізніше ніж о 15:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 14:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для літнього періоду газової доби (D+1) здійснює попередню алокацію відборів природного газу та надає її кожному замовнику послуг транспортування природного газу за газову добу (D).</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall not later than 15:00 UTC (17:00 Kyiv time) for winter time or at 14:00 UTC (17:00 Kyiv time) for daylight saving of the gas day (D+1) carry out the initial allocation and provide it to each network user for the gas day (D).</p>
<p>2. У точках виходу до газосховищ оператор газотранспортної системи визначає алокацію обсягів згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях.</p>	<p>2. At the exit points to the gas storages, the gas transmission system operator determines the allocation of amounts according to the data of the confirmed nominations/re-nominations. At the same time, the amounts defined in the allocation are equal to the amounts defined in the approved nominations/re-nominations.</p>

<p>3. У точках виходу на міждержавних з'єднаннях оператор газотранспортної системи визначає попередню алокацію обсягів відборів замовника послуг транспортування згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в попередній алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях (крім випадків, визначених цим пунктом).</p> <p>У випадку якщо угодою про взаємодію із суміжним оператором газотранспортної системи передбачено інший порядок визначення алокації, визначення попередньої алокації здійснюється відповідно до такої угоди про взаємодію з урахуванням вимог цього абзацу. При цьому оператор газотранспортної системи на своєму вебсайті публікує перелік точок виходу на міждержавному з'єднанні, на яких попередня алокація здійснюється відповідно до угоди про взаємодію, а також положення угоди про взаємодію, які передбачають порядок визначення алокації.</p>	<p>3. At the exit interconnection points (cross-border), the gas transmission system operator shall determine the allocation of off-take amounts of network user according to the data of the confirmed nominations/re-nominations. At the same time, the amounts defined in the allocation are equal to the amounts defined in the approved nominations/re-nominations (except for the cases, defined by this point).</p> <p>In case, when cooperation agreement with the adjacent gas transmission system operator foresees another procedure of the allocations definition, initial allocation definition is performed by such agreement taking into account the requirements of this paragraph. At the same time the gas transmission system operator on its website shall publish the list of entry interconnection points (cross-border), for which the initial allocation is performed by the cooperation agreement and also the provisions of the cooperation agreement, which foresee the procedure of allocation definition.</p>
<p>4. Весь обсяг природного газу, відібраний у точці виходу до газорозподільної системи, підлягає розподілу на відповідних замовників послуг транспортування природного газу шляхом визначення алокації.</p> <p>Оператор газотранспортної системи визначає попередню щодобову алокацію відборів замовника послуг транспортування природного газу на основі інформації, отриманої згідно з цим розділом, та даних Реєстру споживачів постачальника.</p> <p>У випадку відбору/споживання, що вимірюється щодобово, для проведення попередньої щодобової алокації використовуються фактичні дані відбору/споживання, отримані на кінець газової доби.</p> <p>У випадку відбору/споживання, що не вимірюється щодобово, попередня щодобова алокація дорівнює другому оновленню прогнозу відбору/споживання, визначеного згідно з пунктом 2 глави 2 цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в газотранспортну систему і в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого</p>	<p>4. The entire amount of gas off-take at the entry point into the gas distribution system is subject to the allocation to the relevant network users by means of allocation definition.</p> <p>The gas transmission system operator shall determine the initial daily allocation of the network user's off-take based on the information received in accordance with this section and the data of the Register of supplier's customers.</p> <p>In case of daily metered off-take/consumption, the actual data of off-take/consumption received at the end of the gas day is used for carrying out the initial daily allocation.</p> <p>In the case not daily metered off-take/consumption, provisional daily allocation equals to the second update of off-take/consumption forecast, determined in accordance with point 2 of subsection 2 of this section.</p> <p>If the amount of natural gas transferred to a gas distribution system (taking into account the amounts of natural gas input by a gas production enterprise connected to a gas distribution system's networks and the flow of natural gas to the gas transmission system and to an adjacent gas distribution system) exceeds the sum of the amounts of unauthorized off-take and off-</p>

<p>відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.</p> <p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг газу, поданого оператором газорозподільної системи до газотранспортної системи у визначену газову добу, у тому числі придбаного у власника природного газу (у тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця), та який по закінченню цієї газової доби не було відібрано з газорозподільної системи.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в газотранспортну систему і в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>	<p>take of customers according to the information on off-takes from a gas distribution system, then the entire remainder shall be an off-take of the appropriate gas distribution system operator to cover the volumes (amounts) of actual losses and production and technological costs of natural gas in the gas distribution system.</p> <p>The allocation of a current supplier of a gas distribution system operator is reduced by the amount of gas supplied by a gas distribution system operator to the gas transmission system in a specified gas day, including purchased one from the owner of natural gas (including gas production enterprise, biogas production enterprise or other types of gas from alternative sources, wholesaler), and which at the end of this gas day was not off-taken from a gas distribution system.</p> <p>If the amount of natural gas transferred to a gas distribution system (taking into account the amounts of natural gas input to a gas production enterprise connected to gas distribution system networks and a natural gas crossflow to the gas transmission system and to an adjacent gas distribution system) is less than the total amount of unauthorized off-take and off-take of customers according to the information on the off-take from a gas distribution system, then the gas transmission system operator reduces proportionally the final calculated amount on the off-takes that are not metered daily from this gas distribution system.</p>
<p>5. У точках виходу до прямого споживача оператор газотранспортної системи проводить алокацію всього обсягу природного газу на його діючого постачальника на підставі даних Реєстру споживачів постачальника.</p>	<p>5. At the exit points to the direct customer, the gas transmission system operator shall carry out the allocation of the entire natural gas amount to its current supplier on the basis of the data of the Register of supplier's customers.</p>
<p>6. Якщо газорозподільна система має місце передачі природного газу в іншу газорозподільну систему (тобто через суміжну газорозподільну систему природний газ передається в іншу газорозподільну систему), оператор газорозподільної системи, якому належить чи в експлуатації якого знаходиться комерційний вузол обліку, надає оператору газотранспортної системи інформацію про фактичний обсяг приймання-передачі природного газу з однієї газорозподільної системи в іншу не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку</p>	<p>6. If the gas distribution system has a natural gas transfer to another gas distribution system (meaning through the adjacent gas distribution system), the natural gas is transferred to another gas distribution system, the gas distribution system, owning or operating the commercial accounting unit, provides the gas transmission system operator with information on the actual amount of natural gas acceptance-transmission from one gas distribution system to another not later than one hour before the expiration of the term of providing such information to the gas transmission system</p>

<p>надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави.</p>	<p>operator defined by point 1 of this subsection.</p>
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p>	<p>7. Allocation of customer's natural gas off-takes is possible only to the customer of the natural gas transmission service acting as a supplier of such customer in accordance with the data of the Register of supplier's customers and refers to him by the gas transmission system operator until the termination of natural gas supply to such customer in accordance with the provided procedure, except in cases, provided below.</p>
<p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</p>	<p>The amount of natural gas off-takes in the networks of a gas distribution system operator of customers in case of their absence in the Register of customers of any supplier or after the expiration of the period established by the legislation for the termination (limitation) of the distribution of natural gas, as well as off-take by a gas distribution system operator in case of its absence in the Register of customers of any supplier, except in the case of natural gas procurement in accordance with a regulation on imposing public service obligations on natural gas market entities to ensure public interests in the process of functioning of the natural gas market, is the amount of unauthorized off-take of the relevant gas distribution system operator.</p>
<p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	<p>In the case of natural gas off-take by a direct customer without active supplier (if a direct customer is not included in the Register of customers of any supplier), the entire amount of gas off-take is the amount of unauthorized off-take of a direct customer.</p>
<p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p>	<p>In the case of a written request of the network user, which is the supplier or the gas transmission system operator to the gas distribution system, about the termination of the natural gas distribution to the customer of network user, which is submitted in accordance with the procedure defined by the legislation, the allocation of the actual amount of natural gas consumption by such customer after the term established by legislation to stop the distribution of natural gas to such customer, shall be allocated to a gas distribution system operator taking into account the provisions of this point.</p>

<p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	<p>In the case of a written request of a network user, who is a supplier, to the gas transmission system operator to terminate the natural gas transmission to a direct customer of a network user, which is submitted in accordance with the procedure established by legislation, the actual amount of natural gas consumption by such direct customer after the period established by law for the termination of natural gas transmission to such a direct customer shall be the amount of unauthorized off-take of a direct customer.</p>
<p>7. Остаточні алокації щодобових подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>	<p>7. Final allocations of network user's daily inputs and off-takes</p>
<p>1. Остаточна алокація щодобових подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу газового місяця (М) здійснюється оператором газотранспортної системи з урахуванням вимог цієї глави.</p>	<p>1. The final allocation of the network user's daily inputs and off-takes of a gas month (M) shall be carried out by the gas transmission system operator in accordance with the requirements of this section.</p>
<p>2. У точках виходу до газорозподільної системи з метою проведення остаточної алокації щодобових відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, оператор газорозподільної системи до 08 числа газового місяця (М+1) надає оператору газотранспортної системи інформацію про фактичний місячний відбір/споживання природного газу окремо по кожному споживачу, відбір/споживання якого не вимірюється щодобово. У випадку якщо комерційний вузол обліку обладнаний обчислювачем (коректором) з можливістю встановити за результатами місяця фактичне щодобове споживання природного газу, така інформація додатково надається в розрізі газових днів газового місяця (М).</p>	<p>2. At the exit points to a gas distribution system for the purpose of performing a final allocation of non daily metered daily off-takes/consumption, a gas distribution system operator by the 8th day of the gas month (M+1) shall provide the gas transmission system operator with information on the actual monthly non daily metered off-take/consumption of natural gas separately for each customer. In case the commercial accounting unit is equipped with a computer (corrector) with the ability to get the actual daily consumption of natural gas according to the results of the month, such information is additionally provided in context of the gas days of the gas month (M).</p>
<p>3. У точках виходу до газорозподільної системи оператор газотранспортної системи здійснює остаточну алокацію щодобових відборів замовника послуг транспортування природного газу з урахуванням інформації про прогнозовані та фактичні обсяги споживання по кожному окремому споживачу замовника послуг транспортування природного газу з урахуванням вимог цієї глави.</p>	<p>3. At exit points to a gas distribution system, the gas transmission system operator shall make the final allocation of the network user's daily off-takes on the basis of information on forecasted and actual consumption amounts for each individual customer of a network user in accordance with the requirements of this subsection.</p>
<p>4. Остаточна алокація відборів/споживання, що вимірюються</p>	<p>4. The final allocation of daily metered off-takes/consumption is</p>

<p>щодобово, дорівнює обсягам попередніх добових алокацій, крім випадків зміни режимів нарахування споживачу обсягів у порядку, встановленому Кодексом газорозподільних систем. При зміні режимів нарахування споживачу обсягів за період такої зміни коригування добових обсягів споживання здійснюється відповідно до пункту 6 цієї глави.</p>	<p>equal to the amounts of the previous daily allocations, except for cases of changing the modes of charging the customer's amounts in the order defined by the Gas Distribution Systems Code. When changing the modes of calculating the customer's amounts during the period of such a change, the adjustment of daily consumption amounts is carried out in accordance with point 6 of this subsection.</p>
<p>5. Остаточна алокація відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, за умови здійснення обліку комерційним вузлом обліку, обладнаним обчислювачем (коректором) з можливістю встановити за результатами місяця фактичне щодобове споживання природного газу, а також обсяги остаточних щодобових алокацій по такому споживачу коригуються та дорівнюють фактичному споживанню за відповідну газову добу газового місяця (М) за даними обчислювача (коректора), крім випадків зміни режимів нарахування споживачу обсягів у порядку, встановленому Кодексом газорозподільних систем. При зміні режимів нарахування споживачу обсягів за період такої зміни коригування добових обсягів споживання здійснюється відповідно до пункту 6 цієї глави.</p>	<p>5. The final allocation of non daily metered off-takes/consumption and if the accounting is carried out by a commercial accounting unit equipped with a computer (corrector) with the ability to get the actual daily consumption of natural gas by the results of the month, the amounts of the daily allocation for such a customer are adjusted and equal to actual consumption for the corresponding gas day of the gas month (M) according to the computer (corrector), except for cases of changing the modes of charging the customer's amount in the order defined by the Gas Distribution Systems Code. When changing the modes of charging the customer amounts, during the period of such a change, the adjustment of daily consumption amounts is carried out in accordance with point 6 of this subsection.</p>
<p>6. У випадку якщо фактичний місячний обсяг відбору/споживання дорівнює сумі попередніх щодобових алокацій за місяць, для відбору/споживання, що не вимірюється щодобово та облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), обсяги щодобових остаточних алокацій дорівнюють обсягам, визначеним попередніми щодобовими алокаціями.</p> <p>У випадку якщо фактичний місячний обсяг відборів/споживання не дорівнює сумі попередніх щодобових алокацій за місяць, для відбору/споживання, що не вимірюється щодобово та облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), для визначення щодобових остаточних алокацій відборів приймаються дані скоригованих щодобових алокацій. При цьому попередні щодобові алокації відбору/споживання коригуються на величину Δ (з урахуванням додатної/від'ємної величини), розмір якої визначається за формулою</p>	<p>6. In the case of actual non daily metered off-take/consumption recorded by a commercial accounting node not equipped with computer (corrector), the actual monthly consumption is equal to the sum of the previous daily allocations, the amount of daily final allocations is equal to the amounts determined by the previous daily allocations.</p> <p>In the case of actual non daily metered off-take/consumption is performed by a commercial accounting node not equipped with computer (corrector), the actual monthly off-take/consumption is not equal to the sum of the previous daily allocations, the amount of daily final allocations does not equal the amounts determined by the previous daily allocations for daily final off-takes allocations, the adjusted daily forecasts are accepted. At the same time, the daily forecasts of off-take/consumption are adjusted by the value of Δ (taking into account the positive/negative value), the size of which is determined by the formula:</p>

<p>$\Delta = VD_{\text{прогноз}} \times (VM_{\text{факт}}/VM_{\text{прогноз}} - 1)$, де $VD_{\text{прогноз}}$ - попередня щодобова алокація; $VM_{\text{факт}}$ - фактичний місячний обсяг споживання/відбору; $VM_{\text{прогноз}}$ - місячна сума попередніх щодобових алокацій.</p> <p>Якщо місячна сума щодобових алокацій за даними оператора газорозподільної системи дорівнює нулю, розмір коригування остаточних щодобових алокацій визначається за формулою</p> <p>$\Delta = VM_{\text{факт}}/n$, де n - кількість днів у газовому місяці, у які об'єкт споживача був підключений до газових мереж.</p> <p>Коригування обсягів добового відбору/споживання не здійснюється щодо днів, протягом яких об'єкт споживача був відключений в установленому порядку від газорозподільної системи.</p> <p>Коригування обсягів добового відбору/споживання забезпечується оператором газорозподільної системи на інформаційній платформі.</p> <p>Оператор газорозподільної системи зобов'язаний здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово. У випадку перевищення 10 %, визначених цим абзацом, оператор газотранспортної системи у строк до 20 числа місяця, наступним за звітним, повідомляє про це Регулятора.</p>	<p>$\Delta = VD_{\text{forecast}} \times (VM_{\text{fact}}/VM_{\text{forecast}} - 1)$, where VD_{forecast} – initial daily allocation; VM_{fact} – actual monthly off-take/consumption amount; VM_{forecast} – monthly sum of initial daily allocations;</p> <p>If the monthly amount of the forecast daily consumption/off-take allocations according to the data of the gas distribution system is equal to zero, the size of daily consumption/off-take amount correction shall be determined by the formula</p> <p>$\Delta = VM_{\text{fact}}/n$, where n – the number of days in the gas month in which the consumer's object was connected to gas networks.</p> <p>The daily off-take/consumption amount adjustment is not carried out in relation to the days during which the customer's object was disconnected from the gas distribution system in accordance with the defined procedure.</p> <p>The daily off-take/consumption amount adjustment is provided by the gas transmission system operator on the information platform.</p> <p>A gas distribution system operator shall be obliged to carry out the forecasting of off-takes/consumption in its gas distribution zone so that the difference between the monthly amount of final daily allocations and the monthly amount of provisional daily allocations for not daily metered off-takes/consumption, which are accounted for by a commercial metering unit not equipped with a computer (proofreader), would not exceed 10% within the portfolio of a network user (supplier) with the number of customers more than 1000, connected to the networks of one gas distribution system operator, the not daily metered off-takes/consumption. In case of exceeding 10% specified by this paragraph, the gas transmission system operator shall notify the Regulator thereof by the 20th day of the month following the reporting month.</p>
<p>7. Остаточна алокація щодобових подач та відборів природного газу замовника послуг транспортування природного газу по точках входу/виходу до/з газотранспортної системи, крім точки виходу до газорозподільної системи, здійснюється на підставі попередніх</p>	<p>7. The final allocation of daily natural gas inputs and off-takes of the network user through the entry/exit points to/from the gas transmission system, except for the exit point into the gas distribution system, is based on the previous daily allocations of inputs and off-takes. At the same time, the</p>

<p>щодобових алокацій подач та відборів. При цьому обсяги в остаточній щодобовій алокації дорівнюють обсягам, визначеним у попередній щодобовій алокації.</p>	<p>amounts in the final daily allocation are equal to the amounts defined in the previous daily allocation.</p>
<p align="center">8. Угода про впровадження оперативного балансового рахунку</p>	<p align="center">8. The agreement on maintenance of the operational balancing account</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи може укласти угоду про впровадження оперативного балансового рахунку з оператором суміжної газотранспортної системи, оператором газорозподільної системи, суміжним газовидобувним підприємством, оператором установки LNG або оператором газосховища, що мають фізичне з'єднання з газотранспортною системою, для підтримання подачі природного газу на точку входу до газотранспортної системи або відбору з точки виходу з газотранспортної системи. Угода може бути укладена, якщо існують технічні можливості для впровадження такого рахунку.</p>	<p>1. The gas transmission system operator may enter into an agreement on the implementation of the operational balancing account (OBA) with the operator of adjacent gas transmission system, the LNG system operator or storage system operator, which have a physical connection to the gas transmission system to maintain the input of natural gas to an entry point into the gas transmission system or an off-take from an exit point from the gas transmission system. The agreement may be concluded if there are technical capabilities for the implementation of such an account.</p>
<p>2. Для точок входу/виходу, стосовно яких укладена угода про впровадження оперативного балансового рахунку, алокацією замовника послуг транспортування природного газу є підтверджена номінація.</p>	<p>2. For entry/exit points concerning, which the agreement on implementation of an operational balancing account is concluded, the allocation of a network user shall be a confirmed nomination.</p>
<p>. Список точок, стосовно яких укладена угода про впровадження оперативного балансового рахунку, розміщується на вебсайті оператора газотранспортної системи.</p>	<p>3. The list of points, for which an agreement for the implementation of an operational balancing account is concluded, shall be published on the website of the gas transmission system operator.</p>
<p align="center">9. Угода про алокацію</p>	<p align="center">9. Allocation Agreement</p>
<p>1. Постачальники зі споживачем, комерційний ВОГ якого віднесено до I категорії (річний обсяг споживання становить більше 3 млн куб. м), мають право укласти угоду про алокацію, предметом якої є розподілення обсягів постачання природного газу на одну точку комерційного обліку, якій присвоєно окремий EIC-код, в одному розрахунковому періоді між замовниками послуг транспортування (постачальниками), які є сторонами угоди про алокацію.</p>	<p>1. Suppliers with a customer whose commercial GMU (gas metering unit) is classified in Category I (annual consumption is more than 3 million cubic meters) are entitled to conclude an allocation agreement, the subject of which is the distribution of natural gas supply to one point of commercial accounting, which is assigned to a separate EIC, in one billing period between the network users (suppliers) that are parties to the allocation agreement.</p>
<p>2. Угоди про алокацію реєструються на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний забезпечити на своїй інформаційній платформі можливість здійснення реєстрації угоди про алокацію.</p>	<p>2. Allocation agreements shall be registered on the information platform of the gas transmission system operator. The gas transmission system operator shall be obliged to provide on its information platform the option of registering an allocation agreement.</p>

3. З метою реєстрації на інформаційній платформі угоди про алокацію замовник послуг транспортування (постачальник), який є стороною угоди про алокацію, зобов'язаний внести до інформаційної платформи такі дані:

- 1) ЕІС-код споживача та, за наявності, ЕІС-код його точки комерційного обліку;
- 2) період постачання природного газу, на який розповсюджується дія алокаційного алгоритму;
- 3) кількість замовників послуг транспортування (постачальників), які є сторонами угоди про алокацію;
- 4) власний ЕІС-код та ЕІС-коди інших сторін угоди про алокацію;
- 5) дані алокаційного алгоритму: власну частку та частку кожної зі сторін угоди про алокацію у відсотках від загального об'єму/обсягу добового відбору/споживання природного газу споживачем, що буде відноситись до алокації відборів кожного із замовників послуг транспортування (постачальників) та обліковуватись оператором газотранспортної системи в їх портфоліо балансування.

Внесення таких даних скріплюється електронним цифровим підписом уповноваженої особи замовника послуг транспортування (постачальника), авторизованої на інформаційній платформі.

Період постачання не може перевищувати строк чинності договору транспортування природного газу замовника послуг транспортування (постачальника), який є стороною угоди про алокацію.

У випадку якщо угода про алокацію передбачає постачання природного газу споживачу одним із замовників послуг транспортування (постачальників), який є стороною угоди про алокацію, у рамках виконання ним спеціальних обов'язків, які в установленому порядку покладені рішенням Кабінету Міністрів України на підставі статті 11 Закону України «Про ринок природного газу», період постачання має бути кратний газовому місяцю.

Оператор газотранспортної системи здійснює перевірку даних для реєстрації угоди про алокацію з моменту внесення даних усіма замовниками послуг транспортування (постачальниками), які є

3. For the purpose of registration on the information platform of the allocation agreement, the network user (supplier), which is a party to the allocation agreement, shall be obliged to enter into the information platform the following data:

- 1) the customer's EIC and, if available, the EIC of his commercial accounting point;
- 2) the period of natural gas supply to which the allocation algorithm applies;
- 3) the number of network users (suppliers) that are parties to the allocation agreement;
- 4) own EIC and EICs of other parties to the allocation agreement;
- 5) allocation algorithm data: own share and share of each of the parties to the allocation agreement as a percentage of the total volume/amount of daily off-take/consumption of natural gas by the customer, which will be attributed to the allocation of the off-takes of each of the network users (suppliers) and to be accounted by the gas transmission system operator in their balancing portfolio.

The submission of such data shall be secured by an electronic digital signature of the authorized person of the network user (supplier) authorized in the information platform.

The supply period can not exceed the validity of the gas transport contract of the network user (supplier) that is a party to the allocation agreement.

In case the allocation agreement provides for the supply of natural gas to the customer by one of the network users (suppliers), which is a party to the allocation agreement, within the framework of the fulfillment of public service obligations laid down by the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine in accordance with point 11 of the Law Of Ukraine "On the Natural Gas Market", the input period should be multiple of the gas month.

The gas transmission system operator shall verify the data for the registration of the allocation agreement from the moment of entering the data by all network users (suppliers) that are parties to the allocation agreement (except the customer) in the information platform of the gas transmission

<p>сторонами угоди про алокацію (крім споживача), на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи.</p>	<p>system operator.</p>
<p>4. Якщо дані, внесені кожним із замовників послуг транспортування (постачальників), який є стороною угоди про алокацію, збігаються, сума часток пропорційного розподілення (алокаційний алгоритм) добового відбору/споживання природного газу споживачем дорівнює 100 відсоткам, а інформаційна платформа не виявляє споживача в Реєстрі іншого(-ших) постачальника(-ків) у періоді постачання природного газу, визначеному в угоді про алокацію, оператор газотранспортної системи реєструє угоду про алокацію на інформаційній платформі, а такий споживач включається до Реєстрів споживачів кожного постачальника, який є стороною угоди про алокацію.</p>	<p>4. If the data provided by each of the network users (suppliers) that are party to the allocation agreement are the same, the sum of proportional distribution (allocation algorithm) of daily gas off-take/consumption by the customer is equal to 100 percent, and the information platform does not detect the customer in the register of other supplier(s) during the natural gas supply period specified in the allocation agreement, the gas transmission system operator shall register the allocation agreement on the information platform, and such customer shall be included in the Registers of customer of each supplier that is a party to the allocation agreement.</p>
<p>5. Якщо дані, внесені кожним із постачальників, який є стороною угоди про алокацію, не збігаються та/або сума часток пропорційного розподілення (алокаційний алгоритм) добового відбору/споживання природного газу споживачем не дорівнює 100 відсоткам, оператор газотранспортної системи відмовляє в реєстрації на інформаційній платформі угоди про алокацію, про що кожному з учасників, які є замовниками послуг транспортування (постачальниками), надсилається відповідне інформаційне повідомлення через інформаційну платформу у строк не пізніше однієї газової доби з моменту внесення даних усіма замовниками послуг транспортування (постачальниками), які є сторонами угоди про алокацію.</p>	<p>5. If the data provided by each of the suppliers that are party to the allocation agreement do not coincide and/or the proportion of the proportional distribution (allocation algorithm) of daily gas off-take/consumption by the customer is not equal to 100 percent, the gas transmission system operator shall refuse to register the allocation agreement on the information platform. Concerning this to each participant who is a network users (suppliers) is sent an appropriate information message via the information platform within no later than one gas day from the moment of data submission by all network users (suppliers) that are parties to the allocation agreement.</p>
<p>6. Якщо дані, внесені кожним із замовників послуг транспортування (постачальників), який є стороною угоди про алокацію, збігаються, сума часток пропорційного розподілення (алокаційний алгоритм) добового відбору/споживання природного газу споживачем дорівнює 100 відсоткам, але інформаційна платформа виявляє споживача в Реєстрі іншого постачальника у періоді постачання природного газу, визначеному в угоді про алокацію, оператор газотранспортної системи призупиняє реєстрацію угоди про алокацію та застосовуються загальні правила про зміну постачальника, передбачені</p>	<p>6. If the data provided by each of the network users (suppliers) that are parties to the allocation agreement are the same, the sum of the proportional distribution (allocation algorithm) of daily gas off-take/consumption by the customer is equal to 100 percent, but the information platform detects the customer in the Registry of another supplier during the natural gas supply period specified in the allocation agreement, the transmission system operator suspends the registration of the allocation agreement and the general rules on supplier changing apply provided for in point 4 of subsection 5 of section IV of this Code, taking into account that</p>

<p>пунктом 4 глави 5 розділу IV цього Кодексу, з урахуванням того, що обмін інформацією здійснюється щодо всіх сторін угоди про алокацію.</p> <p>У випадку якщо при реєстрації нової угоди про алокацію інформаційна платформа виявляє, що в ініційований період постачання природного газу споживач вже включений до Реєстрів постачальників, які є сторонами діючої угоди про алокацію, вимоги про вчинення дій щодо підтвердження на інформаційній платформі згоди на перехід споживача до нових постачальників або непогодження на інформаційній платформі переходу споживача до нових постачальників, передбачені пунктом 4 глави 5 розділу IV цього Кодексу, поширюються на кожного діючого постачальника.</p> <p>При цьому надання згоди на перехід споживача до нових постачальників хоча б однією зі сторін діючої угоди про алокацію є достатньою підставою для здійснення зміни постачальника та дострокового припинення реєстрації діючої угоди про алокацію.</p>	<p>information is exchanged regarding all parties to the allocation agreement.</p> <p>If registering a new allocation agreement, the information platform reveals that during the initiated period of natural gas supply, the customer is already included in the Suppliers Registers that are parties to the current allocation agreement, the requirements for taking actions on consent to confirm on the information platform the customer's transition to new suppliers or disagreements on the information platform of the customer's transition to new suppliers, provided for in point 4 of subsection 5 of section IV of this Code, apply to every existing supplier.</p> <p>In this case, the consent of the customer to the transition to new suppliers of at least one of the parties to the current allocation agreement is sufficient reason for changing the supplier and early termination of the registration of the existing allocation agreement.</p>
<p>7. Угода про алокацію може бути достроково припинена одним із замовників послуг транспортування (постачальників), який є стороною угоди про алокацію, шляхом надсилання оператору газотранспортної системи через інформаційну платформу повідомлення про припинення участі (відповідно до угоди про алокацію) за умови, що дата припинення угоди про алокацію настане не раніше ніж через п'ять днів (сім днів по споживачу, який належить до підприємств металургійної та хімічної промисловості) після дати ініціювання таких змін на інформаційній платформі.</p> <p>У такому випадку оператор газотранспортної системи скасовує реєстрацію угоди про алокацію на інформаційній платформі, про що інформує замовників послуг транспортування (постачальників), які є сторонами угоди про алокацію, шляхом надсилання інформаційного повідомлення через інформаційну платформу та вносить відповідні коригування до Реєстрів споживачів постачальників, які є сторонами угоди про алокацію, у частині коригування періоду постачання газу відповідному споживачу.</p> <p>При цьому такий споживач (відповідна точка комерційного обліку</p>	<p>7. The allocation agreement may be terminated early by one of the network users (suppliers), by sending to the gas transmission system operator via the information platform the termination notice (in accordance with the allocation agreement), provided that the date of termination of the allocation agreement will be due no earlier than five days (seven days if the customer belongs to the metallurgical and chemical industry) after the date of initiation of such changes on the information platform.</p> <p>In this case, the gas transmission system operator shall cancel the registration of the allocation agreement on the information platform, informing the network users (suppliers) that are parties to the allocation agreement, by sending an information message via the information platform and making the corresponding adjustments to the Registers of supplier's customers parties to the allocation agreement, in the part of adjusting the gas supply period to the relevant customer.</p> <p>In this case, such customer (the corresponding commercial</p>

<p>цього споживача, якій присвоєно окремий ЕІС-код) відображається в інформаційній платформі як такий, що не зареєстрований у Реєстрі споживачів жодного постачальника.</p>	<p>accounting point of that customer to which a separate EIC is assigned) is displayed on the information platform as not registered in the Register of customer of any supplier.</p>
<p>8. У випадку припинення оператором газотранспортної системи надання одному із замовників послуг транспортування (постачальників), який є стороною угоди про алокацію, послуг транспортування природного газу в порядку, встановленому цим Кодексом чи договором транспортування природного газу, оператор газотранспортної системи скасовує реєстрацію угоди про алокацію на інформаційній платформі, про що інформує замовників послуг транспортування (постачальників), які є сторонами угоди про алокацію, шляхом надсилання інформаційного повідомлення через інформаційну платформу та вносить відповідні коригування до Реєстрів споживачів постачальників, що є сторонами угоди про алокацію, у частині коригування періоду постачання газу відповідному споживачу.</p> <p>При цьому, починаючи з доби скасування реєстрації угоди про алокацію, але не раніше ніж через п'ять днів (сім днів по споживачу, який належить до підприємств металургійної та хімічної промисловості) після її скасування, такий споживач (відповідна точка комерційного обліку споживача, якій присвоєно окремий ЕІС-код) відображається в інформаційній платформі як такий, що не зареєстрований у Реєстрі споживачів жодного постачальника.</p>	<p>8. In case of termination by the gas transmission system operator of providing one of the network users (suppliers) that is a party to the allocation agreement, natural gas transmission services in the order established by this Code or the natural gas transport contract, the gas transmission system operator shall cancel the registration of the allocation agreement on the information platform, and informs on such cancellation the network users (suppliers) that are parties to the allocation agreement by sending information via the information platform and makes appropriate adjustments to the Registers of supplier's customers that are parties to the allocation agreement as part of adjusting the gas supply period to the relevant customer.</p> <p>In this case, starting from the day of cancellation of the registration of the allocation agreement, but not earlier than five days (seven days for the customer belonging to the enterprises of metallurgical and chemical industry) after its cancellation, such customer (corresponding commercial accounting point of the customer to whom is assigned a separate EIC) is displayed on the information platform as not registered in the Register of customer of any supplier.</p>
<p>9. У випадку якщо угода про алокацію передбачає постачання природного газу споживачу одним із замовників послуг транспортування (постачальників), який є стороною угоди про алокацію, у рамках виконання ним спеціальних обов'язків, які в установленому порядку покладені рішенням Кабінету Міністрів України на підставі статті 11 Закону України «Про ринок природного газу», такі сторони угоди про алокацію мають право в період з 8 числа газового місяця (M+1) по 13:00 UTC (15:00 за київським часом) годину для зимового періоду або 12:00 UTC (15:00 за київським часом) годину для літнього періоду до 9 числа газового місяця (M+1) здійснити коригування алокаційного алгоритму за кожен газову добу звітного місяця на інформаційній</p>	<p>9. If the allocation agreement provides for the supply of natural gas to the customer by one of the network users (suppliers) that is a party to the allocation agreement, within the framework of the fulfillment of the public service obligations laid down by the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine in accordance with the established procedure under point 11 of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", such parties to the allocation agreement are entitled from the 8th day of the gas month (M+1) until 13:00 UTC (15:00 Kyiv time) for winter time or 12:00 UTC (15:00 Kyiv time) for daylight saving is applied up to the 9th day of the gas month (M+1) to adjust the allocation algorithm for each gas day of the reporting month on the information platform in accordance with the data of actual use by the natural</p>

<p>платформі відповідно до даних фактичного використання споживачем природного газу.</p> <p>При цьому оператор газотранспортної системи реєструє на інформаційній платформі коригування алокаційного алгоритму, якщо сума часток пропорційного розподілення добового відбору/споживання природного газу споживачем дорівнює 100 відсоткам.</p> <p>В іншому випадку оператор газотранспортної системи відмовляє в реєстрації відповідних коригувань алокаційного алгоритму.</p>	<p>gas customer.</p> <p>Herewith the gas transmission system operator shall register on the information platform an adjustment of an allocation algorithm, if the sum of the proportions of the proportional distribution of daily off-take/consumption of natural gas by a customer is equal to 100 percent.</p> <p>Otherwise, the gas transmission system operator shall refuse to register the corresponding adjustments of an allocation algorithm.</p>
<p align="center">XIII. ФІЗИЧНЕ БАЛАНСУВАННЯ</p>	<p align="center">XIII. PHYSICAL BALANCING</p>
<p>1. Замовник послуг транспортування зобов'язаний подавати та відбирати до/з газотранспортної системи природний газ в обсягах, які виникають на підставі умов укладених договорів постачання природного газу, договору транспортування природного газу, технічної угоди та підтверджених номінацій.</p>	<p>1. The network user shall input and off-take the natural gas to/from the gas transmission system in the amounts that arise on the basis of the terms of concluded contracts for supply of natural gas, natural gas transport contract, technical agreement and the confirmed nominations.</p>
<p>2. Замовники послуг транспортування зобов'язані своєчасно врегулювати свої небаланси. Оператор газотранспортної системи вчиняє балансуєчі дії виключно з метою підтримання звичайного рівня функціонування газотранспортної системи в разі недотримання замовниками послуг транспортування своїх підтверджених номінацій/реномінацій. При здійсненні таких дій оператору газотранспортної системи забороняється використовувати власний природний газ із газосховища.</p>	<p>2. Network users shall be obliged to settle their imbalances in a timely manner. The gas transmission system operator performs balancing actions only to maintain the regular level of the operation of the gas transmission system. When performing such actions, the gas transmission system operator shall be prohibited from using its own natural gas from the gas storage.</p>
<p>3. Якщо існує загроза цілісності газотранспортної системи, оператор газотранспортної системи вживає таких заходів:</p> <p>1) купівлю-продаж природного газу за короткостроковими договорами в точці, в якій відбувається передача природного газу, а в разі відсутності такої можливості - використання послуг балансування;</p> <p>2) регулювання обсягу надходження газу в газотранспортну систему (точки входу та/або виходу) у випадках, передбачених Національним планом дій та цим Кодексом;</p> <p>3) регулювання обсягу природного газу, який знаходиться в газотранспортній системі.</p>	<p>3. If there is a threat to integrity of the gas transmission system, the gas transmission system operator shall take the following actions:</p> <p>1) purchase and sale of natural gas under short term contracts at the point of natural gas transfer and in case of unavailability of such a possibility – use of balancing services;</p> <p>2) regulation of the amount of reception of gas to the gas transmission system (entry and/or exit points) in cases provided by the National action plan and this Code;</p> <p>3) regulation of the amount of natural gas in the gas transmission system.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи має право використовувати</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall be intitled to use the</p>

<p>потужності газосховищ (закачування та відбору) відповідно до умов договору зберігання (закачування, відбору) природного газу для покриття виробничо-технологічних втрат та витрат природного газу в газотранспортній системі.</p>	<p>capacity of gas storages (injection and withdrawal) in accordance with the terms of agreement on natural gas storage (injection, withdrawal) to cover production and technological losses and expenses of natural gas in the gas transmission system.</p>
<p>5. Технічна угода, що укладається між оператором газосховища та оператором газотранспортної системи, визначає засади управління оператором газотранспортної системи оперативним балансовим рахунком та обсяг природного газу, який може бути взаємно обмінений між вказаними операторами з метою вирівнювання різниць між обсягами, визначеними в номінаціях, і обсягами, фактично направленими до/з газотранспортної системи, а також засади вирівнювання сальдо оперативного балансового рахунку.</p>	<p>5. Technical agreement concluded between the storage system operator and the gas transmission system operator, shall define the principles of control of the operational balancing account by the gas transmission system operator and shall determine the amount of natural gas that can be mutually exchanged between the specified operators in order to level the differences, between the amounts set out in the nominations and the amounts that have actually been transported into/from the gas transmission system, as well as the alignment principles of the operational balance account.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи для забезпечення власної господарської діяльності (у тому числі для балансування, власних виробничо-технічних потреб, покриття витрат та виробничо-технологічних витрат) придбаває природний газ у власника природного газу (у тому числі у газовидобувного підприємства, оптового продавця, постачальника) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>6. The gas transmission system operator for providing its business activity (including balancing, own productional and technological needs, covering the expenses and technical needs and productional and technological expenses) shall purchase natural gas from its owner (including gas production enterprise, wholesaler, supplier) on general grounds and market conditions.</p>
<p>7. Оператор газотранспортної системи, здійснюючи балансування газотранспортної системи, бере до уваги очікуваний результат від використання тих чи інших заходів балансування з огляду на забезпечення стабільного рівня функціонування газотранспортної системи, а також час, необхідний для їх впровадження.</p>	<p>7. In the course of balancing the gas transmission system, the gas transmission system operator shall take into account the expected result of use of certain balancing measures considering provision of a stable level of operation of the gas transmission system, as well as the time, needed to implement them.</p>
<p>8. У разі якщо не вистачає інструментів, зазначених у пункті 2 цього розділу, оператор газотранспортної системи може запровадити обмеження у точках входу та виходу згідно з розділом XV цього Кодексу.</p>	<p>8. In case of insufficiency of tools indicated in point 2 of this section, the gas transmission system operator may introduce restrictions at entry and exit points in accordance with the subsection XV of this Code.</p>
<p>XIV. КОМЕРЦІЙНЕ БАЛАНСУВАННЯ</p>	<p>XIV. COMMERCIAL BALANCING</p>
<p>1. Загальні умови</p>	<p>1. General provisions</p>
<p>1. Замовники послуг транспортування відповідають за збалансованість своїх портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної</p>	<p>1. Network users shall be responsible to balance their balancing portfolios during the balancing period in order to minimise the need for gas transmission system operator to undertake balancing actions set out under</p>

<p>системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом. Періодом балансування є газова доба (D).</p>	<p>this Code. Gas day (D) is the balancing period.</p>
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p>	<p>2. When calculating the imbalance of network users, the gas transmission system operator shall take into account all amounts of gas of each network user that have been input to the gas transmission system and off-taken from gas transmission system.</p>
<p>Оператор газотранспортної системи обліковує обсяг природного газу, поданого оператором газорозподільної системи до газотранспортної системи у визначену газову добу, у тому числі придбаного у власника природного газу (у тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця), та який по закінченню цієї газової доби не було відібрано з газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи або відборів оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p>	<p>The gas transmission system operator shall account the amount of natural gas supplied by a gas distribution system operator to the gas transmission system in a specified gas day, including the amount purchased from the owner of natural gas (including the gas production enterprise, biogas production enterprises or other types of gas from alternative sources, wholesaler), and which was not off-taken at the end of this gas day from a gas distribution system, to reduce the allocation of an active supplier off-take of an active supplier of a gas distribution system operator or off-takes of a gas distribution system operator for the corresponding amount of gas.</p>
<p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфолію балансування.</p>	<p>Inputs and off-takes of the network user, which is imposed with public service obligations by the decree of the Cabinet of Ministers of Ukraine to the point 11 of the Law of Ukraine "On natural gas market", within the performance of such public service obligations are accounted by the gas transmission system operator in the separate balancing portfolio.</p>
<p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, який здійснює функції постачальника "останньої надії", у межах виконання ним таких функцій обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфолію балансування.</p>	<p>Inputs and off-takes of a network user, which performs the functions of a supplier of last resort, within the performance of such functions are accounted by the gas transmission system operator in a separate balancing portfolio.</p>
<p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, який здійснює постачання природного газу побутовим споживачам, у межах обсягів такого постачання обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфолію балансування у випадку його створення. Для створення портфолію балансування для постачання природного газу побутовим споживачам замовник послуг транспортування не пізніше 25-го числа місяця, що передує місяцю, у якому створюється окреме портфолію балансування, повинен надати заяву оператору</p>	<p>Inputs and off-takes of a network user, which carries out supply of natural gas to household customers, within the scope of such supply, are accounted by the gas transmission system operator in a separate balancing portfolio in case of its creation. To create a balancing portfolio for natural gas supply to household customers, a network user shall submit an application to the gas transmission system operator to create a separate balancing portfolio no later than the 25th day of the month preceding the month in which the separate balancing portfolio is created. A separate</p>

<p>газотранспортної системи про створення окремого портфолію балансування. Окреме портфолію балансування для постачання природного газу побутовим споживачам створюється з 01-го числа місяця, наступного за місяцем, у якому була подана заява про створення окремого портфолію балансування. За заявою замовника послуг транспортування окреме портфолію балансування для постачання природного газу побутовим споживачам видаляється з 01-го числа місяця, наступного за місяцем, у якому замовник послуг транспортування звернувся із відповідною заявою.</p> <p>Для створення окремого портфолію балансування для постачання природного газу побутовим споживачам оператор газотранспортної системи автоматично вносить у нього всі відбори побутових споживачів, що включені в реєстр споживачів такого замовника (постачальника).</p>	<p>balancing portfolio for the supply of natural gas to household customers is created from the 1st day of the month following the month in which the application for the creation of a separate balancing portfolio was submitted. By the request of a network user, a separate balancing portfolio for the natural gas supply to household customers is deleted from the 1st day of the month following the month in which a network user applied.</p> <p>To create a separate balancing portfolio for the natural gas supply to household customers, the gas transmission system operator automatically enters into it all off-takes of household customers that are included in the Register of supplier's customers of such a network user (a supplier).</p>
<p>3. Перевищення обсягів відібраного природного газу з газотранспортної системи над обсягами переданого природного газу є негативним небалансом, а перевищення обсягів переданого природного газу над обсягами відібраного природного газу - позитивним небалансом.</p>	<p>3. An excess of amounts of the off-take natural gas from the gas transmission system over the amounts of delivered natural gas constitutes a negative imbalance, while the excess of amounts of natural gas input over the amounts of the off-take natural gas constitutes a positive imbalance.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи направляє замовнику послуг транспортування відомості для визначення статусу небалансу замовника послуг транспортування. Відомості, про статус небалансу надаються замовнику послуг транспортування за допомогою інформаційної системи.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall transmit to the network user the information that is required in order to determine the status of imbalance of the network user. The information on the imbalance status shall be provided to the network user via the information system.</p>
<p>5. Інформація про небаланс замовника послуг транспортування надається оператором газотранспортної системи в метрах кубічних та інформативно в одиницях енергії (кВт·год). При цьому розрахунки здійснюються в метрах кубічних.</p>	<p>5. Information regarding imbalance of network user shall be provided by the gas transmission system operator in cubic meters and energy units (MWt/h). Calculations shall be done in cubic meters.</p>
<p>2. Торгові сповіщення</p>	<p>2. Trade notifications</p>
<p>1. Передача природного газу, поданого в газотранспортну систему, між двома портфолію балансування замовників послуг транспортування здійснюється шляхом надання оператору газотранспортної системи торгових сповіщень на відчуження чи набуття природного газу, що були надані оператору газотранспортної системи по</p>	<p>1. Natural gas transfer, supplied to the gas transmission system, between two network users balancing portfolios shall be made through disposing and acquiring trade notifications to the gas transmission system operator in respect of the gas day.</p>

<p>відношенню до однієї газової доби.</p> <p>Замовник послуг транспортування має право надавати торгове сповіщення виключно після набуття/відчуження права власності на такий обсяг (об'єм) природного газу за договором купівлі-продажу природного газу (або іншою цивільно-правовою угодою) іншому замовнику послуг транспортування у відповідну газову добу на віртуальну торгову точку.</p> <p>При цьому оператор газотранспортної системи не має права вимагати від замовників послуг транспортування будь-яких підтверджуючих документів набуття/відчуження права власності на такий обсяг (об'єм) природного газу</p>	<p>The network user shall be entitled to give a trade notification exclusively after the acquiring/disposing of the ownership to such an amount (volume) of natural gas under a natural gas purchase and sale contract (or another legal agreement) to another network user on the relevant gas day at the virtual trading point.</p> <p>In this case the gas transmission system operator shall not be entitled to request network users to provide any supporting documents evidencing the acquiring/disposing of the ownership to such an amount (volume) of natural gas.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи забезпечує функціонування інформаційної платформи, на якій здійснюється опрацювання наданих торгових сповіщень.</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall ensure the functioning of Information Platform to process the submitted trade notifications.</p>
<p>3. Замовник послуг транспортування природного газу може надавати торгове сповіщення на газову добу незалежно від надання номінації/реномінації на таку газову добу.</p> <p>Замовник послуг транспортування природного газу може надавати необмежену кількість торгових сповіщень протягом газової доби (D).</p> <p>Обробка торгових сповіщень оператором газотранспортної системи здійснюється цілодобово не довше тридцяти хвилин, крім випадку якщо замовником послуг транспортування не визначено інший строк набрання чинності торговим сповіщенням, що дає можливість подовжити термін обробки торгового сповіщення до двох годин.</p> <p>Під час обробки торгових сповіщень оператор газотранспортної системи перевіряє наявність замовників послуг транспортування, які подали торгові сповіщення на відчуження та на набуття природного газу, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання торгових сповіщень.</p> <p>У випадку коли замовник/замовники послуг транспортування, між якими відбувається передача природного газу, не включені до такого реєстру, оператор газотранспортної системи щомісяця у строк до 5-го числа місяця, наступного за звітним, інформує про це Регулятора, у</p>	<p>3. Network user may submit a trade notification for gas day (D) regardless from the submission of nomination for such gas day.</p> <p>Network user may submit unlimited number of trade notifications during the gas day (D).</p> <p>Trade notifications processing shall be carried out by the gas transmission system operator round-the-clock no longer than 30 minutes, unless a network user has not specified a different period of validity of a trade notification, which makes it possible to extend the processing period of a trade notification up to two hours.</p> <p>During the processing of trade notifications, the gas transmission system operator shall check the presence of network users, who submitted trade notifications for the sale and purchase of natural gas, in the register of wholesale energy market participants published by the Regulator on the day of submission of trade notifications.</p> <p>In the event that network user(s) between which the transfer of natural gas takes place is/are not included in such a register, the gas transmission system operator shall inform the Regulator on this by the 5th of the month following the reporting month, in terms of approved/rejected trade</p>

<p>розрізі погоджених/відхилених торгових сповіщень із зазначенням інформації, передбаченої пунктом 5 цієї глави.</p>	<p>notifications specifying the information provided for in point 5 of this Subsection.</p>
<p>4. Замовник має право змінити або відкликати надане торгове сповіщення до моменту його підтвердження оператором газотранспортної системи.</p>	<p>4. A network user may amend or withdraw the trade notification before its confirmation by the gas transmission system operator.</p>
<p>5. Торгове сповіщення має містити таку інформацію: газова доба, коли передаватиметься природний газ; ідентифікацію відповідних портфолію балансування замовників послуг транспортування природного газу, між якими відбувається передача природного газу, зокрема реквізити замовників, їх EIC-коди; зазначення чи є це торговим сповіщенням на відчуження чи набуття; обсяг природного газу, що передається (набувається), виражений у куб. м та одночасно (інформативно) в одиницях енергії (кВт·год).</p>	<p>5. Trade notification shall contain the following information: the gas day when natural gas will be transferred identification of relevant balancing portfolios of network users, transferring gas between each other, in particular, network users bank details and EICs; indicating whether this is a disposing or acquiring trade notification; the amount of gas, which is transferred (acquired), defined in cubic meters and simultaneously (for information) in energy units (KWh).</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи публікує на своєму сайті форму торгових сповіщень.</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall publish a template of trade notifications on its website.</p>
<p>7. Оператор газотранспортної системи не розглядає торгові сповіщення у таких випадках: відсутності у замовника послуг транспортування діючого договору транспортування природного газу або неналежних розрахунків за договором транспортування; при порушенні замовником послуг транспортування вимог щодо змісту торгових сповіщень та/або порядку їх подання, передбаченого Кодексом; недостатності фінансового забезпечення, визначеного згідно з положеннями глави 2 розділу VIII цього Кодексу.</p>	<p>7. The gas transmission system operator shall not consider trade notification in following cases: absence of valid transport contract or inappropriate settlements by the transport contract; violation of the requirements for the content of trade notification and/or the procedure of their submission, provided by this Code. insufficiency of financial security, defined by the provisions of section 2 subsection VIII of this Code.</p>
<p>8. Якщо оператор газотранспортної системи отримує торгові сповіщення на відчуження та на набуття, що збігаються, та якщо обсяги природного газу у сповіщеннях є рівними, то оператор газотранспортної системи погоджує таку передачу природного газу та відносить такі обсяги природного газу на відповідні портфолію балансування: як відбір з газотранспортної системи по відношенню до портфолію балансування замовника послуг транспортування природного газу, що</p>	<p>8. If the gas transmission system operator receives disposing and acquiring trade notifications, which are matched, and if gas amounts in the trade notifications are equal, then the gas transmission system operator shall approve such gas transfer and assign such amounts to the relevant balancing portfolios: • as an off-take from gas transmission system, related to the portfolio of the network user, who submits the disposing trade notification;</p>

<p>надає торгове сповіщення на відчуження; як подачу до газотранспортної системи по відношенню до портфолію балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на набуття. Передача природного газу здійснюється на віртуальній торговій точці. У випадку коли обсяги природного газу в парі торгових сповіщень на відчуження та набуття, що збігаються, не є рівними, оператор газотранспортної системи відхиляє обидва сповіщення.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • as an input to gas transmission system, related to the portfolio of the network user, who submits the acquiring trade notification; <p>Natural gas transfer shall be carried out at the virtual trading point.</p> <p>In case when gas amounts in the pair of matched disposing and acquiring trade notifications are not equal, the gas transmission system operator shall reject both trade notifications.</p>
<p>9. Замовник послуг транспортування природного газу за умови попереднього письмового погодження з оператором газотранспортної системи має право доручити третій особі надавати від його імені торгові сповіщення на підставі відповідного договору доручення. Положення цієї глави застосовуються під час торгів оператором газотранспортної системи на торговій платформі.</p>	<p>9. If a prior written agreement with the gas transmission system operator is available, a network user shall be entitled to delegate the submission of trade notifications on his behalf to the third party on the basis of an order agreement. Provisions of this section shall be applied by the gas transmission system operator during the trades on the trading platform.</p>
<p>3. Балансуючі дії оператора газотранспортної системи</p>	<p>3. Balancing actions of the gas transmission system operator</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи здійснює балансуючі дії для: підтримання тиску в газотранспортній системі з метою виконання вимог цілісності газотранспортної системи та вимог щодо експлуатації газотранспортної системи; досягнення певної кількості природного газу у газотранспортній системі на кінець доби, що може відрізнятися від кількості, що очікується відповідно до передбачених подач та відборів для такої газової доби, але яка буде сумісна з економічною, ефективною та безпечною експлуатацією газотранспортної системи.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall perform balancing actions to: maintain the pressure in transmission system in order to fulfill the requirements for the integrity of the system and requirements for the operation of the gas transmission system; achieve an end of day linepack position in the transmission system different from the one anticipated on the basis of expected inputs and off-takes for that gas day, but consistent with economic and efficient operation of the transmission network.</p>
<p>2. Під час здійснення балансуючих дій оператор газотранспортної системи враховує:</p> <ul style="list-style-type: none"> • власну оцінку попиту на природний газ за газову добу або 	<p>2. While undertaking balancing actions the gas transmission system operator shall consider:</p> <ul style="list-style-type: none"> • the transmission system operator's own estimates of demand of gas

<p>протягом газової доби, щодо якої здійснюється(-ються) балансує(а)-дія(-ї);</p> <ul style="list-style-type: none"> • інформацію про номінації, алокації та виміряні потоки природного газу; • тиск природного газу в газотранспортній системі. 	<p>over and within the gas day for which the balancing action(s) is (are) considered;</p> <ul style="list-style-type: none"> • nomination and allocation information and measured natural gas flows; • gas pressures throughout the transmission system.
<p>3. Оператор газотранспортної системи вчиняє балансує дії шляхом купівлі та продажу короткострокових стандартизованих продуктів та/або використання послуг балансування.</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall undertake balancing actions through purchase and sale of short term standardised products on a trading platform and/or the use of balancing services.</p>
<p>4. Під час вчинення балансує дій оператор газотранспортної системи має дотримуватись таких принципів:</p> <ul style="list-style-type: none"> • балансує дії мають вчинятися на недискримінаційній основі; • балансує дії мають урахувати обов'язки оператора газотранспортної системи щодо економічної та ефективної експлуатації газотранспортної системи. 	<p>4. While undertaking balancing actions the transmission system operator shall take into account the following principles: the balancing actions shall be undertaken on a non-discriminatory basis; the balancing actions shall have regard to obligation upon transmission system operators to operate an economic and efficient transmission network.</p>
<p>5. З метою здійснення балансує дій оператор газотранспортної системи може в якості контрагента проводити операції на торгових платформах.</p>	<p>5. In order to undertake balancing actions the gas transmission system operator can perform operations as a counterparty on trading platforms.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи має право створити та/або використовувати спільну балансує платформу для суміжних зон балансування в рамках співпраці з суміжними операторами газотранспортних систем. Якщо впроваджується спільна балансує платформа, її експлуатація здійснюється відповідними операторами газотранспортних систем.</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall be entitled to create and/or to use a joint balancing platform for adjacent balancing zones in the frame of cooperation with adjacent gas transmission system operators. If joint balancing platform is implemented, then its operation is performed by the relevant the gas transmission system operators.</p>
<p>4. Вимоги до торгових платформ</p>	<p>4. Requirements for the trading platforms</p>
<p>1. Для забезпечення функціонування ліквідного ринку природного газу та можливості торгівлі природного газом між учасниками ринку природного газу, для задоволення їх попиту та пропозицій, у тому числі врегулювання їх небалансів протягом газової доби (D), в Україні можуть створюватися відповідні торгові платформи.</p> <p>Адміністраторами торгових платформ є оператори торгових платформ.</p>	<p>1. To ensure the operation of natural gas liquid market and the possibility of gas trade between the members of natural gas market to satisfy their demand and offers, including the settlement of their imbalance during the gas day (D), relevant trading platforms can be created in Ukraine.</p> <p>Trading platforms operators are the administrators of trading platforms.</p>

<p>Порядок участі в торгових операціях на торговій платформі визначається правилами роботи торгової платформи, затвердженими оператором торгової платформи, які мають бути розміщені на його вебсайті та повинні відповідати вимогам цього Кодексу і законодавству України.</p> <p>Розрахунки за природний газ, відчужений на торговій платформі, можуть здійснюватися шляхом оплати коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу), відкритого учаснику торгів (замовнику послуг транспортування або оператору газотранспортної системи), який придбав такий газ. Рахунок умовного зберігання (ескроу) для розрахунків за природний газ, придбаний на торговій платформі, відкривається в банку, визначеному відповідним оператором торгової платформи.</p> <p>Для забезпечення належної електронної взаємодії та документообігу між оператором торгової платформи та оператором газотранспортної системи укладається договір про взаємодію.</p>	<p>The order of participation in trading operations on a trading platform is determined by the rules of the trading platform approved by the trading platform operator, which shall be published on its website and shall comply with the requirements of this Code and the legislation of Ukraine.</p> <p>Calculations for natural gas disposed on a trading platform may be made by paying the funds from a conditional storage account (escrow) open to the trading participant (the network user or the gas transmission system operator) who has purchased such gas. Escrow account for payments for natural gas purchased on a trading platform are opened at a bank designated by the relevant trading platform operator.</p> <p>To ensure the required electronic cooperation and documentation workflow between the gas transmission system operator and the trading platform operator a cooperation agreement is concluded.</p>
<p>2. Оператори торгових платформ зобов'язані дотримуватись положень цього Кодексу.</p>	<p>2. Trading platforms operators shall be obliged to adhere to the provisions of this Code.</p>
<p>3. Торгова платформа повинна забезпечувати:</p> <p>достатні можливості протягом газової доби як замовникам послуг транспортування природного газу для торгівлі, так і оператору газотранспортної системи для вчинення належних балансуючих дій шляхом торгівлі відповідними короткостроковими стандартизованими продуктами;</p> <p>прозорий та недискримінацій доступ до неї;</p> <p>надання послуг на рівних засадах;</p> <p>анонімність торгів;</p> <p>надання детального опису поточних заявок та пропозицій усім учасникам торгів;</p> <p>надання в установленому порядку інформації про усі торгові операції оператору газотранспортної системи.</p> <p>Для цілей закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів оператор газотранспортної системи може брати участь у</p>	<p>3. Trading platform shall provide:</p> <ul style="list-style-type: none">• sufficient abilities during the gas day for network users to trade and for the gas transmission system operator to perform balancing actions by the trading of relevant short term standardised products;• transparent and non-discriminatory access to the platform;• provision of services on equal basis;• anonymity of trades;• provision for all trade participants of detailed requests and offers description;• provision of information on all transactions by the established procedure to the gas transmission system operator. <p>For the procurement of short term standardised products the gas transmission system operator may participate in trades on trading platform.</p>

<p>торгах на торговій платформі.</p> <p>4. Торгова платформа повинна забезпечувати можливість ідентифікації угод, які укладені учасниками (хоча б одним із учасників), у разі якщо це передбачено правилами торгової платформи.</p> <p>Форма узагальненого торгового сповіщення та інструкція щодо способу його передачі розміщуються на сайті оператора газотранспортної системи.</p>	<p>4. Trading platform shall provide the ability to identify contracts, concluded by the participants (at least by one participant) if it is foreseen by the rules of the trading platform.</p> <p>The form of summarized trade notification and the instructions for its submission are published on the gas transmission system operator website.</p>
<p>5. За результатами торгів оператор торгової платформи оприлюднює ціну та обсяги купівлі-продажу природного газу для кожної газової доби та інші показники, що можуть використовуватися як орієнтир (індикатор) для укладення правочинів щодо купівлі-продажу природного газу на ринку природного газу.</p> <p>Оператор торгової платформи зобов'язаний оприлюднювати на власному вебсайті інформацію про зміни у маржинальній ціні придбання та маржинальній ціні продажу природного газу одразу після кожної торгової угоди.</p>	<p>5. By the results of trades the trading platform operator publishes the price and amounts of natural gas purchase and sale for each gas day and other indicators, which can be used for the conclusion purchase and sale of natural gas on natural gas market.</p> <p>Trading platform operator shall be obliged to publish on its website the information on the evolutions of the marginal buy price and marginal sell price after each trade immediately.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи терміново інформує оператора торгової платформи про те, що замовник послуг транспортування втратив право подавати торгові сповіщення відповідно до чинних договорів. У такому випадку право замовника послуг транспортування на участь у торгах на торговій платформі зупиняється, що не перешкоджає оператору торгової платформи вдаватися до інших способів захисту своїх прав відповідно до правил торгової платформи.</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall immediately inform trading platform operator, that network user has lost the right to submit trade notification in accordance with valid agreements. In such case the right of the network user to participate in trades on the trading platform is suspended, which still allows the trading platform operator to use other means to protect its rules according to the rules of the trading platform.</p>
<p>7. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дня отримання звернення до нього від оператора торгової платформи надіслати проєкт договору про взаємодію оператору торгової платформи.</p>	<p>7. The gas transmission system operator shall be obliged to provide the draft of cooperation agreement to the trading platform operator during ten working days after the receiving of the request from trading platform operator.</p>
<p>5. Послуги балансування</p>	<p>5. Balancing services</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи має право закуповувати послуги балансування, якщо короткострокові стандартизовані продукти не можуть задовольнити потреби у підтримці оптимальної роботи газотранспортної системи або за відсутності ліквідності торгівлі</p>	<p>1. The gas transmission system operator is entitled to procure balancing services if short term standardised products cannot meet the needs for maintenance of the optimal operation of the gas transmission system or in the absence of liquidity of trade in short term standardised products.</p>

<p>короткостроковими стандартизованими продуктами.</p> <p>2. Для цілей вчинення балансуєчих дій із використанням послуг балансування оператор газотранспортної системи, закупаючи такі послуги балансування, має враховувати:</p> <ul style="list-style-type: none"> • як послуги балансування підтримуватимуть роботу газотранспортної системи у межах її операційних лімітів; • швидкість надання послуги балансування у порівнянні зі швидкістю надання будь-якого наявного короткострокового стандартизованого продукту; • очікувану вартість закупівлі та використання послуг балансування у порівнянні із очікуваною вартістю використання будь-якого наявного короткострокового стандартизованого продукту; • вимоги до якості природного газу оператора газотранспортної системи; • наскільки закупівля та використання послуг балансування можуть мати вплив на ліквідність короткострокового оптового ринку природного газу. 	<p>2. For the purpose of undertaking balancing actions through the use of balancing services, the gas transmission system operator when procuring these balancing services shall consider:</p> <ul style="list-style-type: none"> • how balancing services will keep the gas transmission system within its operational limits; • the response time of the balancing services compared to the response time of any available short term standardised products; • the estimated cost of the procurement and use of balancing services compared to the estimated cost of use of any available short term standardised products; • the gas transmission system operator's gas quality requirements; • to what extent the procurement and use of balancing services may affect the liquidity of the short term wholesale gas market.
<p>3. Послуги балансування мають бути закуплені у ринковий спосіб через прозору та недискримінаційну процедуру публічних закупівель відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Положення договору на послуги балансування не повинні обмежувати оператора газотранспортної системи протягом газової доби здійснювати продаж/купівлю короткострокових стандартизованих продуктів.</p> <p>Строк надання послуги балансування не має перевищувати одного року, якщо інше не погоджене Регулятором.</p>	<p>3. Balancing services shall be procured in a market-based manner through a transparent and non-discriminatory public procurement procedure in accordance with applicable legislation.</p> <p>Provisions of balancing services contract shall not limit the ability of the gas transmission system operator to sale/purchase short term standardised products during the day.</p> <p>The term of balancing services provision shall not exceed one year, if else is not agreed by the Regulator.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи має аналізувати використання ним послуг балансування та здійснювати оцінку можливості задоволення операційних вимог газотранспортної системи короткостроковими стандартизованими продуктами.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall analyze the use of balancing services by himself, and assess the possibility of the meeting of transmission system operational demands by short term standardised products.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний оприлюднювати на своєму вебсайті інформацію про закуплені послуги балансування та понесені відповідні витрати за кожний рік отримання</p>	<p>5. The gas transmission system operator shall be obliged to publish on its website the information on procured balancing services and his relevant expenses for each year of such services. Such information shall be</p>

таких послуг. Така інформація оприлюднюється протягом двох місяців з дати закінчення року отримання послуг балансування.	published during two months after the end of the year of the receiving of balancing services.
6. Послуга балансування надається оператору газотранспортної системи на умовах відповідного договору про надання послуги балансування.	6. Balancing service shall be provided to the gas transmission system operator on the condition of the relevant contract for a balancing service provision.
6. Обсяг добового небалансу та плата за добовий небаланс	6. Daily imbalance amount and daily imbalance charge
1. Оператор газотранспортної системи розраховує обсяг добового небалансу для кожного портфолію балансування замовників послуг транспортування природного газу за кожен газуву добу як різницю між алокаціями подач природного газу до газотранспортної системи та алокаціями відбору з газотранспортної системи (з урахуванням підтверджених торгових сповіщень).	1. The gas transmission system operator shall calculate a daily imbalance amount for each portfolio of network users for each gas day as the difference between the amounts inputs to the gas transmission system and the amounts of off-takes of natural gas from gas transmission system (considering the confirmed trade notifications).
2. У випадку якщо сума подач природного газу замовника послуг транспортування за газуву добу дорівнює сумі відборів природного газу замовника послуг транспортування за цю газуву добу, вважається, що у замовника послуг транспортування природного газу відсутній добовий небаланс за цю газуву добу. У випадку якщо сума подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу за газуву добу не дорівнює сумі відборів природного газу замовника послуг транспортування природного газу за цю газуву добу, вважається, що у замовника послуг транспортування природного газу є добовий небаланс і до нього застосовується плата за добовий небаланс.	2. In case when the sum of network user's inputs of natural gas for the gas day is equal to the sum of network user's off-takes of natural gas for the gas day, it is considered that a network user has no imbalance for this gas day. In case when the sum of network user's gas inputs for the gas day is not equal to the sum of network user's off-takes of natural gas for the gas day, it is considered that a network user has daily imbalance for this gas day and daily imbalance charge shall be applied to him.
3. Оператор газотранспортної системи на підставі попередніх алокацій подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу (з урахуванням обсягів природного газу, відчужених чи набутих на віртуальній торговій точці) щодобово не пізніше ніж о 15:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 14:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для літнього періоду після закінчення газуву доби (D) надає кожному замовнику послуг транспортування природного газу інформацію про його попередній	3. The gas transmission system operator on the basis of initial allocations of network user's inputs and off-takes (taking into account the amounts of gas, disposed or acquired at virtual trading point) around-the-clock no later than at 15:00 UTC (17:00 Kyiv time) for winter time or at 14:00 UTC (17:00 Kyiv time) for daylight saving after the end of gas day (D) shall provide a network user with information on its initial daily imbalance and initial daily imbalance charge calculation.

<p>добовий небаланс та розрахунок попередньої вартості за добовий небаланс.</p>	
<p>4. Плата за добовий небаланс має відображати витрати та враховувати вартість вчинення балансуючих дій оператором газотранспортної системи, а також коригування, визначене відповідно до вимог цієї глави.</p>	<p>4. Daily imbalance charge shall indicate the cost of balancing actions performance by the gas transmission system operator, and correction, defined in accordance with this article.</p>
<p>5. Плата за добовий небаланс має бути відображена окремо в рахунках оператора газотранспортної системи, що виставляються замовнику послуг транспортування природного газу.</p>	<p>5. Daily imbalance charge shall be indicated separately in the gas transmission system operator invoices, which are submitted to the network user.</p>
<p>6. Плата за добовий небаланс застосовується таким чином:</p> <ul style="list-style-type: none">• якщо обсяг добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є позитивним, то вважається, що замовник послуг транспортування природного газу на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, продав оператору газотранспортної системи природний газ в обсязі добового небалансу і, відповідно, має право на отримання грошових коштів від оператора газотранспортної системи у розмірі плати за добовий небаланс;• якщо добовий небаланс замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є негативним, то вважається, що замовник послуг транспортування природного газу на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, придбав природний газ в оператора газотранспортної системи в обсязі добового небалансу та повинен сплатити оператору газотранспортної системи плату за добовий небаланс.	<p>6. Daily imbalance charge shall be applied in the following way:</p> <ul style="list-style-type: none">• if a network user's daily imbalance amount for the gas day is positive, then this network user shall be deemed to have sold gas to the gas transmission system operator equivalent to the daily imbalance amount, on the basis of the prior consent provided under the transport contract, and therefore shall be entitled to receive funds from the gas transmission system operator at the rate of the daily imbalance charge;• if a network user's daily imbalance amount for the gas day is negative, then this network user shall be deemed, on the basis of the initial consent provided under the transport contract, to have purchased the natural gas from the gas transmission system operator to the daily imbalance amount and therefore shall be obliged to pay daily imbalance charge to the gas transmission system operator.
<p>7. Для розрахунку плати за добовий небаланс для кожного замовника послуг транспортування природного газу оператор газотранспортної системи множить остаточний обсяг добового небалансу на ціну, що застосовується відповідно до пунктів 8-11 цієї глави. Оператор газотранспортної системи до 08:00 UTC (10:00 за київським часом) години для зимового періоду та 07:00 UTC (10:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D+1) оприлюднює на власному вебсайті остаточні ціни газової доби (D), які</p>	<p>7. To calculate daily imbalance charge for each network user, the gas transmission system operator shall multiply the final daily imbalance amount by the applicable price determined in accordance with points 8-11 of this subsection. The gas transmission system operator shall publish on its website before 08:00 UTC (10:00 – Kyiv time) in the winter time and before 07:00 UTC (10:00 – Kyiv time) for daylight saving for the gas day (D+1), the final prices for the gas day (D), which are determined in accordance with points 8-11 of this subsection.</p>

<p>визначаються відповідно до пунктів 8-11 цієї глави.</p> <p>8. Для цілей розрахунку плати за добовий небаланс ціна, що застосовується (крім випадку обсягів небалансу, який виник у рамках виконання спеціальних обов'язків, в установленому порядку покладених Кабінетом Міністрів України на суб'єктів ринку природного газу на підставі статті 11 Закону України "Про ринок природного газу"), визначається як:</p> <p>маржинальна ціна продажу природного газу, якщо обсяг добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є позитивним (тобто коли подачі замовника послуг транспортування природного газу протягом газової доби перевищують його відбори);</p> <p>маржинальна ціна придбання природного газу, якщо обсяг добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є негативним (тобто коли відбори замовника послуг транспортування протягом газової доби перевищують його подачі).</p> <p>Для цілей розрахунку плати за добовий небаланс замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" покладені спеціальні обов'язки, щодо обсягів небалансу, який виник у межах виконання таких спеціальних обов'язків, використовується ціна продажу/придбання, що дорівнює:</p> <p>у випадку продажу природного газу власного видобутку - ціні продажу (відповідно до рішення Кабінету Міністрів України);</p> <p>у випадку постачання природного газу виробникам теплової енергії - ціні постачання (відповідно до рішення Кабінету Міністрів України);</p> <p>у випадку постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям - ціні придбання (відповідно до рішення Кабінету Міністрів України) у рамках виконання спеціальних обов'язків (якщо такі спеціальні обов'язки покладені на суб'єктів ринку природного газу).</p>	<p>8. To calculate daily imbalance charge, applicable natural gas price (except for the imbalance amounts, which arised from the performance of public service obligations, assigned to the natural gas market entities by the Cabinet of Ministers of Ukraine on basis of point 11 of the Law of Ukraine “On natural gas market”) shall be defined in following way:</p> <ul style="list-style-type: none">• the marginal sell price of natural gas, if the daily imbalance amount of the network user for the gas day is positive (when inputs of a network user during the gas day exceed its off-takes);• the marginal buy price of natural gas, if the daily imbalance amount of the network user for the gas day is negative (when off-takes of a network user during the gas day exceed its inputs); <p>For the network user daily imbalance charge calculation, which is imposed with public service obligations by a decision the Cabinet of Ministers of Ukraine on basis of point 11 of the Law of Ukraine “On natural gas market”, regarding the amounts of the imbalance that appeared within the performance of such public service obligations, the sell/buy price is used, which is equal to:</p> <ul style="list-style-type: none">in case of own production natural gas sale – the sale price (according to the decree of the Cabinet of Ministers);in case of natural gas supply to thermal power producers – the supply price (according to a decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine);in case of natural gas supply to household customers and religious organizations – the buy price (according to a decision of the Cabinet of Ministers) within the performance of public service obligations (if such public service obligations are assigned to the natural gas market entities).
<p>9. Маржинальна ціна продажу та маржинальна ціна придбання</p>	<p>9. The marginal sell price and the marginal buy price of natural gas</p>

<p>природного газу розраховуються для кожної газової доби таким чином:</p> <p>1) маржинальна ціна продажу є найменшим з таких значень: найнижча ціна продажу будь-якого короткострокового стандартизованого продукту, стороною якого є оператор газотранспортної системи, що відноситься до газової доби (D); середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D), зменшена на величину коригування;</p> <p>2) маржинальна ціна придбання є найбільшим з таких значень: найвища ціна придбання будь-якого короткострокового стандартизованого продукту, стороною якого є оператор газотранспортної системи, що відноситься до газової доби (D); середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D), збільшена на величину коригування.</p>	<p>shall be calculated for each gas day in the following way:</p> <p>1) marginal sell price is the lowest of the following values: the lowest sell price of any short term standardised product, the party of which is the gas transmission system operator relevant to the gas day (D); weighted average price of short term standardised products for the gas day (D), decreased by the adjustment value;</p> <p>2) marginal buy price is the higher of the following values: the higher buy price of any short term standardised product, the party of which is the gas transmission system operator, which is relevant to the gas day (D); weighted average price of short term standardised products for the gas day (D), increased by the adjustment value;</p>
<p>10. З метою визначення маржинальної ціни продажу, маржинальної ціни придбання оператором газотранспортної системи використовується інформація про операції, що відбуваються на торговій платформі, вибір якої погоджений Регулятором.</p>	<p>10. For the purpose of determining the marginal sell price, the marginal buy price by the gas transmission system operator, the information on transactions taking place on the trading platform, the choice of which is approved by the Regulator, shall be used.</p>
<p>11. У випадку непогодження Регулятором відповідно до пункту 10 цієї глави торгової платформи маржинальна ціна продажу та маржинальна ціна придбання розраховуються для кожної газової доби таким чином:</p> <ul style="list-style-type: none">• маржинальна ціна продажу визначається шляхом зменшення вартості природного газу, придбаного/проданого оператором газотранспортної системи внаслідок отримання послуг балансування за цю газову добу, на величину коригування;• маржинальна ціна придбання визначається шляхом збільшення вартості природного газу, придбаного/проданого оператором газотранспортної системи внаслідок отримання послуг балансування за цю газову добу, на величину коригування.	<p>11. In case Regulator's disapproval according to the point 10 of this subsection, marginal sell price and marginal buy price shall be calculated for each gas day as follows:</p> <ul style="list-style-type: none">• the marginal sell price shall be determined by reducing the value of natural gas purchased/sold by the gas transmission system operator as a result of receiving balancing services for this gas day by the adjustment value;• marginal buy price shall be calculated by the increase of cost of natural gas, procured/sold by the gas transmission system operator as a result of receiving balancing services for this gas day, by the adjustment value.
<p>12. Оператор газотранспортної системи разом з наданням замовникам послуг транспортування інформації про їх добовий небаланс зобов'язаний повідомляти про застосований метод розрахунку маржинальної ціни придбання/продажу.</p>	<p>12. The gas transmission system operator with the provision of information on the daily imbalance to the network users shall be obliged to inform on the used marginal buy/sell price calculation methodology.</p>

<p>13. Величина коригування, визначена в пунктах 9 та 11 цієї глави, становить 10 %:</p> <p>у випадку позитивного небалансу більше ніж 5 % (для операторів газорозподільної системи з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат більше ніж 15 % (включно)) від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів відчуження та набуття природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування) до газотранспортної системи у відповідну газову добу;</p> <p>у випадку негативного небалансу більше ніж 5 % (для операторів газорозподільної системи з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат більше ніж 15 % (включно)) від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів набуття та відчуження природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування) до газотранспортної системи у відповідну газову добу.</p> <p>Розмір величини коригування, який визначається згідно з вимогами цього пункту, застосовується на весь розмір добового небалансу.</p>	<p>13. The adjustment value specified in points 9 and 11 of this subsection is 10%:</p> <p>in the event of a positive imbalance of more than 5% (for gas distribution system operators to cover their normative and production and technological losses/costs of more than 15% (inclusive)) of the amounts of natural gas supplied at the exit points (except for the virtual trading point, where only the positive value of the difference in the amounts of natural gas disposal and acquisition specified in the trade notifications of a network user is taken into account) to the gas transmission system on the relevant gas day;</p> <p>in the event of a negative imbalance of more than 5% (for gas distribution system operators to cover their normative and production and technological losses/costs of more than 15% (inclusive)) of the amounts of natural gas supplied at the entry points (except for the virtual trading point, where only the positive value of the difference in the amounts of natural gas acquisition and disposal specified in the trade notifications of a network user is taken into account) to the gas transmission system on the relevant gas day.</p> <p>The amount of adjustment value, which is determined in accordance with the requirements of this point, shall be applied to the entire amount of the daily imbalance.</p>
<p>14. Плата за добовий небаланс для замовника послуг транспортування природного газу розраховується без урахування величини коригування, якщо обсяг добового небалансу не перевищує допустиме відхилення. При цьому у випадку визначення маржинальної ціни продажу/придбання відповідно до пункту 9 цієї глави не застосовується величина коригування до середньозваженої ціни короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D).</p>	<p>14. Daily imbalance charge for a network user shall be calculated without taking into account the small adjustment, if daily imbalance amount doesn't exceed tolerance. Herewith in case of determining the marginal buy/sell price according to the point 9 of this subsection, daily imbalance charge for a network user shall be calculated from the weighted average price of short-term standardised products for the gas day (D).</p>
<p>15. У випадку позитивного небалансу допустиме відхилення розраховується щоденно та дорівнює 3 % від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів відчуження та набуття природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника</p>	<p>15. In case of positive imbalance, the tolerance value is calculated on daily basis and equals to 3% of gas amounts, delivered at the exit points (except for the virtual trading point, where only the positive value of the difference between the amounts of natural gas disposal and acquisition specified in the trade notifications of a network user is taken into account)</p>

<p>послуг транспортування) до газотранспортної системи у відповідну газову добу.</p> <p>У випадку негативного небалансу допустиме відхилення розраховується щоденно та дорівнює 3 % від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів набуття та відчуження природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування) до газотранспортної системи у відповідну газову добу.</p> <p>У випадку якщо попередня щодобова алокація відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, відрізняється від остаточної щодобової алокації відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, розмір допустимого відхилення збільшується на різницю між попередньою та остаточною алокацією.</p> <p>У випадку якщо попередня щодобова алокація відбору оператором газорозподільної системи з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат відрізняється від остаточної щодобової алокації такого відбору, розмір допустимого відхилення збільшується на різницю між попередньою та остаточною щодобовою алокацією про обсяги відбору природного газу оператором газорозподільної системи для нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат, але не більше 15 % від попередньої щодобової алокації відбору природного газу оператором газорозподільної системи з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат за відповідну газову добу.</p>	<p>to gas transmission system for relevant gas day.</p> <p>In case of negative imbalance, the tolerance value is calculated on daily basis and equals to 3% of gas amounts, delivered at the entry points (except for the virtual trading point, where only the positive value of the difference in the amounts of acquisition and disposal of natural gas specified in the trade notifications of a network user is taken into account) to gas transmission system for relevant gas day.</p> <p>In case an initial daily allocation of non daily metered off-takes/consumption differs from a final allocation of non daily metered off-takes/consumption, tolerance value increases by difference between initial and final allocation.</p> <p>In case an initial daily allocation of off-take by the gas distribution system operator to cover its normative, production and technological losses/costs differs from a final daily allocation of such off-take, the tolerance shall be increased by the difference between the initial and final daily allocation of natural gas for normative, production and technological losses/costs, but not more than 15% of the initial daily allocation of natural gas off-take by the gas distribution system operator in order to cover its normative, production and technological losses/costs for the relevant gas day.</p>
<p>16. На підставі остаточної алокації подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу оператор газотранспортної системи здійснює розрахунок остаточної кількості газу за добу замовника послуг транспортування природного газу за кожну газову добу звітного місяця та визначає його остаточної плати за добувий небаланс за кожну газову добу і сумарно за звітний місяць.</p>	<p>16. On the basis of final allocations of inputs and off-takes of network user, the gas transmission system operator shall perform the calculation of the final network user's daily imbalance amount for each gas day of the reporting month and define its final daily imbalance charge for each gas day and in total for the reporting month.</p>
<p>17. Оператор газотранспортної системи до 12 числа газового місяця, наступного за звітним, надає замовнику послуг транспортування</p>	<p>17. The gas transmission system operator shall provide network user with the information on final daily inputs and off-takes on the information</p>

<p>природного газу в електронному вигляді через інформаційну платформу інформацію про остаточні щодобові подачі та відбори (у розрізі споживачів замовника послуг транспортування природного газу), обсяги та вартість щодобових небалансів у звітному газовому місяці.</p>	<p>platform (by network user's customers), daily imbalances amount and charge for the reporting month until the 12th day of gas month after the reporting gas month.</p>
<p>18. У випадку якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, надсилає замовнику послуг транспортування природного газу рахунок на оплату за добовий небаланс (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця). Замовник послуг транспортування природного газу має оплатити рахунок на оплату за добовий небаланс у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.</p>	<p>18. In case when total daily negative imbalance charge during the reporting month exceeds the total daily positive daily imbalance charge during the reporting month, the gas transmission system operator until the 14th day of gas month after the reporting one, shall send to the network user the invoice for the daily imbalance charge (the amount is defined as a difference between total daily negative imbalance charge during the reporting month and the total daily positive imbalance charge during the reporting month). Network user shall pay for the invoice for the daily imbalance charge until the 20th day of the month following the reporting month.</p>
<p>19. У випадку якщо загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, повідомляє замовника послуг транспортування природного газу про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті замовнику (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця). Виплата грошових коштів здійснюється на рахунок замовника послуг транспортування природного газу у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.</p> <p>За письмовою заявою замовника послуг транспортування природного газу оператор газотранспортної системи може здійснити зарахування плати за добовий небаланс на користь замовника послуг транспортування природного газу в якості попередньої оплати за добовий небаланс наступних періодів.</p>	<p>19. In case the total daily positive imbalance charge during the reporting gas month exceeds the total daily negative imbalance charge during the reporting gas month, the gas transmission system operator until the 14th day of the gas month after the reporting month shall inform network user about the amount of monetary funds to be paid to a network user (the amount is defined as the difference between the total daily positive imbalance charge during the reporting gas month and the total daily negative imbalance charge during the reporting gas month). Payment of monetary funds shall be made to an account of a network user until the 20th day of the month following the reporting month.</p> <p>By the written request of a network user, the gas transmission system operator may credit a daily imbalance charge in favour of a network user as a prepayment for a daily imbalance charge of following periods.</p>

<p>20. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний вести окремий облік доходів та витрат, пов'язаних з вчиненням балансуючих дій.</p>	<p>20. The gas transmission system operator shall be obliged to keep a separate account of the income and expenses related to the carrying out of balancing actions.</p>
<p>21. Особливості визначення обсягу добового небалансу замовників послуг транспортування, які є учасниками балансуючої групи, і балансуючої групи загалом, розрахунку плати за добовий небаланс балансуючої групи та порядку її здійснення визначаються главою 7 цього розділу.</p>	<p>21. The conditions of determining the daily imbalance amount of the network users who are balancing group participants and of the balancing group in general, the daily imbalance charge calculation of the balancing group and the procedure for its implementation are determined in subsection 7 of this section.</p>
<p>7. Балансуюча група</p>	<p>7. Balancing group</p>
<p>1. Декілька замовників послуг транспортування мають право об'єднатися в балансуючу групу і визначити одного замовника послуг транспортування між собою як сторону, відповідальну за сплату/отримання плати за добовий небаланс усіх учасників балансуючої групи перед оператором газотранспортної системи (далі - сторона, відповідальна за добовий небаланс групи).</p> <p>Замовник послуг транспортування по одному портфолію балансування може бути учасником тільки однієї балансуючої групи.</p> <p>Замовник послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, по окремому портфолію балансування, створеному в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків, має право об'єднатися в балансуючу групу виключно із замовниками послуг транспортування, на яких в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, по окремому портфолію балансування, створеному в межах виконання ними таких спеціальних обов'язків.</p> <p>Умови договору про утворення балансуючої групи поширюються на всі подачі та відбори природного газу до/з газотранспортної системи, що становлять портфолію балансування замовника послуг транспортування, який є учасником балансуючої групи.</p> <p>Договір про утворення балансуючої групи може бути укладений у</p>	<p>1. Several network users are entitled to join a balancing group and designate one network user among themselves as the party responsible for paying/receiving daily imbalance charge of all participants of the balancing group towards the gas transmission system operator (hereinafter - the party responsible for the group daily imbalance).</p> <p>A network user may be a participant of only one balancing group by one balancing portfolio.</p> <p>The network user, which in accordance with the established procedure by the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine in accordance with point 11 of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", is imposed with public service obligations, for a separate balancing portfolio created within the performance of such public service obligations, is entitled to join the balancing group exclusively with the network users, which in accordance with the established procedure the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine in accordance with point 11 of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market" is imposed with public service obligations within a separate balancing portfolio, created within the performance of such public service obligations.</p> <p>The terms of agreement on balancing group creation shall be applied to all natural gas inputs and off-takes to/from the gas transmission system that form the balancing portfolio of the network user who is a balancing group participant.</p> <p>An agreement on balancing group creation may be concluded in the</p>

<p>формі договору приєднання.</p> <p>2. Для створення балансуєчої групи замовник послуг транспортування, який є стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, звертається до оператора газотранспортної системи з заявою щодо створення балансуєчої групи відповідно до встановленої форми, оприлюдненої на вебсайті оператора газотранспортної системи. Така заява може бути подана не пізніше ніж за п'ять календарних днів до дати, з якої утворюється балансуєча група.</p> <p>Разом із заявою такий замовник послуг транспортування надає один примірник укладеного договору про утворення балансуєчої групи. Договір має бути підписаний усіма учасниками балансуєчої групи, крім випадку укладення цього договору у формі договору приєднання.</p> <p>Предметом договору про утворення балансуєчої групи є визначення сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.</p> <p>Договір про утворення балансуєчої групи повинен містити такі умови, що є істотними та обов'язковими для цього виду договору:</p> <ol style="list-style-type: none">1) предмет договору;2) найменування та ЕІС-код сторони, відповідальної за добовий небаланс групи;3) положення про те, що сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, уповноважена у відносинах з оператором газотранспортної системи в частині плати за добовий небаланс діяти як комісіонер інших учасників балансуєчої групи, які є його комітентами;4) безвідкличне та безумовне доручення учасників балансуєчої групи стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, здійснювати від свого імені за результатами кожної газової доби операції з продажу оператору газотранспортної системи обсягу позитивного добового небалансу групи або операції з купівлі в оператора газотранспортної системи обсягу негативного добового небалансу групи із застосуванням маржинальної ціни придбання/продажу, яка визначається відповідно до положень розділу XIV цього Кодексу;5) отримання плати за добовий небаланс від оператора	<p>form of an accession agreement.</p> <p>2. To create a balancing group, a network user, which is a party responsible for group daily imbalance, shall apply to the gas transmission system operator with a request to create a balancing group in accordance with the established form published on the gas transmission system operator's website. Such request may be submitted no later than five calendar days before the date on which the balancing group is created.</p> <p>Jointly with the request, such network user shall provide one copy of the concluded agreement on balancing group creation. The agreement shall be signed by all balancing group participants, except case of concluding this agreement in the form of an accession agreement.</p> <p>The subject matter of the agreement on balancing group creation is the determination of the party responsible for group daily imbalance.</p> <p>The agreement on balancing group creation shall contain the following conditions, which are essential and mandatory for this type of contract:</p> <ol style="list-style-type: none">1) the subject matter of the agreement;2) the name and EIC of the party responsible for group daily imbalance;3) the provision that the party responsible for group daily imbalance is authorized to deal with the gas transmission system operator regarding the daily imbalance charge as a commissioner of other balancing group participants who are its committees;4) an irrevocable and unconditional instruction of the balancing group participants to the party responsible for the group daily imbalance to carry out on its own behalf, based on the results of each gas day, operations of the sale of the group positive daily imbalance to the gas transmission system operator or operations of the purchase of the group negative daily imbalance from the gas transmission system operator with applying the marginal buy/sale price, which is determined in accordance with the provisions of section XIV of this Code;5) receiving of daily imbalance charge from the gas transmission
---	--

<p>газотранспортної системи від свого імені та в інтересах учасників балансуючої групи;</p> <p>б) безвідкличне та безумовне доручення учасників балансуючої групи на ім'я оператора газотранспортної системи здійснювати стягнення/виплату плати за добовий небаланс усіх учасників балансуючої групи з/на користь сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, в інтересах учасників балансуючої групи;</p> <p>7) безвідкличне та безумовне доручення учасників балансуючої групи стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, отримувати плату за добовий небаланс від оператора газотранспортної системи від свого імені та в інтересах учасників балансуючої групи;</p> <p>8) безвідкличне та безумовне зобов'язання сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, здійснювати плату за добовий небаланс від свого імені та в інтересах учасників балансуючої групи оператору газотранспортної системи;</p> <p>9) умови припинення договору про утворення балансуючої групи та розпуску балансуючої групи;</p> <p>10) відповідальність сторін договору про утворення балансуючої групи за недотримання умов такого договору.</p> <p>Балансуюча група вважається утвореною з моменту її реєстрації на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи та починає діяти на наступний день після її реєстрації.</p>	<p>system operator on its own behalf and in the interests of the balancing group participants;</p> <p>б) an irrevocable and unconditional instruction of the balancing group participants on behalf of the gas transmission system operator to collect/pay the daily imbalance charge of all balancing group participants on behalf of the party responsible for the group daily imbalance in the interests of the balancing group participants;</p> <p>7) an irrevocable and unconditional instruction of the balancing group participants to the party responsible for group daily imbalance to receive the daily imbalance charge from the gas transmission system operator on its own behalf and in the interests of the balancing group participants;</p> <p>8) an irrevocable and unconditional obligation of the party responsible for group daily imbalance carry out the daily imbalance charge on its own behalf and in the interests of the balancing group participants to the gas transmission system operator;</p> <p>9) conditions for termination of the agreement on balancing group creation and dismissal of the balancing group;</p> <p>10) the responsibility of the parties to the agreement on balancing group creation for non-compliance with the terms of such agreement.</p> <p>The balancing group shall be considered as created from the moment of its registration on the information platform of the gas transmission system operator and shall be valid from the next day after its registration.</p>
<p>3. З метою реєстрації на інформаційній платформі створення балансуючої групи замовники послуг транспортування зобов'язані не пізніше ніж за п'ять робочих днів до дати, з якої утворюється балансуюча група, внести такі дані:</p> <p>1) власний ЕІС-код;</p> <p>2) кількість учасників балансуючої групи та ЕІС-коди інших учасників (для сторони, відповідальної за добовий небаланс групи);</p> <p>3) ЕІС-код сторони, відповідальної за добовий небаланс групи;</p> <p>4) строк, на який утворюється балансуюча група, що не може</p>	<p>3. In order to register on the information platform the creation of a balancing group, network users are obliged to submit the following data not later than five working days before date on which the balancing group is created:</p> <p>1) own EIC;</p> <p>2) the number of balancing group participants and EICs of other participants (for the party responsible for group daily imbalance);</p> <p>3) EIC of the party responsible for group daily imbalance;</p> <p>4) the term for which the balancing group is created, which may not</p>

<p>перевищувати найменший з усіх строків дії договорів транспортування природного газу замовників послуг, що є учасниками балансуючої групи;</p> <p>5) дату утворення балансуючої групи, яка не може бути раніше ніж за п'ять календарних днів до дати подання заяви щодо створення балансуючої групи замовником послуг транспортування, який є стороною, відповідальною за добовий небаланс групи.</p> <p>Внесення таких даних скріплюється електронним цифровим підписом уповноваженої особи замовника послуг транспортування, авторизованого на інформаційній платформі.</p>	<p>exceed the minimum of all the terms of the natural gas transport contracts of the network users that are the balancing group participants;</p> <p>5) the date of creation of the balancing group, which may not be earlier than five calendar days before the date of submission of the request to create a balancing group by a network user, which is a party responsible for group daily imbalance.</p> <p>The submission of such data shall be secured by an electronic digital signature of the authorized person of the network user authorized on the information platform.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи здійснює перевірку даних для реєстрації на інформаційній платформі створення балансуючої групи з моменту внесення даних усіма учасниками балансуючої групи та у випадку відповідності даних положенням цієї глави здійснює реєстрацію балансуючої групи протягом п'яти календарних днів.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall verify the data for registration on the information platform of the balancing group creation from the moment of entering the data by all balancing group participants and, if the data comply with the provisions of this subsection, register a balancing group within five calendar days.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи відмовляє в реєстрації балансуючої групи у випадку:</p> <ul style="list-style-type: none">неподання заяви про створення балансуючої групи;неподання примірника договору про утворення балансуючої групи;порушення хоча б одним із учасників балансуючої групи умов договору транспортування природного газу;відсутності в договорі про утворення балансуючої групи умов, що є істотними та обов'язковими відповідно до пункту 2 цієї глави.	<p>5. The gas transmission system operator shall refuse to register the balancing group in case of:</p> <ul style="list-style-type: none">failure to submit a request to create a balancing group;failure to submit a copy of the agreement on balancing group creation;violation of at least one of the balancing group participants of the terms of the natural gas transport contract;the absence of terms in the agreement on balancing group creation that are essential and mandatory in accordance with point 2 of this subsection.
<p>6. До існуючої балансуючої групи можуть бути приєднані нові замовники послуг транспортування без зміни замовника послуг транспортування, який є стороною, відповідальною за добовий небаланс групи. Для цього за п'ять календарних днів до дня включення до балансуючої групи:</p> <p>замовник послуг транспортування подає стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, через інформаційну платформу заяву (із зазначенням портфолію балансування), форма якої розміщується на сайті оператора газотранспортної системи, на включення його до балансуючої</p>	<p>6. New network users may be joined to an existing balancing group without changing a network user, who is a party responsible for group daily imbalance. To do this, five calendar days before the date of inclusion in the balancing group:</p> <p>a network user shall submit to a party responsible for group daily imbalance, via the information platform, a request (indicating a balancing portfolio), a form of which is published on the website of the gas transmission system operator, to include it in the balancing group;</p>

<p>групи; сторона, відповідальна за добовий небаланс, до якої має намір приєднатися замовник послуг транспортування, через інформаційну платформу акцептує/відхиляє подану заявку.</p>	<p>a party responsible for the group daily imbalance, to which network user intends to join, accepts/rejects the submitted request via the information platform.</p>
<p>7. Якщо замовник послуг транспортування має намір вийти з балансуєючої групи, він не пізніше ніж за п'ять календарних днів до дня виходу подає оператору газотранспортної системи через інформаційну платформу заявку про вихід з балансуєючої групи. Оператор газотранспортної системи протягом однієї газової доби повідомляє через інформаційну платформу про це сторону, відповідальну за добовий небаланс групи, із зазначенням назви і EIC-коду замовника послуг транспортування, що подав заявку на вихід із балансуєючої групи.</p> <p>Сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, повинна протягом двох робочих днів з дати надходження на інформаційній платформі заяви про вихід із балансуєючої групи акцептувати її або відхилити згідно з умовами, передбаченими договором про створення балансуєючої групи.</p> <p>Виключення із балансуєючої групи замовника послуг транспортування здійснюється не пізніше ніж через два робочих дні після акцептування стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, заяви замовника послуг транспортування про вихід з балансуєючої групи або ініціювання виключення з балансуєючої групи стороною, відповідальною за добовий небаланс групи.</p> <p>Сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, має право ініціювати виключення учасника балансуєючої групи з будь-якого дня місяця на підставах, визначених договором про утворення балансуєючої групи. Оператор газотранспортної системи протягом двох робочих днів виключає замовника послуг транспортування з балансуєючої групи та надсилає йому відповідне повідомлення через інформаційну платформу.</p> <p>Вихід з балансуєючої групи сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, є підставою для розпуску балансуєючої групи та скасування її реєстрації оператором газотранспортної системи на</p>	<p>7. If a network user intends to leave a balancing group, it shall submit a request for exit from the balancing group to the gas transmission system operator via the information platform no later than five calendar days before the day of exit. The gas transmission system operator shall notify a party responsible for group daily imbalance via the information platform within one gas day, indicating the name and EIC of a network user who has applied to leave a balancing group.</p> <p>A party responsible for the group daily imbalance shall accept it or reject it within two working days from the date of receiving of an application on exit from the balancing group on the information platform in accordance with the terms of the agreement on balancing group creation.</p> <p>Exclusion from a balancing group of a network user shall be carried out not later than two working days after acceptance by a party responsible for the group daily imbalance, an application of a network user on exit from the balancing group or initiating exclusion from the balancing group by a party responsible for group daily imbalance.</p> <p>A party responsible for the group daily imbalance shall be entitled to initiate the exclusion of a participant of the balancing group from any day of the month on the grounds specified in the agreement on the balancing group creation. The gas transmission system operator within two working days shall exclude a network user from the balancing group and send to it a relevant message via the information platform.</p> <p>Exit from the balancing group of a party responsible for the group's daily imbalance is the basis for dismissal of the balancing group and cancellation of its registration by the gas transmission system operator on</p>

<p>інформаційній платформі з 01-го числа газового місяця, наступного за газовим місяцем, у якому була подана заявка на вихід із балансуєючої групи. У такому випадку сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, має виконати зобов'язання щодо сплати оператору газотранспортної системи плати за добовий небаланс усіх учасників балансуєючої групи.</p>	<p>the information platform from the 1st day of the gas month following the gas month in which an application on leaving was submitted. In this case, a party responsible for the group daily imbalance shall carry out the obligation to pay the gas transmission system operator a daily imbalance charge of all balancing group participants.</p>
<p>8. Балансуєюча група розпускається по закінченню строку, на який вона утворювалася.</p> <p>Оператор газотранспортної системи має право скасувати реєстрацію балансуєючої групи на інформаційній платформі у разі невиконання стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, зобов'язань щодо сплати оператору газотранспортної системи плати за добовий небаланс усіх учасників балансуєючої групи.</p> <p>Балансуєюча група розпускається в першу добу наступного газового місяця.</p> <p>Днем розпуску балансуєючої групи є день скасування оператором газотранспортної системи її реєстрації на інформаційній платформі.</p>	<p>8. The balancing group shall be dismissed after the expiry of the period for which it was created.</p> <p>The gas transmission system operator shall be intitled to cancel the registration of the balancing group on the information platform in case of failure by the party responsible for group daily imbalance to pay the gas transmission system operator the daily imbalance charge of all balancing group participants.</p> <p>The balancing group shall be dismissed on the first day of the following gas month.</p> <p>The day of balancing group's dissolution is the day the gas transmission system operator cancels its registration on the information platform.</p>
<p>9. Сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, надає оператору газотранспортної системи фінансове забезпечення за всіх учасників балансуєючої групи. Якщо всі учасники балансуєючої групи, окрім сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, беруть участь у групі виключно портфолію балансування для постачання природного газу побутовим споживачам, під час розрахунку розміру фінансового забезпечення застосування підпункту 4 пункту 3 глави 2 розділу VIII цього Кодексу здійснюється без урахування обсягів природного газу в рамках портфолію балансування для постачання природного газу побутовим споживачам.</p> <p>Оператор газотранспортної системи здійснює перевірку достатності поданого стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, фінансового забезпечення виключно в порядку, визначеному главою 2 розділу VIII цього Кодексу.</p> <p>Учасник балансуєючої групи, який не є стороною, відповідальною</p>	<p>9. The party responsible for the group daily imbalance shall provide the gas transmission system operator with financial security for all balancing group participants. If all balancing group participants, except for the party responsible for the group daily imbalance, participate in the group exclusively the balancing portfolio for the supply of natural gas to household customers, when calculating the amount of financial security, subpoint 4 of point 3 of subsection 2 of section VIII of this Code shall be applied without taking into account the amount of natural gas within the balancing portfolio for the supply of natural gas to household customers.</p> <p>The gas transmission system operator shall verify the sufficiency of the financial security provided by the party responsible for the group daily imbalance only in accordance with the procedure specified subsection 2 of section VIII of this Code.</p> <p>A participant of a balancing group who is not a party responsible for</p>

<p>за добовий небаланс групи, звільняється від зобов'язання надавати оператору газотранспортної системи фінансове забезпечення до того моменту, поки він є учасником балансуєчої групи. Такий учасник балансуєчої групи може діяти виключно в межах розміру достатнього фінансового забезпечення сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.</p> <p>У разі недостатності фінансового забезпечення сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, вважається, що у всіх учасників балансуєчої групи відсутнє фінансове забезпечення, а оператором газотранспортної системи до всіх учасників балансуєчої групи застосовуються заходи в частині зупинення надання послуг транспортування, передбачені цим Кодексом, які є наслідком недостатності фінансового забезпечення.</p>	<p>the group daily imbalance shall be exempted from providing financial security to the gas transmission system operator as long as it is a balancing group participant. Such balancing group participant may act only within the amount of sufficient financial security of the party responsible for group daily imbalance.</p> <p>In case of insufficient financial security of the party responsible for group daily imbalance, it is considered that all balancing group participants lack financial security, and the gas transmission system operator shall apply to all balancing group participants the termination of transmission services provision, provided by this Code, which are result of insufficient financial security.</p>
<p>10. Оператор газотранспортної системи до 12 числа газового місяця, наступного за розрахунковим, надає замовникам послуг транспортування, які є учасниками балансуєчої групи, в електронному вигляді через інформаційну платформу інформацію про обсяги добових небалансів кожного учасника балансуєчої групи в розрахунковому газовому місяці, обсяги добових небалансів балансуєчої групи в розрахунковому газовому місяці, плату за добовий небаланс балансуєчої групи в розрахунковому газовому місяці.</p>	<p>10. The gas transmission system operator by the 12th day of the gas month following the settlement one shall provide the network users that are balancing group participants, electronically via the information platform, information on amount the daily imbalances of each balancing group participant in the settlement gas month, the amounts of the daily imbalances of the balancing group in the settlement gas month, daily imbalance charge of the balancing group in the settlement gas month.</p>
<p>11. Надання учасникам балансуєчої групи інформації про їх остаточні щодобові подачі та відбори, обсяги добових небалансів протягом розрахункового газового місяця здійснюється в порядку, визначеному главою 6 цього розділу. Інформація про обсяги добових небалансів балансуєчої групи доводиться оператором газотранспортної системи до відома замовників послуг транспортування, які є учасниками балансуєчої групи, у тому самому порядку, як і для добових небалансів замовників послуг транспортування, визначеному главою 6 цього розділу.</p>	<p>11. Provision to the balancing group participants of information on their final daily inputs and off-takes, the amounts of daily imbalances during the billing gas month shall be carried out in the manner specified in subsection 6 of this section. Information on the amount of daily imbalances of the balancing group shall be delivered/announced by the gas transmission system operator to the network users who are balancing group participants, in the same manner as for the daily imbalances of the network users defined in subsection 6 of this section.</p>
<p>12. Розрахунок обсягу добового небалансу здійснюється оператором газотранспортної системи відповідно до глави 6 цього розділу для кожного учасника балансуєчої групи окремо та для</p>	<p>12. The calculation of the amount of daily imbalance shall be carried out by the gas transmission system operator in accordance with subsection 6 of this section for each balancing group participant individually and for the</p>

<p>балансуючої групи в цілому.</p> <p>Загальний обсяг добового небалансу балансуючої групи є різницею між сумою обсягів добового позитивного небалансу учасників балансуючої групи та сумою обсягів добового негативного небалансу учасників балансуючої групи.</p>	<p>balancing group as a whole.</p> <p>The total daily imbalance of the balancing group is the difference between the sum of the daily positive imbalance of the balancing group participants and the amount of the daily negative imbalance of the balancing group participants.</p>
<p>13. Для розрахунку плати за добовий небаланс балансуючої групи оператор газотранспортної системи множить загальний обсяг добового небалансу балансуючої групи на ціну, що застосовується відповідно до глави 6 цього розділу.</p>	<p>13. In order to calculate the daily imbalance charge of the balancing group, the gas transmission system operator multiplies the total amount of the daily imbalance of the balancing group by the price applied in accordance with subsection 6 of this section.</p>
<p>14. У випадку якщо для балансуючої групи в цілому загальна вартість добових негативних небалансів протягом розрахункового газового місяця перевищує загальну вартість добових позитивних небалансів протягом розрахункового газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за розрахунковим, через інформаційну платформу або на адресу електронної пошти сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, зазначену в договорі транспортування, надсилає стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, рахунок на оплату за добовий небаланс групи та односторонній акт передачі газу оператором газотранспортної системи на користь сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, в електронному вигляді з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи додатково надсилає вказані документи в паперовому вигляді на поштову адресу сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.</p> <p>Сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, зобов'язана оплатити рахунок на оплату за добовий небаланс у строк до 20 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>	<p>14. If for the balancing group as a whole the total value of daily negative imbalances during the billing gas month exceeds the total value of the daily positive imbalances during the billing gas month, by the 14th day of the gas month, following the billing month, the gas transmission system operator shall send via the information platform or to the e-mail address of the party responsible for the daily imbalance of the group, specified in the transport contract, an invoice for the payment of the daily imbalance of the group to the party responsible for the group's daily imbalance and a unilateral act of gas transfer by the gas transmission system operator in favor of the party responsible for the group's daily imbalance, in electronic form using the electronic digital signature of the authorized person.</p> <p>The gas transmission system operator shall additionally send these documents in hard copy to the postal address of the party responsible for group daily imbalance.</p> <p>The party responsible for group daily imbalance is obliged to pay the invoice for the daily imbalance by the 20th day of the month following the settlement one.</p>
<p>15. У випадку якщо для балансуючої групи в цілому загальна вартість добових позитивних небалансів протягом розрахункового газового місяця перевищує загальну вартість добових негативних небалансів протягом розрахункового газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за</p>	<p>15. If for the balancing group as a whole the total value of daily positive imbalances during the billing gas month exceeds the total value of daily negative imbalances during the billing gas month, the gas transmission system operator up to the 14th day of the gas month following the billing or via an information platform or to the mail of the party responsible for group</p>

<p>розрахунковим, через інформаційну платформу або на адресу електронної пошти сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, зазначену в договорі транспортування, надсилає стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, повідомлення про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, та односторонній акт приймання газу оператором газотранспортної системи від сторони, відповідальної за добовий небаланс, в електронному вигляді з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний здійснити оплату рахунка на оплату за добовий небаланс у строк до 20 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Оператор газотранспортної системи додатково надсилає вказані документи в паперовому вигляді на поштову адресу сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.</p> <p>Виплата грошових коштів оператором газотранспортної системи на рахунок сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, здійснюється у строк до 20 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>	<p>daily imbalance specified in the transport contract sends to the party responsible for group daily imbalance, notification of the amount of funds to be paid to the party responsible for group daily imbalance and the unilateral act of accepting gas by the gas transmission system operator from the party responsible for group daily imbalance electronically using the digital signature of the authorized person. The gas transmission system operator is obliged to pay the bill for payment for the daily imbalance within the period up to the 20th day of the month following the settlement one.</p> <p>The gas transmission system operator shall additionally send these documents in hard copy to the postal address of the party responsible for group daily imbalance.</p> <p>The payment of funds by the gas transmission system operator to the account of the party responsible for group daily imbalance shall be made within the period up to the 20th day of the month following the settlement one.</p>
<p>16. Розрахунок плати за нейтральність балансування здійснюється оператором газотранспортної системи відповідно до положень глави 8 цього розділу окремо для кожного учасника балансуючої групи.</p>	<p>16. The neutrality payment for balancing shall be calculated by the gas transmission system operator in accordance with the provisions of subsection 8 of this section separately for each balancing group participant.</p>
<p>8. Нейтральність балансування</p>	<p>8. Balancing neutrality</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи не повинен отримувати фінансову вигоду або зазнавати фінансових втрат унаслідок сплати та отримання плати за добовий небаланс, витрат за вчинення балансуючих дій, пов'язаних зі своєю діяльністю з балансування.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall not receive financial benefits or incur financial losses as a result of payment and receipt of payment for the daily imbalance, expenses due to balancing activities related to its balancing functions.</p>
<p>2. З метою забезпечення принципів нейтральності балансування, які визначені у пункті 1 цієї глави, оператор газотранспортної системи щомісячно розраховує плату за нейтральність балансування, здійснює оплату замовнику послуг транспортування природного газу або стягує кошти із замовника послуг транспортування природного газу у порядку, визначеному цією главою.</p>	<p>2. In order to ensure the principles of balancing neutrality, as defined in point 1 of this section, the gas transmission system operator shall calculate payment for balancing neutrality on a monthly basis as well as perform payment to a network user or collect funds from a network user in the order determined by this subsection.</p>
<p>3. Розмір коштів, які підлягають оплаті оператором</p>	<p>3. The total amount of funds to be paid by the gas transmission system</p>

<p>газотранспортної системи замовникам послуг транспортування або оплаті замовниками послуг транспортування оператору газотранспортної системи, визначається як різниця між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають оплаті оператору газотранспортної системи (у тому числі у випадках розгляду спору в суді), та коштами, які були оплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті внаслідок здійснення оператором газотранспортної системи балансуючих дій протягом газового місяця. При цьому враховуються інші витрати та доходи оператора газотранспортної системи у порядку, встановленому цією главою.</p> <p>Кошти, які були виплачені або підлягають оплаті оператору газотранспортної системи у зв'язку із розрахунками за несанкціонований відбір природного газу, а також витрати оператора газотранспортної системи на покриття несанкціонованого відбору з газотранспортної системи не враховуються під час застосування положень цієї глави.</p>	<p>operator to network users or paid by network users to the gas transmission system operator is defined as the difference between the funds received by the gas transmission system operator or to be paid to the gas transmission system operator (including in cases of court dispute settlement) and costs, paid by the gas transmission system operator or subject to payment as a result of the gas transmission system operator's balancing operations during the gas year. In this case, the other expenses and revenues of the gas transmission system operator are taken into account in the order defined by this subsection.</p> <p>Funds that have been paid or are to be paid to the gas transmission system operator in connection with settlements for unauthorized natural gas off-takes, as well as the costs of the gas transmission system operator to cover unauthorized off-take from the gas transmission system are not taken into account when applying the provisions of this subsection.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи при розрахунку плати за нейтральність балансування за газовий місяць М урахує:</p> <ul style="list-style-type: none">• будь-які витрати та доходи, пов'язані з платою за добовий небаланс за газовий місяць М;• будь-які витрати та доходи, пов'язані із вчиненням балансуючих дій відповідно до цього розділу, а саме витрати, пов'язані з операціями купівлі-продажу короткострокових стандартизованих продуктів для цілей балансуючих дій, а також витрати, пов'язані з виконанням договору про надання послуг балансування за газовий місяць М;• доходи у вигляді відсотків банку на суму отриманого від замовників послуг транспортування фінансового забезпечення у формі грошових коштів, що має обліковуватись на окремому банківському рахунку, та витрати на обслуговування такого рахунку. <p>Доходи, визначені цим пунктом, не зменшуються на заборгованість замовників послуг транспортування за добовий небаланс та резерв сумнівних боргів.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall take into account the following while calculating the neutrality charge:</p> <ul style="list-style-type: none">• any expenses and revenues arising from the daily imbalance charge for the gas month M;• any expenses and revenues related to balancing activities, namely expenses associated with purchase and sale of short term standardised products for balancing actions, as well as expenses related to the implementation of the contract on the provision of balancing services for the gas month M;• revenues as a percentage of the bank for the amount received from network users of financial security in the form of cash to be held on a separate bank account, and expenses for maintaining such account. <p>The income specified in this point shall not be reduced by the indebtedness of network users for the daily imbalance and the reserve of doubtful debts.</p>

<p>Оператор газотранспортної системи здійснює окремий облік нейтральності балансування, а саме всіх грошових надходжень та витратків, що передбачені пунктами цієї глави.</p> <p>За результатами проведення аналізу ефективності витрат та доходів оператора газотранспортної системи, пов'язаних із вчиненням балансуєчих дій, Регулятор може прийняти рішення про неефективність понесених таких витрат/доходів. У такому разі оператор газотранспортної системи зобов'язаний здійснити коригування ставки плати за нейтральність балансування та плати за нейтральність балансування, урахуваючи величину неефективних понесених витрат/доходів, у строки, визначені рішенням Регулятора.</p>	<p>The gas transmission system operator shall keep a separate record of the balancing neutrality, namely all cash inflows and outflows in accordance with points of this subsection.</p> <p>Based on the results of the analysis of the efficiency of expenses and revenues of the gas transmission system operator related to the performance of balancing actions, the Regulator may decide on the inefficiency of such costs/revenues. In this case, the gas transmission system operator is obliged to adjust the neutrality balancing charge rate and balancing neutrality charge, taking into account the amount of inefficient incurred costs/revenues, within the time limits set by the decision of the Regulator.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний до 21 числа місяця, наступного за звітним, публікувати на своєму вебсайті інформацію про витрати та доходи, визначені пунктом 4 цієї глави, інформувати через інформаційну платформу замовників послуг транспортування про розмір плати за нейтральність балансування за звітний газовий місяць М.</p>	<p>5. The gas transmission system operator is obliged, by the 21st day of the month following the reporting period, to publish on its website information on revenues and expenses defined in point 4 of this subsection as well as to inform network users by means of the information platform (IP) about the amount of neutrality charge for balancing for the reporting gas month M.</p>
<p>6. Плата за нейтральність балансування визначається пропорційно до обсягів транспортування замовника послуг транспортування газового місяця М, крім обсягів транспортування природного газу, що транспортується в митному режимі транзиту та митному режимі митного складу, (ОВГ) які визначаються за формулою</p> $\text{ОВГ} = \text{МАХ} (\text{ВХІД}+\text{ТС}; \text{ВИХІД}+\text{ТС}) - \text{МІН} (\text{ТС}(\text{ВХІД}); \text{ТС}(\text{ВИХІД})),$ <p>де ВХІД+ТС – сума обсягів подач газу в точках входу до газотранспортної системи з урахуванням обсягів набуття газу у віртуальній торговій точці за газовий місяць М, тис. м³;</p> <p>ВИХІД+ТС – сума обсягів відборів газу в точках виходу з газотранспортної системи з урахуванням обсягів відчуження газу у віртуальній торговій точці за газовий місяць М, тис. м³;</p> <p>ТС(ВХІД) – загальний обсяг набуття газу у віртуальній торговій точці за газовий місяць М, тис. м³;</p> <p>ТС(ВИХІД) – загальний обсяг відчуження газу у віртуальній</p>	<p>6. The neutrality balancing charge is determined in proportion to the amount of transmission of a network user of the gas month M, except for the amount of transmission of natural gas transmitted in the customs regime of transit and customs regime of customs warehouse (CVT), which are determined by the formula</p> $\text{CVT} = \text{МАХ} (\text{ENTRY}+\text{TN}; \text{EXIT}+\text{TN}) - \text{МІН} (\text{TN}(\text{ENTRY}); \text{TN}(\text{EXIT})),$ <p>where ENTRY+TN - the sum of gas inputs amounts at the entry points into the gas transmission system, taking into account the amounts of gas acquiring at the virtual trading point for the gas month M, thousand m³;</p> <p>EXIT+TN - the sum of the amounts of gas off-takes at the exit points from the gas transmission system, taking into account the amounts of gas disposing at the virtual trading point for the gas month M, thousand m³;</p> <p>TN(ENTRY) - the total amount of gas acquiring at the virtual trading point for the gas month M, thousand m³;</p> <p>TN(EXIT) - the total amount of gas disposing at the virtual trading</p>

<p>торговій точці за газовий місяць M, тис. м³; MAX (ВХІД+ТС; ВИХІД+ТС) – максимальне значення з двох значень; MIN (ТС(ВХІД); ТС(ВИХІД)) – мінімальне значення з двох значень. Плата за нейтральність балансування (НП) розраховується окремо для кожного замовника послуг транспортування за формулою</p> $\text{НП} = \text{СПН} \times \text{ОВГ},$ <p>де СПН - ставка плати за нейтральність балансування за газовий місяць M, грн/тис. м-3; ОВГ - обсяг транспортування природного газу замовника послуг транспортування за газовий місяць M, який визначається згідно з абзацом першим цього пункту, тис. м-3.</p>	<p>point for the gas month M, thousand m³; MAX (ENTRY+TN; EXIT+TN) - the maximum value of the two values; MIN (TN (ENTRY); TN (EXIT)) - the minimum value of the two values. The neutrality charge (NC) is calculated separately for each network user according to the formula:</p> $\text{NC} = \text{NBR} \times \text{CVT},$ <p>where NBR - the neutrality balancing charge rate for the gas month M, UAH/tcm; CVT - the network user's amount of natural gas transmission for the gas month M, which is determined in accordance with the paragraph 1 of this point, tcm.</p>
<p>7. Ставка плати за нейтральність балансування (СПН) визначається за формулою</p> $\text{СПН} = \frac{\text{ВТ} - \text{ДХ}}{\text{СОТ}},$ <p>де ВТ - витрати оператора газотранспортної системи згідно з пунктом 4 цієї глави за газовий місяць M, грн; ДХ - доходи оператора газотранспортної системи згідно з пунктом 4 цієї глави за газовий місяць M, грн; СОТ - сумарні обсяги транспортування природного газу замовників послуг транспортування за газовий місяць M, які визначаються згідно з абзацом першим пункту 6 цієї глави, тис. м-3. Ставка плати за нейтральність балансування може бути: позитивного значення (більше нуля) - у такому випадку плата за нейтральність балансування стягується з замовника послуг транспортування природного газу на користь оператора газотранспортної системи; від'ємного значення (менше нуля) - у такому випадку плата за нейтральність балансування оплачується замовнику послуг</p>	<p>7. The neutrality balancing charge (NBC) is determined by the formula:</p> $\text{NBC} = \frac{\text{ET} - \text{RT}}{\text{TTV}}$ <p>where ET - expenses of the gas transmission system operator in accordance with point 4 of this subsection for the gas month M, UAH; RT - revenues of the gas transmission system operator in accordance with point 4 of this subsection for the gas month M, UAH; TTV - the network user's natural gas total transmission amounts for the gas month M, which are determined in accordance with paragraph 1 point 6 of this subsection, tcm.</p> <p>Neutrality balancing charge may be: a positive number (more than zero) - in this case, the neutrality balancing charge shall be deducted from a network user in favor of the gas transmission system operator; a negative number (less than zero) - in this case, the neutrality balancing charge shall be paid to the network user.</p>

<p>транспортування природного газу.</p> <p>8. Оператор газотранспортної системи здійснює виплату замовникам послуг транспортування грошових коштів у якості плати за нейтральність балансування за газовий місяць М за рахунок грошових коштів, отриманих від замовників послуг транспортування в якості плати за добовий небаланс за газовий місяць М.</p> <p>При цьому кошти, отримані від замовників послуг транспортування в якості плати за добовий небаланс за газовий місяць М, у першу чергу зараховуються оператором газотранспортної системи в якості погашення витрат, визначених пунктом 4 цієї глави, відповідного звітнього періоду.</p>	<p>8. The gas transmission system operator shall make payments to network users in the form of neutrality balancing charge for the gas month M by means of money received from network users in the form of payment for the daily imbalance for the gas month M.</p> <p>In this case, money received from network users in the form of payment for the daily imbalance for the gas month M shall be, first of all, treated by the gas transmission system operator as repayment of the expenses defined in point 4 of this subsection for the corresponding reporting period.</p>
<p>9. Для газових років 2019/2020, 2020/2021, 2021/2022, 2022/2023 та 2023/2024 починаючи з 01 березня 2020 року плата за нейтральність балансування застосовується відповідно до цього пункту.</p> <p>Оператор газотранспортної системи до 21 числа місяця, наступного за звітним, здійснює публікацію розрахунку та величини ставки плати за нейтральність балансування за місяць М на своєму вебсайті та по кожному замовнику послуг транспортування через інформаційну платформу повідомляє про розмір грошових коштів, який мав би стягуватися із замовників послуг транспортування природного газу (якщо ставка нейтральної плати більше нуля) або мав би виплачуватися йому (якщо ставка плати за нейтральність балансування менше нуля) в якості плати за нейтральність балансування за місяць М.</p> <p>За газові роки 2019/2020, 2020/2021, 2021/2022, 2022/2023 та 2023/2024 плата за нейтральність балансування не стягується та не виплачується.</p>	<p>9. For the gas years 2019/2020, 2020/2021, 2021/2022, 2022/2023 and 2023/2024, starting from 01 March 2020, the neutrality balancing charge shall be applied in accordance with this point.</p> <p>Prior to the 21st day of the month following the reporting month, the gas transmission system operator shall publish methodology for calculation and actual rates for the neutrality charge for the gas month M on its website and inform every network user via the information platform (IP) about the amount of money to be charged from network users (if the neutrality balancing charge rate is greater than zero) or to be paid by the gas transmission system operator (if the neutrality balancing charge rate is less than zero) in the form of neutrality balancing charge for the gas month M.</p> <p>For the gas years 2019/2020, 2020/2021, 2021/2022, 2022/2023 and 2023/2024, the neutrality balancing charge shall not be deducted from network users nor paid by the gas transmission system operator.</p>
<p>10. Для газового року 2024/2025 та наступних газових років плата за нейтральність балансування застосовується відповідно до цього пункту.</p> <p>У випадку якщо ставка плати за нейтральність більше нуля, оператор газотранспортної системи до 21 числа місяця, наступного за звітним, надає замовникам послуг транспортування природного газу рахунок на оплату плати за нейтральність балансування, у якому</p>	<p>10. For the gas year 2024/2025 and subsequent gas years, balancing neutrality charge shall be applied in accordance with this point.</p> <p>If the neutrality balancing charge rate is greater than zero, the gas transmission system operator provides network users until the 21st day of the month following the reporting month with an invoice for the payment of neutrality balancing charge where the calculation of such payment is</p>

надається розрахунок такої плати. Замовник послуг транспортування природного газу зобов'язаний до 25 числа місяця, наступного за звітним, здійснити оплату за нейтральність балансування.

У випадку якщо ставка плати за нейтральність балансування менше нуля, оператор газотранспортної системи до 21 числа місяця, наступного за звітним, повідомляє замовників послуг транспортування природного газу про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті в якості плати за нейтральність балансування.

Оператор газотранспортної системи до 25 числа місяця, наступного за звітним, здійснює виплату грошових коштів у якості плати за нейтральність балансування за газовий місяць М на рахунок замовників послуг транспортування в межах розміру грошових коштів, що залишаються після зарахування фактично отриманих коштів від замовників послуг транспортування в якості плати за добовий небаланс за відповідний газовий місяць та здійснення оплат у якості погашення витрат, визначених пунктом 4 цієї глави, відповідного звітного періоду, станом на 20 число місяця, наступного за звітним. Така виплата здійснюється пропорційно до розміру нарахованої замовнику послуг транспортування плати за нейтральність балансування.

Грошові кошти, що залишаються після зарахування отриманих коштів оператором газотранспортної системи від замовників послуг транспортування в якості погашення заборгованості з плати за добовий небаланс за газовий місяць М та/або стягнуті з замовників послуг транспортування після 20 числа місяця, наступного за звітним, в якості погашення витрат, визначених пунктом 4 цієї глави, відповідного звітного періоду, виплачуються на рахунок замовників послуг транспортування в перший робочий день місяця, наступного за місяцем надходження таких коштів на рахунок оператора газотранспортної системи, пропорційно до розміру нарахованої замовнику послуг транспортування плати за нейтральність балансування.

11. Розрахунок плати за нейтральність балансування здійснюється з 01 березня 2020 року.

presented. A network user is obliged to make payment for balancing neutrality by the 25th day of the month following the reporting month.

If the neutrality balancing charge rate is less than zero, the gas transmission system operator informs network users about the amount of money that should be paid as a balancing neutrality charge by the 21st day of the month following the reporting month.

The gas transmission system operator shall make payment, by the 25th day of the month following the reporting month, for the balancing neutrality for the gas month M to network users' accounts within the range of funds left after assessment of actually received funds from network users in the form of payment for the daily imbalance for the respective gas month and payments by the gas transmission system operator in the form of repayment of expenses specified in point 4 of this subsection as of the 20th day of the month following the reporting month. Such payment shall be made proportionally to the amount of neutrality balancing charge calculated for a respective network user.

The amount of cash remaining after assessment of received funds from network users by the gas transmission system operator in the form of repayment of debt related to the daily imbalance for the gas month M and/or collected from network users after the 20th day of the month following the reporting month as the repayment of expenses specified in point 4 of this subsection, for the reporting period, shall be paid to network users' accounts on the first working day of the month, following the month when such funds were received by the gas transmission system operator, proportionally to the amount of neutrality balancing charge calculated for a respective network user.

11. The calculation of the neutrality balancing charge shall be performed starting from 01 March 2020.

XV. ПРАВИЛА РЕГУЛЮВАННЯ

XV. CONGESTION MANAGEMENT PROCEDURES

ПЕРЕВАНТАЖЕНЬ	
1. Загальні умови	1. General provisions
<p>1. Оператор газотранспортної системи вживає всіх необхідних заходів для забезпечення надання максимального обсягу потужності в точках входу/виходу для потреб замовників послуг транспортування. З метою запобігання виникненню фізичних перевантажень газотранспортної системи оператор газотранспортної системи вживає заходів, передбачених главою 2 цього розділу.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall take all necessary measures to ensure provision of maximum capacity at entry/exit points for the needs of network users. In order to prevent physical congestion of the gas transmission system, the gas transmission system operator shall take the necessary measures in accordance with subsection 2 of this section.</p>
<p>2. Замовник послуг транспортування, якому була розподілена потужність на річний, квартальний та/або місячний періоди, має право передати розподілену (договірну) потужність іншому замовнику послуг транспортування в порядку, визначеному розділом IX цього Кодексу.</p>	<p>2. A network user with allocated capacity for yearly, quarterly and/or monthly periods, is entitled to transfer the allocated (contracted) capacity to another network user in accordance with procedure specified in section IX of this Code.</p>
<p>3. Положення глави 2 цього розділу застосовуються для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, крім випадку розподілу потужності з обмеженнями в цих точках.</p>	<p>3. The provisions of subsection 2 of this section shall apply to all entry/exit interconnection points (cross-border), except the case of allocation of capacity with restrictions at those points.</p>
<p>4. Додаткова потужність, яка була отримана оператором газотранспортної системи в результаті вжиття заходів з управління договірними перевантаженнями, розподіляється замовникам послуг транспортування на гарантованій основі разом із вільною потужністю згідно з вимогами розділу XIX цього Кодексу.</p>	<p>4. The additional capacity received by the gas transmission system operator as a result of the contractual congestion management measures shall be allocated to network users on a firm basis together with the available capacity in accordance with requirements of section XIX of this Code.</p>
2. Врегулювання договірних перевантажень газотранспортної системи	2. Settlement of contractual congestion of the gas transmission system
<p>1. Оператор газотранспортної системи може надати право користування додатковою потужністю точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях понад розмір технічної потужності. Розмір додаткової потужності визначається оператором газотранспортної системи шляхом здійснення оцінки використання розподіленої (договірної) потужності з урахуванням технічних умов газотранспортної системи, теплоти згоряння природного газу, температури, потужності суміжних газотранспортних систем, очікуваного обсягу споживання природного газу та ймовірності</p>	<p>1. The gas transmission system operator may grant the right to use the additional capacity at entry/exit interconnection points (cross-border) in excess of technical capacity. The amount of additional capacity shall be determined by the gas transmission system operator by means of assessing the use of allocated (contracted) capacity, taking into account technical conditions of the gas transmission system, calorific value of natural gas, temperature, capacity of adjacent gas transmission systems, the expected amount of consumption and the probability of non-usage of allocated (contracted) capacity by network</p>

невикористання розподіленої (договірної) потужності замовниками послуг транспортування. При цьому надання права користування додатковою потужністю понад розмір технічної потужності не повинно негативно впливати на фізико-хімічні показники природного газу, який транспортується оператором газотранспортної системи.

Під час визначення та перегляду розміру технічної потужності та додаткової потужності, визначеної цим пунктом, оператор газотранспортної системи повинен співпрацювати з операторами суміжних газотранспортних систем.

Оператор газотранспортної системи здійснює розподіл додаткової потужності, визначеної в цьому пункті, після розподілу всієї вільної потужності та іншої додаткової потужності, визначеної пунктами 2 та 3 цієї глави.

Якщо в результаті розподілу додаткової потужності згідно з вимогами цього пункту право користування такою потужністю не може бути гарантоване, то оператор газотранспортної системи зобов'язаний здійснити викуп розподіленої (договірної) потужності у замовників послуг транспортування шляхом проведення аукціону, який проводиться за алгоритмом єдиної ціни за зворотнім ранжуванням заявок.

При цьому максимальна вартість, за якою оператор газотранспортної системи має право здійснити викуп, не перевищує 120 % вартості розподіленої (договірної) потужності, оплаченої замовниками послуг транспортування.

Оголошення про деталі проведення аукціону на викуп розподіленої (договірної) потужності оператором газотранспортної системи розміщується на його вебсайті.

2. Замовник послуг транспортування, якому була розподілена потужність на річний, квартальний та/або місячний періоди на гарантованій основі, може відмовитись від права користування такою потужністю за умови, що оператор газотранспортної системи здійснить її розподіл іншим замовникам послуг транспортування.

Для відмови від права користування розподіленою (договірною)

users. However, granting the right to use additional capacity in excess of technical capacity should not adversely affect physical and chemical parameters of natural gas that is being transmitted by the gas transmission system operator.

During the procedure of determination and revision of the size of technical capacity and the additional capacity specified in this point, the gas transmission system operator shall cooperate with operators of the adjacent gas transmission systems.

The gas transmission system operator shall perform the allocation of additional capacity, specified in this point, after the allocation of all available capacity and other additional capacity specified in points 2 and 3 of this subsection.

In case the right to use additional capacity cannot be firm, as a result of allocation of additional capacity in accordance with requirements of this point, then the gas transmission system operator shall be obliged to buy the allocated (contracted) capacity from network users by means of an auction carried out according to the single price algorithm for the reverse ranking of applications.

In this case, the maximum cost at which the gas transmission system operator shall be entitled to buy-out does not exceed 120% of the cost of allocated (contracted) capacity paid by network users.

The announcement of auction details for the buyout of allocated (contracted) capacity by the gas transmission system operator shall be posted on its website.

2. A network user with allocated capacity on a firm basis for yearly, quarterly and/or monthly periods may waive the right to use such capacity if the gas transmission system operator performs allocation of the capacity to other network users.

In order to waive the right to use allocated (contracted) capacity, a

потужністю замовник послуг транспортування повинен надати оператору газотранспортної системи заявку на повернення розподіленої (договірної) потужності протягом останніх семи робочих днів до моменту публікації розміру вільної потужності на аукціоні, на якому оператор газотранспортної системи пропонуватиме таку потужність для розподілу іншим замовникам послуг транспортування.

Заявка на повернення розподіленої (договірної) потужності повинна включати таку інформацію:

точка входу та/або виходу на міждержавних з'єднаннях;

розмір розподіленої (договірної) потужності, яку замовник послуг транспортування має намір повернути;

строк та період, на який замовник послуг транспортування має намір повернути розподілену (договірну) потужність;

строк та період, на який потужність була розподілена;

дата та номер договору транспортування та/або додатка до нього, яким було визначено розмір та вартість розподіленої (договірної) потужності.

Підставами для відмови замовнику послуг транспортування в розгляді заявки на повернення розподіленої (договірної) потужності для оператора газотранспортної системи є:

наявність простроченої заборгованості замовника послуг транспортування, що подає заявку на повернення повного розміру розподіленої (договірної) потужності за чинним договором транспортування;

надсилання оператором газотранспортної системи повідомлення про намір та/або факт вилучення розподіленої (договірної) потужності згідно з вимогами пункту 3 цієї глави;

невиконання суб'єктом, що подає заявку, вимог до подання заявки на повернення розподіленої (договірної) потужності;

розмір потужності, яку замовник послуг транспортування має намір повернути, перевищує розмір розподіленої (договірної) потужності за чинним договором транспортування;

відсутність чинного договору транспортування у суб'єкта, що

network user shall submit an application to the gas transmission system operator for the return of the allocated (contracted) capacity within the last seven working days before the publication of the amount of available capacity at the auction at which the gas transmission system operator will offer such capacity for allocation to other network users.

The application for the return of allocated (contracted) capacity shall include the following information:

a interconnection entry and/or exit point (cross-border);

the amount of allocated (contracted) capacity which a network user is intended to return;

the term and period for which a network user is intended to return the allocated (contracted) capacity;

the term and period for which the capacity was allocated;

the date and number of a transport contract and/or annex to it that was used to determine the size and value of the allocated (contracted) capacity.

The reasons for refusal in considering a network user's application for return of the allocated (contracted) capacity in terms of the gas transmission system operator may be:

an overdue debt of a network user applying for the return of the full amount of allocated (contracted) capacity under the valid transport contract;

a notification from the gas transmission system operator about intention for and/or actual withdrawal of the allocated (contracted) capacity in accordance with requirements of point 3 of this subsection;

the applicant's failure to comply with requirements of the application for return of the allocated (contracted) capacity;

the amount of capacity that a network user intends to return exceeds the size of the allocated (contracted) capacity under the valid transport contract;

the applicant doesn't have a valid transport contract;

подає заявку.

Оператор газотранспортної системи здійснює розподіл потужності, визначеної у прийнятих до розгляду заявках на повернення розподіленої (договірної) потужності, після розподілу всієї вільної потужності. При цьому, якщо декілька замовників послуг транспортування подали оператору газотранспортної системи заявки на повернення розподіленої (договірної) потужності, загальний розмір якої не може бути розподілений іншим замовникам послуг транспортування повністю, то розмір розподіленої (договірної) потужності кожного замовника послуг транспортування, який повертається, розраховується пропорційно обсягам потужності, визначеним у заявках на повернення розподіленої (договірної) потужності. За результатами проведення аукціону з розподілу потужності оператор газотранспортної системи не пізніше ніж на наступний робочий день після завершення аукціону повідомляє замовника послуг транспортування, який подав заявку на повернення розподіленої (договірної) потужності, про розмір потужності, яка підлягає та/або не підлягає поверненню.

У випадку розподілу об'єднаної потужності відмова потужності з однієї сторони міждержавного з'єднання не дозволяється.

Права та обов'язки замовника послуг транспортування, визначені договором транспортування природного газу та цим Кодексом, щодо розподіленої (договірної) потужності, визначеної в заявці на повернення, залишаються незмінними до моменту повідомлення оператором газотранспортної системи про розмір потужності, яку фактично було повернено. При цьому замовник послуг транспортування, який подав заявку на повернення розподіленої (договірної) потужності, не має права подавати оператору газотранспортної системи заявку про відчуження цієї самої розподіленої (договірної) потужності. Після отримання замовником послуг транспортування повідомлення про підтвердження факту повернення розподіленої (договірної) потужності права та обов'язки такого замовника послуг транспортування, визначені договором транспортування природного газу та цим Кодексом, на використання зазначеної потужності втрачаються.

The gas transmission system operator shall allocate the capacity specified in applications for the return of allocated (contracted) capacity only after the allocation of all available capacity. In addition, if several network users submitted applications to the gas transmission system operator for the return of allocated (contracted) capacity, the total size of which cannot be allocated to other network users in full, then the amount of allocated (contracted) capacity, to be returned, of each network user shall be calculated proportionally to the amount of capacity specified in the applications for the return of allocated (contracted) capacity. According to the results of an auction, the gas transmission system operator shall inform, not later than the next working day after the end of the auction, a network user about the amount of the capacity that may be and/or may not be returned.

In case of allocation of bundled capacity, a refusal from capacity from one interconnection side is not permitted.

The rights and obligations of a network user are determined by the transport contract and this Code regarding the allocated (contracted) capacity, specified in the application for return, shall remain unchanged until the gas transmission system operator informs a network user about the amount of capacity that was actually returned. In addition, a network user who applied for the return of allocated (contracted) capacity, shall not be entitled to submit an application to the gas transmission system operator for the disposing of the same allocated (contracted) capacity. After a network user has received a message confirming the fact of return of allocated (contracted) capacity, the rights and obligations of such network user determined by the transport contract and this Code, for the use of the specified capacity shall stop being valid anymore.

<p>Оператор газотранспортної системи зобов'язаний протягом п'яти робочих днів відшкодувати замовнику послуг транспортування вартість оплаченої ним потужності, яку було повернено в результаті розподілу оператором газотранспортної системи іншим замовникам. Величина відшкодування не може перевищувати величину вартості потужності, оплаченої замовником послуг транспортування, який здійснив повернення.</p> <p>Відшкодування коштів замовнику послуг транспортування здійснюється шляхом їх зарахування оператором газотранспортної системи в оплату послуг транспортування природного газу наступних періодів. За заявою замовника послуг транспортування оператор газотранспортної системи зобов'язаний виплатити зараховані кошти протягом п'яти робочих днів після звернення замовника.</p>	<p>The gas transmission system operator is obliged, within 5 working days, to reimburse a network user the cost of the paid capacity, which was returned as a result of the allocation, performed by the gas transmission system operator, to other network users. The amount of compensation may not exceed the cost of capacity that was paid by a network user who made the return.</p> <p>The refund to a network user shall be made by means of fund transfer by the gas transmission system operator to the payment account for future periods. According to the request of a network user the gas transmission system operator shall be obliged to pay the transferred funds within five working days after the User's request.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи на постійній основі здійснює аналіз попиту замовників послуг транспортування на потужність з гарантією реалізації права її користування та рівня використання розподіленої (договірної) потужності замовниками послуг транспортування, яким було надано право її користування на період більше ніж один газовий рік. За результатами такого аналізу оператор газотранспортної системи має право прийняти рішення про вилучення частини потужності, яку було розподілено замовнику послуг транспортування на період більше ніж один газовий рік, якщо одночасно виконуються такі умови:</p> <p>замовник послуг транспортування згідно з діючим договором транспортування природного газу використовує розподілену (договірну) потужність у середньому менше ніж на 80 % протягом періоду з 01 квітня по 30 вересня та з 01 жовтня по 31 березня;</p> <p>у період, на який планується здійснити вилучення потужності, оператором газотранспортної системи було розподілено весь розмір річної та квартальної потужності, яку було виставлено на аукціон розподілу потужності, або розподілено з аукціонною надбавкою.</p> <p>Оператор газотранспортної системи має право вилучити частину</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall continuously analyze network users' demand for the capacity with guaranteed right of usage and for the level of use of allocated (contracted) capacity by network users who have been granted the right to use it for a period of more than one gas year. As a result of such analysis, the gas transmission system operator shall be entitled to decide on the withdrawal of part of the capacity that was allocated to a network user for a period of more than one gas year, if the following conditions simultaneously take place:</p> <p>a network user, in accordance with valid transport contract, uses on average less than 80% of the allocated (contracted) capacity during the period starting from 01 April till 30 September and from 01 October till 31 March;</p> <p>during the period for which the capacity withdrawal is planned, the gas transmission system operator has already allocated the full amount of yearly and quarterly capacity, that was auctioned for allocation or was allocated with the auction allowance.</p> <p>The gas transmission system operator shall be entitled to withdraw</p>

розподіленої (договірної) потужності на весь період (або його частину), що залишився до завершення чинного договору транспортування.

Максимальний розмір потужності, який може бути вилучений оператором газотранспортної системи згідно з вимогами цього пункту, визначається як різниця розміру розподіленої (договірної) потужності та середньої використаної потужності за газову добу протягом періоду з 01 квітня по 30 вересня та з 01 жовтня по 31 березня. Якщо замовник послуг транспортування, потужність якого підлягає вилученню згідно з цим пунктом, здійснював повернення розподіленої (договірної) потужності згідно з вимогами пункту 2 цієї глави, то розмір розподіленої (договірної) потужності розраховується як середнє значення розподіленої (договірної) потужності на кожен газову добу протягом періоду з 01 квітня по 30 вересня та з 01 жовтня по 31 березня.

Період, на який здійснюється вилучення розподіленої (договірної) потужності, а також її розмір визначаються оператором газотранспортної системи в залежності від розміру дефіциту вільної потужності, який визначається згідно з критеріями, передбаченими абзацом першим цього пункту.

Оператор газотранспортної системи повинен повідомити про намір вилучити розподілену (договірну) потужність замовника послуг транспортування не пізніше ніж за 30 днів до 01 числа місяця, у якому повинно бути розпочато транспортування природного газу, та про факт вилучення потужності (у разі його настання) не пізніше ніж на наступний робочий день після закінчення аукціону розподілу потужності (на річний, квартальний або місячний періоди) або не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення аукціону розподілу потужності на добу наперед, у якому було розподілено таку потужність іншим замовникам послуг транспортування.

Повідомлення про намір вилучити розподілену (договірну) потужність повинно включати таку інформацію:

розмір розподіленої (договірної) потужності, яка підлягає вилученню;

період, на який може бути вилучено розподілену (договірну)

part of the allocated (contracted) capacity for the whole period (or for its part) remaining before the end of the applicable transport contract.

The maximum amount of capacity that can be withdrawn by the gas transmission system operator in accordance with requirements of this point shall be determined as the difference between the amount of the allocated (contracted) capacity and the average capacity used per gas day during the period starting from 01 April till 30 September and from 01 October till 31 March. If a network user whose capacity is to be withdrawn under this point was making return of the allocated (contracted) capacity in accordance with requirements of point 2 of this subsection, then the amount of allocated (contracted) capacity shall be calculated as the average cost of allocated (contracted) capacity for each gas day during the period starting from 01 April till 30 September and from 01 October till 31 March.

The period for which the allocated (contracted) capacity is being withdrawn, as well as its amount, shall be decided by the gas transmission system operator depending on the lack of available capacity, which in turn is determined in accordance with criteria set out in paragraph 1 this point.

The gas transmission system operator shall notify a network user on the intention to withdraw allocated (contracted) capacity not later than 30 days before the 1st day of the month in which the natural gas transmission shall begin, and on the fact of capacity withdrawal (if such occurs) - not later than on the next working day after the end of the auction for capacity allocation (for yearly, quarterly or monthly periods) or not later than 30 minutes after the end of the auction for day-ahead capacity allocation if such capacity was allocated to other network users.

A notification on the intention to withdraw allocated (contracted) capacity shall include the following information:

the amount of allocated (contracted) capacity to be withdrawn;

the period for which allocated (contracted) capacity may be

потужність;

дані, що підтверджують виконання кожного з критеріїв, визначених абзацом першим цього пункту.

Оператор газотранспортної системи не може вилучити розподілену (договірну) потужність, якщо замовник послуг транспортування документально підтвердить таке:

замовник послуг транспортування намагався на інформаційній платформі та/або платформі розподілу потужності здійснити передачу розподіленої (договірної) потужності іншим замовникам послуг транспортування не менше ніж на три послідовні газові місяці за ціною, яка не перевищувала стартову ціну аукціону річної потужності у період моніторингу, проведеного оператором газотранспортної системи згідно з абзацом першим цього пункту; або

розподілена (договірна) потужність, яку оператор газотранспортної системи має намір вилучити, буде використовуватись у зв'язку з договірними зобов'язаннями замовника послуг транспортування, у тому числі з метою забезпечення безпеки постачання природного газу.

Права та обов'язки замовника послуг транспортування, визначені договором транспортування природного газу та цим Кодексом, щодо розподіленої (договірної) потужності, яку оператор газотранспортної системи має намір вилучити, залишаються незмінними до моменту повідомлення оператором газотранспортної системи про розмір потужності, яку було фактично вилучено у зв'язку з її розподілом іншим замовникам послуг транспортування. При цьому після отримання повідомлення про намір вилучення розподіленої (договірної) потужності замовник послуг транспортування не має права подавати оператору газотранспортної системи заявку про передачу та/або заявку на повернення цієї самої потужності.

Повідомлення оператора газотранспортної системи про факт вилучення розподіленої (договірної) потужності повинно включати інформацію про фактичний розподіл такої потужності іншим замовникам послуг транспортування. Після отримання замовником

withdrawn;

the facts confirming the fulfillment of all criteria defined in paragraph 1 this point.

The gas transmission system operator may not withdraw the allocated (contracted) capacity if a network user can officially prove the following:

a network user was trying to transfer the allocated (contracted) capacity to other network users by means of the information platform and/or by means of the platform for capacity allocation, for at least three consecutive gas months at a price not exceeding the starting price at the auction for yearly capacity allocation during the monitoring period, performed by the gas transmission system operator in accordance with paragraph 1 of this point; or

the allocated (contracted) capacity that the gas transmission system operator intends to withdraw will be used according to contractual obligations of a network user, as well as with a purpose to ensure the security of natural gas supply.

The rights and obligations of a network user, specified in the transport contract and this Code regarding the allocated (contracted) capacity which the gas transmission system operator intends to withdraw, shall remain unchanged until the gas transmission system operator informs about the amount of capacity that was actually withdrawn due to its allocation to other network users. However, after receiving a notification of intention to withdraw the allocated (contracted) capacity, a network user shall not be entitled to submit a request to the gas transmission system operator for transfer and/or request for the return of the same capacity.

The gas transmission system operator 's notification about the fact of withdrawal of the allocated (contracted) capacity shall include information on the actual allocation of such capacity to other network users. After a network user has received a message confirming the fact of withdrawal of

<p>послуг транспортування повідомлення про факт вилучення розподіленої (договірної) потужності права та обов'язки такого замовника послуг транспортування, визначені договором транспортування природного газу та цим Кодексом, на використання зазначеної потужності втрачаються.</p> <p>Оператор газотранспортної системи не відшкодовує замовнику послуг транспортування вартість оплаченої ним розподіленої (договірної) потужності, яку було вилучено в результаті заходів, вжитих згідно з вимогами цього пункту.</p>	<p>allocated (contracted) capacity, the rights and obligations of such network user determined by the transport contract and this Code, for the use of the specified capacity shall stop being valid anymore.</p> <p>The gas transmission system operator shall not reimburse the cost of the allocated (contracted) capacity to a network user that was withdrawn as a result of measures taken in accordance with requirements of this point.</p>
<p>3. Управління фізичними перевантаженнями газотранспортної системи</p>	<p>3. Physical congestion management of the gas transmission system</p>
<p>1. Фізичні перевантаження можуть виникнути в газотранспортній системі у зв'язку з:</p> <ul style="list-style-type: none"> обмеженою потужністю газотранспортної системи або технологічних об'єктів газотранспортної системи; обмеженою можливістю зберігання оператором газотранспортної системи природного газу в газотранспортній системі, а також в газосховищах; технологічними обмеженнями потужності відбору та закачування природного газу з/в газосховища (газосховищ), якими користується оператор газотранспортної системи; необхідністю утримувати мінімальні тиски у точках виходу з газотранспортної системи; необхідністю утримувати стабільні параметри якості природного газу в газотранспортній системі; проведенням робіт у газотранспортній системі або в суміжних системах; виникненням аварії або надзвичайної ситуації; діями або бездіяльністю замовника послуг транспортування, їх постачальників або споживачів, які не відповідають положенням Кодексу або договору транспортування; 	<p>1. Physical congestion in the gas transmission system can occur due to:</p> <ul style="list-style-type: none"> limited capacity of the gas transmission system or technological facilities of the gas transmission system; limited capability of natural gas storage in the gas transmission system, as well as in gas storages by the gas transmission system operator; technological restrictions on capacity of withdrawal of natural gas from and injection into the gas (storage) storages that are used by the gas transmission system operator; the necessity to maintain a minimum pressure at the exit points from the gas transmission system; the necessity to maintain stable quality parameters of natural gas in the gas transmission system; performance of works in the gas transmission system or adjacent systems; occurrence of emergencies or emergency situations; actions or inactivity of network users, their suppliers, or customers that do not comply with the provisions of the Code or transport contract;

<p>незбалансованістю величин поставок і відборів природного газу; необхідністю дотримання ефективних режимів транспортування газу.</p>	<p>imbalanced values of supplies and withdrawals of natural gas; the necessity to be in line with effective regimes of gas transmission.</p>
<p>2. Дії оператора газотранспортної системи, які дозволяють уникнути можливості виникнення перевантажень:</p> <p>на етапі розгляду заяв про розподіл потужності оператор газотранспортної системи аналізує можливості виконання нових договорів таким чином, щоб вони не спричинили зниження рівня безпеки транспортування, а також обсягу природного газу, який подається до вже існуючих замовників послуг транспортування;</p> <p>у разі якщо існують технічні можливості надання газотранспортних послуг оператор газотранспортної системи надає вільну гарантовану потужність згідно з положеннями Кодексу;</p> <p>заходи, передбачені главою 2 цього розділу;</p> <p>у разі відсутності можливості надання послуг транспортування природного газу на безперервних засадах оператор газотранспортної системи визначає та пропонує транспортні послуги на переривистих засадах;</p> <p>на вимогу заінтересованого суб'єкта підготовлює інформацію про необхідний обсяг дій щодо реконструкції газотранспортної системи з метою збільшення її потужності, за підготовку якої оператор газотранспортної системи стягує плату відповідно до витрат на її підготовку;</p> <p>з метою запобігання виникненню перевантажень оператор газотранспортної системи співпрацює з операторами суміжних систем;</p> <p>планує та виконує модернізацію газотранспортної системи;</p> <p>укладає договори транспортування природного газу, які включають положення, що стосуються процедури врегулювання перевантаженнями у разі невикористання розподіленої потужності;</p> <p>експлуатує газотранспортну систему, а також управляє в спосіб, що зменшує ймовірність виникнення перевантажень;</p> <p>планує роботи в газотранспортній системі таким чином, щоб не створювати обмежень, а якщо встановлення обмежень у зв'язку з</p>	<p>2. Actions of the gas transmission system operator that allow avoiding the possibility of an overload:</p> <p>at the step of consideration of applications for capacity allocation, the gas transmission system operator shall analyze the possibility of performance of such new agreements so as to prevent reduction of the transmission safety and the amount of natural gas delivered to the existing network users;</p> <p>if provision of gas transmission services is technically possible, the gas transmission system operator shall offer the available firm capacity in accordance with the provisions of the present Code;</p> <p>measures established by subsection 2 of this section;</p> <p>in the event of absence of the possibility to provide natural gas transmission services on an uninterruptible basis, the gas transmission system operator shall decide and offer transmission services on an interruptible basis;</p> <p>at the request of the interested stakeholder the gas transmission system operator may prepare information on the required scope of action for the reconstruction of the gas transmission system to increase its capacity, for preparation of which the gas transmission system operator shall charge a fee in the amount that reflects the expenditures on its preparation;</p> <p>in order to prevent overloading, the gas transmission system operator shall cooperate with the operators of adjacent systems;</p> <p>plans and implements an upgrade of the gas transmission system;</p> <p>concludes contracts for the transmission of natural gas that include provisions regarding the overload control procedure in the event of non-use of the allocated capacity;</p> <p>operates the gas transmission system and controls of the latter so as to reduce the likelihood of occurrence of overloads;</p> <p>plans work in the gas transmission system so as not to create limits or - if setting limits due to the implementation of such works is necessary -</p>

<p>роботами, що провадяться, є необхідним, докладає усіх зусиль, щоб наслідки були мінімальними;</p> <p>розробляє і впроваджує план локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій;</p> <p>стягує із замовника послуг транспортування додаткову оплату за перевищення потужності відповідно до договору транспортування.</p>	<p>making every effort to minimize the consequences;</p> <p>develops and implements a plan for localization and liquidation of emergency situations;</p> <p>levies additional charge on gas network user for exceeding capacity according to the transport contract.</p>
<p>3. Якщо після використання заходів, визначених у цьому розділі, оператор газотранспортної системи не має змоги збалансувати обсяги надходжень і відбору природного газу, він може обмежити замовника послуг транспортування, який спричинить ситуацію недобору або надлишку природного газу в газотранспортній системі, у такому:</p> <p>1) прийнятті природного газу для транспортування в точках входу (у ситуації надлишку природного газу в газотранспортній системі);</p> <p>2) одержанні природного газу з газотранспортної системи у точках виходу (у ситуації недобору (зменшення) природного газу в газотранспортній системі).</p>	<p>3. If after using measures described in this section, the gas transmission system operator is unable to balance natural gas supply and withdrawal amounts, it may introduce restrictions on the transmission services customer that caused a shortfall or surplus of natural gas in the gas transmission system:</p> <p>1) on receiving natural gas for transmission at the entry points (in a situation of excess of natural gas in the gas transmission system), or</p> <p>2) on receiving natural gas from the gas transmission system at exit points in a situation of shortfall (decrease) of natural gas in the gas transmission system.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи може здійснювати заходи, передбачені пунктом 3 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності. Переривання розподіленої гарантованої потужності замовника послуг транспортування здійснюється пропорційно до розподілених гарантованих потужностей у точках входу/виходу, в яких відбувається таке переривання.</p> <p>Переривання гарантованої потужності відбувається в такому порядку періодів розподілу потужностей:</p> <p>1) протягом доби;</p> <p>2) на період на добу наперед;</p> <p>3) місячна;</p> <p>4) квартална;</p> <p>5) річна.</p> <p>У разі переривання оператором газотранспортної системи гарантованої потужності оператор газотранспортної системи здійснює замовнику послуг транспортування оплату вартості переривання у випадках, визначених договором транспортування природного газу.</p>	<p>4. The gas transmission system operator may take measures in accordance with point 3 of this subsection by interrupting the allocated firm capacity. The interruption of allocated firm capacity of a network user shall be carried out proportionally to allocated firm capacity at entry/exit points where such interruption occurs.</p> <p>The interruption of a firm capacity occurs in the following order of capacity allocation periods:</p> <p>1) within-day;</p> <p>2) day-ahead;</p> <p>3) monthly;</p> <p>4) quarterly;</p> <p>5) yearly.</p> <p>In case of interruption of a firm capacity by the gas transmission system operator, the gas transmission system operator shall pay to a network user a compensation for the cost of interruption in cases specified in the transport contract.</p>

<p>Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання гарантованої потужності визначаються договором транспортування природного газу.</p> <p>5. Оператор газотранспортної системи, запроваджуючи обмеження, передає замовнику послуг транспортування інформацію про термін початку обмежень, очікуваний час їх тривалості, а також про максимальні обсяги для транспортування або відбору природного газу за годину та за добу в/з газотранспортної системи в цій точці.</p>	<p>The amount, procedure of calculation and payment for the cost of interruption of the firm capacity are determined by the transport contract.</p> <p>5. The gas transmission system operator, introducing the restrictions, shall transmit to a network user the information on the beginning of the term of restrictions, expected time of their duration, and also about the maximal amounts of natural gas for transmission or withdrawal to/from the gas transmission system per hour and per day at this point.</p>
<p>XVI. ПРАВИЛА ОБМІНУ ІНФОРМАЦІЄЮ, ПОВ'ЯЗАНОЮ З ВИКОНАННЯМ УГОД, БАЛАНСУВАННЯМ ТА УПРАВЛІННЯМ ПЕРЕВАНТАЖЕННЯМИ</p>	<p>XVI. RULES FOR THE EXCHANGE OF INFORMATION RELATED TO CONTRACT EXECUTION, BALANCING AND CONTROL OF OVERLOADS</p>
<p>1. Загальні умови</p>	<p>1. General provisions</p>
<p>1. Система обміну інформацією (COI) служить для обміну відомостями, пов'язаними з наданням газотранспортних послуг, між оператором газотранспортної системи та замовниками послуг транспортування.</p>	<p>1.The Information Exchange System (IES) is designed for the exchange of data on the gas transmission services input between the gas transmission system operator and the network users.</p>
<p>2. Електронний обмін інформацією, пов'язаною з виконанням угод про взаємодію, технічних угод та договорів транспортування, повинен бути заснований на стандарті електронного обміну документів (EDI) у версії, розробленій для газової промисловості під назвою "EDIG@S" (описаний в документі Edig@s Message Implementation Guidelines, доступ до якого надається на сторінці http://www.edigas.org). У якості проміжного рішення для обміну даними можуть бути використані формати xls, xlsx. Також сторони можуть узгодити такі протоколи комунікацій: e-mail, або FTP, або AS4 або REST/SOAP webservice. Протокол AS4 може бути застосований для комунікації у разі наявності технічних можливостей в обох сторін для обміну інформацією у загальноєвропейському стандарті Edig@s.</p>	<p>2.The electronic exchange of information, connected with the execution of interconnection agreements, technical agreements, and transport contracts, shall be based on the Electronic Document Interchange (EDI) standard developed for the gas industry and named "EDIG@S" (described in the document EDIG@S Message Implementation Guidelines, the link to which can be found on the website: www.edigas.org). As a transition measure, xls, xlsx formats are acceptable. The parties may also agree on the following communication protocols: e-mail, FTP, AS4 or REST/SOAP web service. AS4 will be used if both parties use the European standard EDIG@S.</p>
<p>3. Детальні вимоги до формату файлів зазначаються на вебсайті оператора газотранспортної системи. Відповідальною за форму та інформаційний зміст документів є сторона, яка формує та/або надсилає</p>	<p>3. The file formats are detailed on the website of the gas transmission system operator. The party forming and/or sending a document shall be responsible for the form and content of such documents.</p>

документ.	
4. Обмін файлами відбувається з використанням електронної пошти або Інтернету.	4. The exchange of files shall take place using e-mail or the Internet.
5. Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, а також замовник послуг транспортування забезпечують збереження та цілісність файлів, які пересилаються.	5. The gas transmission system operator, the gas distribution system operator, the storage system operator, the LNG system operator as well as the network users shall ensure safety and integrity of the files sent.
2. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газотранспортної системи	2. Data published and sent by the gas transmission system operator
<p>1. Оператор газотранспортної системи розміщує на вебсайті відомості, визначені положеннями Закону України "Про ринок природного газу", зокрема:</p> <p>перелік послуг, що надаються таким оператором, інформацію про тарифи та інші умови надання таких послуг, включаючи технічні умови для отримання доступу та приєднання до газотранспортної системи;</p> <p>методологію визначення тарифів на послуги з транспортування природного газу для точок входу і точок виходу та методологію визначення плати за приєднання до газотранспортної системи;</p> <p>кількісні показники обсягів технічної потужності, потужності, право користування якою було надано замовникам згідно з чинними договорами транспортування, та вільної потужності газотранспортної системи у розрізі точок входу та точок виходу;</p> <p>дані про плановані та фактичні обсяги природного газу, що переміщуються газотранспортною системою, в обсязі, що знаходиться у розпорядженні такого оператора.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall publish on its website the information, specified in provisions of the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", in particular:</p> <p>a list of services provided by such operator, information on tariffs and other conditions of provision of such services, including technical specifications for obtaining access to connection to the gas transmission system;</p> <p>methods for determining tariffs for natural gas transmission services for entry and exit points and methods for determining a fee for connection to the gas transmission system;</p> <p>quantitative indicators of the amounts of technical capacity, capacity, the right of use of which has been granted to network users in accordance with applicable transport contracts, and the available capacity of the gas transmission system per entry and exit points;</p> <p>data on the planned and actual amounts of natural gas transmitted via the gas transmission system, in the amount that is at the disposal of such operator.</p>
2. Оператор газотранспортної системи розміщує на вебсайті схему газотранспортної системи разом з переліком точок входу і виходу.	2. The gas transmission system operator shall publish the scheme of the gas transmission system with the list of the entry and exit points on its website.
3. Оператор газотранспортної системи щороку до 01 грудня оприлюднює на власному вебсайті інформацію щодо параметрів	3. The gas transmission system operator shall annually, by 01 December, publish on its website information on the parameters for

<p>розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу, передбачену статтею 30 Регламенту (ЄС) 2017/460, англійською та українською мовами та публікує на платформі Європейської мережі операторів газотранспортних систем (ENTSOG) посилання на розміщену на власному вебсайті вказану інформацію.</p> <p>Така інформація повинна бути доступною для громадськості, безкоштовною та без будь-яких обмежень щодо використання, публікуватися в зручній для користувача формі чітким і легкодоступним способом на недискримінаційній основі та у відкритому машиночитаному форматі (електронний файл, який може бути завантажений).</p> <p>Оператор газотранспортної системи оновлює цю інформацію у разі зміни протягом регуляторного періоду тарифів на послуги транспортування природного газу.</p> <p>На період дії в Україні воєнного стану положення цього пункту не застосовуються.</p>	<p>calculating tariffs for natural gas transmission services provided for in Article 30 of Regulation (EU) 2017/460 in English and Ukrainian and publish on the platform of the European Network of Transmission System Operators for Gas (ENTSOG) a link to the said information posted on its website.</p> <p>Such information shall be available to the public, free of charge and without any restrictions on use, published in a user-friendly form in a clear and easily accessible manner on a non-discriminatory basis and in an open machine-readable format (electronic file that can be downloaded).</p> <p>The gas transmission system operator shall update this information in case of changes in tariffs for natural gas transmission services during the regulatory period.</p> <p>For the period of martial law in Ukraine the provisions of this clause shall not apply.</p>
<p>4. Оператор газотранспортної системи повідомляє замовників послуг транспортування про всі події, які можуть мати вплив на надання послуг транспортування природного газу, а також на роботу суміжних систем, у тому числі про зміни термінів робіт, а також про терміни незапланованих раніше робіт, шляхом розміщення інформації на своєму вебсайті та за допомогою системи обміну інформацією COI.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall inform the network users of all events which may have impact the provision of natural gas transmission services and the work of the adjacent systems, including changes in work periods and the timing of work which were not planned in advance, by posting the information on its website and with the help of the Information Exchange System (IES).</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи надає відомості, які стосуються номінацій та реномінацій, одержаних від замовників послуг транспортування, з метою підтвердження можливості їх виконання в системі відповідно до положень цього Кодексу.</p>	<p>5. The gas transmission system operator shall provide the data on nominations and re-nominations received from the network users in order to confirm ability to execute them in the system in accordance with the provisions of this Code.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи надсилає замовнику послуг транспортування електронною поштою до 15:00 години UTC (17:00 за київським часом) для зимового періоду та до 14:00 години UTC (17:00 за київським часом) для літнього періоду наступної газової доби такі розрахункові дані, які стосуються газової доби транспортування:</p> <p>1) відомості про різницю між добовими обсягами природного газу</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall forward the following calculation data on the ongoing gas day to the network user by e-mail by 15:00 UTC (17:00 Kyiv time) for winter time and 14:00 UTC (17:00 Kyiv time) for daylight saving of the following gas day:</p> <p>1) information on the difference between the daily amount of the</p>

<p>в підтверджених номінаціях та обсягами природного газу, завантаженого та одержаного в окремих точках входу і виходу;</p> <p>2) розрахунковий добовий небаланс.</p> <p>Рівень відомостей, що направляються, буде відповідати рівню відомостей, якими володіє оператор газотранспортної системи.</p>	<p>natural gas according to the approved nominations and the amount of the natural gas actually supplied and received at specific entry and exit points,</p> <p>2) the estimated daily imbalance.</p> <p>The level of information sent shall correspond to the level of information possessed by the gas transmission system operator.</p>
<p>7. Оператор газотранспортної системи надсилає замовнику послуг транспортування електронною поштою до 10 числа наступного місяця такі дані:</p> <p>добові обсяги завантаженого та одержаного природного газу в окремих точках входу і виходу;</p> <p>сукупні обсяги природного газу, які містяться в підтверджених номінаціях для точок входу і виходу, протягом газового місяця;</p> <p>сукупні обсяги природного газу, завантаженого та одержаного у точках входу і виходу, протягом газового місяця;</p> <p>місячний небаланс.</p>	<p>7. The gas transmission system operator shall forward to the transmission services customer by e-mail the following data before the 10th date of the following month:</p> <p>daily amounts of the delivered and received natural gas at separate entry and exit points,</p> <p>cumulative amounts of natural gas contained in confirmed nominations for the entry points during a gas month,</p> <p>cumulative amounts of natural gas delivered and received at the entry and exit points during a gas month,</p> <p>the monthly imbalance.</p>
<p>8. Оператор газотранспортної системи надсилає оператору газорозподільної системи, прямому споживачу в строк до 08:00 години UTC (10:00 за київським часом) для зимового періоду та до 07:00 години UTC (10:00 за київським часом) для літнього періоду наступної газової доби інформацію про щоденні обсяги природного газу, виміряні для точок виходу.</p>	<p>8. By 08:00 UTC (10:00 Kyiv time) for winter time and 07:00 UTC (10:00 Kyiv time) for daylight saving of the following gas day, the gas transmission system operator shall send the information to the gas gas distribution system, the direct customer on the daily amounts of natural gas, metered for exit points.</p>
<p>9. Оператор газотранспортної системи надсилає оператору газосховищ повідомлення про оплату замовником послуг транспортування плати за зміну умов (обмежень) потужності з обмеженнями протягом одного дня з дати зарахування такої повної оплати на рахунок оператора газотранспортної системи.</p>	<p>9. The gas transmission system operator shall send a notification to the gas storage operator about the payment by the network user of payment for the change of conditions (restrictions) of capacity with restrictions within one day from the date of such full payment to the account of the gas transmission system operator.</p>
<p>10. Відомості передаються у форматах, визначених оператором газотранспортної системи.</p>	<p>10. The information shall be transmitted in the formats specified by the gas transmission system operator.</p>
<p>3. Відомості, які передають оператору газотранспортної системи оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, прямі споживачі, замовники</p>	<p>3. Data that are provided to the gas transmission system operator by adjacent system operators, gas production enterprises, direct customers, network users</p>

послуг транспортування	
<p>1. Оператор газорозподільної системи передає оператору газотранспортної системи:</p> <p>відомості про результати технічної перевірки відповідності номінації та реномінації;</p> <p>відомості про обсяги природного газу, призначені для окремих замовників послуг транспортування;</p> <p>інформацію про виникнення перебоїв у системі оператора газорозподільної системи, які можуть вплинути на умови відбору природного газу в точках виходу з газотранспортної системи, із зазначенням причин виникнення перебоїв, очікуваного часу їх тривалості, зменшення потужності в точках приєднання до системи оператора газотранспортної системи, значення параметрів, які не виконують договірних умов, підтвердження змінених номінацій, які виникають через появу перебоїв;</p> <p>ЕІС-коди, що були присвоєні споживачам, підключеним до газорозподільної системи відповідного оператора, та відповідні ЕІС-коди їхніх точок комерційного обліку (за необхідності).</p> <p>Такі дані надсилаються оператору газотранспортної системи в електронній формі у вигляді файлів у форматі та за формою і інформаційним змістом документів, визначеним оператором газотранспортної системи.</p> <p>Оператор газорозподільної системи повідомляє диспетчерські служби оператора газотранспортної системи про аварії в газорозподільній системі, які мають або можуть мати вплив на функціонування газотранспортної системи, протягом однієї години від їх виникнення.</p>	<p>1. The gas distribution systems shall transfer the following data to the gas transmission system operator :</p> <p>data on the results of inspection of compliance of the nomination and re-nomination,</p> <p>information on the amounts of natural gas designated for separate transmission services customers,</p> <p>information on the occurrence of interruptions in the system of the gas distribution system, which may affect the terms of natural gas off-take at exit points from the gas transmission system, with the indication of grounds for interruptions, expected time of their duration, decrease in capacity at points of connection to the system of the gas transmission system operator, values of parameters that do not comply with contractual conditions, confirmed changed nominations, which arise due to the occurrence of the interruptions,</p> <p>EICs, assigned to customers connected to the gas distribution system of the respective Operator and the respective EICs of their commercial metering points (if necessary).</p> <p>Such data shall be sent to the gas transmission system operator in the electronic form as files in the format and informational content determined by the gas transmission system operator.</p> <p>The gas distribution system shall inform the dispatching services of the gas transmission system operator about any failures of the distribution system, which affect or may affect the operation of the gas transmission system within one (1) hour since their occurrence.</p>
<p>2. Оператор газосховища передає оператору газотранспортної системи:</p> <p>відомості, які стосуються відповідності номінації або реномінації на точках входу/виходу, пов'язаних з газосховищами;</p> <p>відомості про обсяги природного газу, призначені для окремих замовників послуг транспортування, відповідно до положень цього</p>	<p>2. The storage system operator shall forward the following information to the gas transmission system operator :</p> <p>the data referring to compliance with a nomination or re-nomination at the entry/exit points connected with the gas storages,</p> <p>the data on the amounts of natural gas designated for separate network users, in accordance with the provisions of this Code,</p>

<p>Кодексу;</p> <p>дані, які стосуються обсягу природного газу, одержаного та завантаженого за попередню добу, а також стан діючої місткості газосховищ за попередню газову добу до 10:00 години кожної доби;</p> <p>відомості про виникнення перебоїв у роботі газосховищ, які можуть вплинути на умови співпраці цих установок з газотранспортною системою, що містять інформацію про причину виникнення перебоїв, очікуваний час їх тривалості, зменшення потужності в точках приєднання до системи оператора газотранспортної системи, значення параметрів, що не відповідають договірним умовам, підтвердження змінених номінацій, які виникають через появу перебоїв;</p> <p>відомості про заплановані роботи в газосховищах, які можуть вплинути на умови співпраці газосховищ з газотранспортною системою, з метою погодження з оператором газотранспортної системи можливого терміну та часу тривалості робіт.</p>	<p>the data on the amount of natural gas received and loaded within the previous 24 hours, as well as the state of the actual amount of the gas storage for the previous gas day by 10 am of each day,</p> <p>information on failures in the operation of the gas storages which may impact the terms of their cooperation with the gas transmission system, containing the information on the causes of failures, their expected duration, reduction of capacity at the points of juncture with the system of the gas transmission system operator, the values of the parameters not conforming to the contractual terms, confirmation of the altered nominations appearing due to failures,</p> <p>information on the planned works in the gas storages which may impact the terms of cooperation of gas storages with the gas transmission system, with the purpose of agreeing the possible period and duration of the works with the gas transmission system operator.</p>
<p>3. Оператор установки LNG передає оператору газотранспортної системи:</p> <p>відомості, які стосуються результатів проведеної перевірки відповідності номінації або реномінації на точках входу від оператора установки LNG;</p> <p>відомості про виникнення перебоїв у роботі газових мереж оператора установки LNG, які можуть вплинути на умови співпраці з газотранспортною системою, що містять інформацію про причину виникнення перебоїв, очікуваний час їх тривалості, зменшення потужності в точках приєднання газотранспортної системи, значення параметрів, що не відповідають договірним умовам, підтвердження змінених номінацій, які виникають через появу перебоїв;</p> <p>відомості про заплановані роботи в газових мережах оператора установки LNG, які можуть вплинути на умови співпраці з газотранспортною системою, з метою погодження з оператором газотранспортної системи можливого терміну та часу тривалості робіт.</p>	<p>3. LNG system operator shall transmit the following information to the gas transmission system operator:</p> <p>the information related to the results of examination of compliance of a nomination or re-nomination at entry points from the LNG system operators,</p> <p>the information on failures in the operation of the gas networks of the LNG system operator, which may affect the terms of their cooperation with the gas transmission system, containing the information on the causes of failures, their expected duration, reduction of capacity at the points of juncture with the gas transmission system, the values of the parameters not conforming to the contractual terms, confirmation of the altered nominations appearing due to failures,</p> <p>the information on the planned works at gas networks of the LNG system operator, which may impact the conditions of cooperation with the gas transmission system, with the purpose of agreeing the possible period and duration of the works with the gas transmission system operator</p>
<p>4. Газовидобувне підприємство передає оператору газотранспортної системи:</p>	<p>4. Gas production enterprises shall provide to the gas transmission system operator:</p>

<p>відомості, які стосуються результатів проведеної перевірки відповідності номінації або реномінації на точках входу від газовидобувного підприємства (ця норма застосовується виключно для суміжного газовидобувного підприємства);</p> <p>відомості про виникнення перебоїв у роботі газових мереж газовидобувного підприємства, які можуть вплинути на умови співпраці з газотранспортною системою, що містять інформацію про причину виникнення перебоїв, очікуваний час їх тривалості, зменшення потужності в точках підключення газотранспортної системи, значення параметрів, що не відповідають договірним умовам, підтвердження змінених номінацій, які виникають через появу перебоїв;</p> <p>відомості про заплановані роботи в газових мережах газовидобувного підприємства, які можуть вплинути на умови співпраці з газотранспортною системою, з метою погодження з оператором газотранспортної системи можливого терміну та часу тривалості робіт.</p>	<p>the information related to the results of examination of compliance of a nomination or re-nomination at entry points from the gas production enterprise (this provision is applied only to adjacent gas production enterprise);</p> <p>the information on failures in the operation of the gas networks of the gas production enterprise, which may impact the terms of their cooperation with the gas transmission system, containing the information on the causes of failures, their expected duration, reduction of capacity at the points of connection with the gas transmission system, the values of the parameters not conforming to the contractual terms, confirmation of the altered nominations appearing due to failures,</p> <p>the information on the planned works at gas networks of the gas production enterprise, which may affect the conditions of cooperation with the gas transmission system, with the purpose of agreeing the possible period and duration of the works with the gas transmission system operator.</p>
<p>5. Прямий споживач передає оператору газотранспортної системи відомості:</p> <p>що стосуються результатів проведеної перевірки відповідності номінації або реномінації на точках виходу до прямого споживача;</p> <p>про обсяги природного газу, призначені для окремих замовників послуг транспортування, відповідно до положень цього Кодексу;</p> <p>про виникнення перебоїв у роботі газових мереж прямого споживача, які можуть вплинути на умови співпраці з газотранспортною системою, що містять інформацію про причину виникнення перебоїв, очікуваний час їх тривалості, зменшення потужності в точках приєднання газотранспортної системи, значення параметрів, що не відповідають договірним умовам, підтвердження змінених номінацій, які виникають через появу перебоїв;</p> <p>про заплановані роботи в газових мережах прямого споживача, які можуть вплинути на умови співпраці з газотранспортною системою, з метою погодження з оператором газотранспортної системи можливого терміну та часу тривалості робіт.</p>	<p>5. Direct customers shall provide to the gas transmission system operator the information:</p> <p>related to the results of examination of compliance of a nomination or re-nomination at exit points to the direct customer,</p> <p>on amounts of natural gas, designated for individual network users, in accordance with provisions of this Code,</p> <p>on failures in the operation of gas networks of the direct customer, which may affect the terms of cooperation with the gas transmission system, containing the information on the causes of failures, their expected duration, reduction of capacity at the points of juncture with the gas transmission system, the values of the parameters not conforming to the contractual terms, confirmation of the altered nominations appearing due to failures,</p> <p>on the planned works at gas networks of the direct customer, which may affect the terms of cooperation with the gas transmission system, with the purpose of agreeing the possible period and duration of the works with the gas transmission system operator.</p>
<p>6. Замовник послуг транспортування передає оператору</p>	<p>6. The transmission services customer shall provide the gas</p>

<p>газотранспортної системи:</p> <p>інформацію про планові (замовлені) обсяги транспортування природного газу відповідно до положень глави 2 розділу VIII цього Кодексу;</p> <p>номінації та реномінації обсягів транспортування природного газу відповідно до положень цього Кодексу;</p> <p>відомості щодо перебоїв на стороні споживача та/або постачальників замовника послуг транспортування, які можуть вплинути на умови роботи газотранспортної системи, у тому числі про причину виникнення перебоїв, очікуваний час їх тривалості, значення параметрів, які не відповідають договірним умовам, надання відповідних реномінацій на обсяги, які змінюються через появу перебоїв;</p> <p>для точок входу та точок виходу до/з газотранспортної системи у підключеннях до газотранспортних систем сусідніх країн (міждержавних з'єднань) щочетверга не пізніше 10:00 години ранку прогноз стосовно щоденних обсягів природного газу, що буде подано для транспортування кожної газової доби наступного тижня, строком з понеділка по неділю.</p>	<p>transmission system operator with the following information:</p> <p>information on planned (booked) natural gas transmission amounts, in accordance with the provisions of subsection 2, section VIII of this Code,</p> <p>nominations and re-nominations of the amounts of transmission of natural gas in compliance with the provisions of this Code,</p> <p>information on failures on the part of the customer and/or suppliers of the transmission services customer that may affect the terms of cooperation with the gas transmission system, including the information on the causes of failures, their expected duration, the values of the parameters not conforming to the contractual terms, submission of the respective re-nominations for amounts that change due to failures,</p> <p>for entry and exit points to/from the gas transmission system at connections with gas transmission systems of neighbouring countries (interstate connections), every Thursday, not later than 10:00, - prognosis of every day amounts of natural gas that will be supplied for transmission on each gas day of the following week, from Monday to Sunday.</p>
<p>XVII. ПРАВИЛА ПОВЕДІНКИ НА ВИПАДОК ВИНИКНЕННЯ ЗБОЇВ У РОБОТІ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ ТА ПОРУШЕННЯ БЕЗПЕКИ ПОСТАЧАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p>XVII. PROCEDURE IN CASE OF FAILURES IN THE OPERATION OF THE GAS TRANSMISSION SYSTEM AND VIOLATION OF SECURITY OF GAS SUPPLY</p>
<p>1. Загальні умови</p>	<p>1. General provisions</p>
<p>1. У разі виникнення аварії або надзвичайної ситуації, яка викликає загрозу безпеці функціонування газотранспортної системи, оператор газотранспортної системи негайно вживає заходів, які мають на меті усунення аварійної ситуації, а також поновлення належної роботи газотранспортної системи відповідно до Національного плану дій, Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (далі - ПЛАС), розробленого відповідно до вимог Закону України "Про об'єкти підвищеної небезпеки", Кодексу цивільного захисту України та чинного</p>	<p>1. In case of an emergency or an emergency situation causing a threat to the operation of the gas transmission system, the gas transmission system operator shall immediately take measures to eliminate the emergency and restore the proper operation of the gas transmission system in accordance with the National Action Plan for Localisation and Liquidation of Emergency Situations and Emergencies (hereinafter – the PLLESE), developed in accordance with the requirements of the Law of Ukraine “On Facilities of High Hazard”, the Code of Civil Defense of Ukraine and</p>

законодавства.	applicable legislation.
2. У разі виникнення кризової ситуації або якщо існує загроза безпеці населення, небезпека руйнування газотранспортної системи, газосховища чи загроза цілісності газотранспортної системи оператор газотранспортної системи вживає заходів, передбачених правилах про безпеку постачання природного газу та Національному плані дій.	2. In case of a crisis or if there is a threat to the safety of persons, threat of destruction of the gas transmission system, gas storage or threat to the integrity of the gas transmission system, the gas transmission system operator shall take actions, envisaged by Natural Gas Supply Security Rules and the National Action Plan.
3. Оператор газотранспортної системи негайно має повідомити замовників послуг транспортування, прямих споживачів, операторів газорозподільних систем, оператора LNG про виникнення аварії, надзвичайної ситуації або кризової ситуації, яка може впливати на роботу їх пристроїв, установок або мереж, зокрема про очікуваний час тривалості та період обмежень у транспортуванні природного газу.	3. The gas transmission system operator shall immediately inform the network users, direct customers, gas gas distribution systems, LNG system operator about the emergency, emergency situation or crisis situation, which may affect the operation of their devices, equipment and networks, in particular of the expected duration and the period of restrictions on natural gas transmission
4. У разі виникнення аварії або надзвичайної ситуації оператор газотранспортної системи має право не приймати у точках входу для транспортування природний газ або не транспортувати природний газ у точки виходу, якщо це може спричинити загрозу безпеці функціонування газотранспортної системи, здоров'ю або життю людей, природному середовищу або шкоду майну.	4. In case of accident or emergency, the gas transmission system operator shall be entitled not to accept at entry points the natural gas for transmission or shall not transmit the natural gas at the exit point, should this cause a threat to the operation of the gas transmission system, human health or life of people, environment or damage to property.
5. У разі виникнення аварії або надзвичайної ситуації в газовій мережі прямого споживача, газовидобувного підприємства, оператора газорозподільної системи, оператора газосховищ, оператора LNG, яка може спричинити обмеження в доставці або одержанні природного газу, сторона договору транспортування природного газу, яка перша отримує таку інформацію, зобов'язана негайно повідомити іншу сторону про цей факт. Замовник послуг транспортування зобов'язаний негайно повідомити оператора газотранспортної системи про очікуваний час тривалості та обсяг обмежень.	5. In case of accident or emergency in the gas network of the direct customer, the gas production enterprise, the gas distribution system, the storage system operator, the LNG system operator, which may cause restrictions on the input or reception of natural gas, the party to the natural gas transport contract that is the first to receive such information, shall immediately notify the other party of this fact. The network user shall immediately notify the gas transmission system operator of the expected time of duration and scope of restrictions.
6. В аварійній або кризовій ситуації замовник послуг транспортування зобов'язаний співпрацювати з оператором газотранспортної системи.	6. In an accident or crisis, the network user shall cooperate with the gas transmission system operator.
7. Реагування на надзвичайні ситуації та ліквідація їх наслідків здійснюються оператором газотранспортної системи відповідно до вимог розділу VI Кодексу цивільного захисту України.	7. Response to emergencies and liquidation of their aftermath shall be carried out by the gas transmission system operator in compliance with requirements of section VI of the Civil Defense Code of Ukraine.

<p align="center">XVIII. ПАРАМЕТРИ ТЕХНІЧНОЇ ТА ВІЛЬНОЇ ПОТУЖНОСТІ В ГАЗОТРАНСПОРТНІЙ СИСТЕМІ ТА ЇХ ПУБЛІЧНІСТЬ</p>	<p align="center">XVIII. PARAMETERS OF TECHNICAL AND AVAILABLE CAPACITY IN THE GAS TRANSMISSION SYSTEM AND THEIR AVAILABILITY</p>
<p align="center">1. Порядок розрахунку величини технічної та вільної потужності в газотранспортній системі</p>	<p align="center">1. Procedure for calculation of technical and available capacity in the gas transmission system</p>
<p>1. Величина технічної (пропускної) потужності в певній точці виходу/входу газотранспортної системи визначається як максимально можливе перетікання об'єму природного газу за стандартних умов у цій точці з урахуванням одночасності роботи газоспоживаючого обладнання, цілісності системи та вимог щодо її експлуатації. Величина технічної потужності відображає максимальний обсяг потужності в певній точці виходу/входу газотранспортної системи, право користування якою оператор газотранспортної системи може надати замовникам послуги транспортування та/або іншим суб'єктам ринку природного газу, об'єкти яких підключені до газотранспортної системи, з гарантією реалізації такого права.</p>	<p>1. The value of the technical (throughput) capacity at a certain exit/entry point of the gas transmission system is defined as the maximum possible volume flow of natural gas under standard conditions at this point considering simultaneity of gas consumption equipment, system integrity and requirements for its operation. The value of technical capacity reflects the maximum capacity amount at a certain exit/entry point of the gas transmission system, the utilization right over which the gas transmission system operator may offer to the network users and/or other entities of the natural gas market, whose facilities are connected to the gas transmission system, with the guarantee of using this right.</p>
<p>2. Визначення технічної (пропускної) потужності газотранспортної системи в певній точці виходу/входу здійснюється на підставі чинної проєктної документації шляхом гідравлічного розрахунку газопроводу, що виконується, у порядку, визначеному "Общесоюзными нормами технологического проектирования. Магистральные трубопроводы" (ОНТП 51-1-85), затвердженими наказом Міністерства газової промисловості СРСР від 29 жовтня 1985 року N 255.</p>	<p>2. The determination of the technical (throughput) capacity of the gas transmission system at a certain exit/entry point is conducted on the basis of the project documentation by hydraulic calculation of the gas pipeline that runs under the procedure established in "All-Union norms of technological design. Main pipelines" (ОНТП 51-1-85) approved by the Ministry of Gas Industry of the USSR of 29 October 1985 N 255.</p>
<p>3. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) у певній точці виходу/входу газотранспортної системи визначається як різниця між технічною потужністю в цій точці виходу/входу та величиною потужності, яка замовлена по цій точці технічними умовами та договорами на приєднання. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) є</p>	<p>3. The amount of available capacity for new connections (reserve capacity) at a certain exit/entry point of the gas transmission system is defined as the difference between the technical capacity at this exit/entry point the capacity ordered for this point by technical specifications and connection agreements. The value of the available capacity for new connections (reserve capacity) is part of the technical capacity, the</p>

<p>частиною технічної потужності, право користування якою ще не закріплено технічними умовами і договорами на приєднання.</p>	<p>utilization right for which has not yet been secured in technical specifications and connection agreements.</p>
<p>4. Величина вільної потужності для забезпечення транспортування природного газу, належного замовнику послуги транспортування через певну точку входу/виходу газотранспортної системи, визначається як різниця між технічною (пропускною) потужністю в цій точці входу/виходу та законтракованими об'ємами (обсягами) природного газу всіма замовниками послуги транспортування. Величина вільної потужності для забезпечення транспортування природного газу газотранспортної системи є частиною технічної потужності, право користування якою ще не закріплено технічними умовами і договорами транспортування природного газу та не використовується в повному обсязі замовниками послуг транспортування.</p>	<p>4. The value of the available capacity for the transmission of natural gas owned by the transmission service client is defined as the difference between technical (put-through) capacity at that point entry/exit and the volumes (amounts) of natural gas contracted by all network users. The available capacity for transmission of natural gas of the transmission system is part of the technical capacity, the utilization right for which is not yet determined by technical specifications and natural gas transport contracts and not used in full by the network users.</p>
<p>2. Порядок опублікування параметрів потужності в газотранспортній системі</p>	<p>2. The procedure for publication of capacity parameters of the gas transmission system</p>
<p>1. Оператори газотранспортної системи зобов'язані на власному вебсайті в мережі Інтернет оприлюднювати інформацію про величини технічної та вільної потужності, у тому числі вільної потужності для забезпечення нових приєднань (величини резервної потужності).</p>	<p>1. The gas transmission system operators shall publish on their website information on technical and available capacity on the Internet, including available capacity for new connections (reserve capacity).</p>
<p>2. Інформація має містити величини технічної та вільної (резервної) потужності в розрізі календарних місяців, включаючи дані попередніх трьох років, та на регулярній основі оновлюватися щомісяця. Дані щодо газорозподільної станції мають містити диспетчерську назву газорозподільної станції з прив'язкою до населеного пункту.</p>	<p>2. The information shall include technical and available (reserve) capacity in terms of calendar months, including data of the last three years, and shall be regularly updated monthly. The data on the gas distribution station shall include the operating name of the gas distribution station with regard to the settlement.</p>
<p>3. Зазначена інформація не є вихідними даними для проектування газових мереж, а також для проведення взаєморозрахунків та може використовуватися виключно для попереднього оцінювання перспектив та ризиків.</p>	<p>3. The above information is not basic data for the design of gas networks, nor for the settlements of mutual accounts and may only be used for an initial assessment of the prospects and risks.</p>
<p>4. Замовники приєднання та замовники послуги транспортування чи інші суб'єкти ринку природного газу, об'єкти яких підключені до газотранспортної системи, мають право звернутися до оператора</p>	<p>4. Connection users and network users or other natural gas market entities whose facilities are connected to the gas transmission system shall be entitled to request to the gas transmission system operator to clarify</p>

<p>газотранспортної системи з метою роз'яснення інформації, розміщеної на вебсайті оператора газотранспортної системи.</p>	<p>information published on the website of the gas transmission system operator.</p>
<p>5. За зверненням вищезазначених замовників чи суб'єктів ринку природного газу оператор газотранспортної системи зобов'язаний протягом 5 (п'яти) робочих днів надати інформацію щодо величин технічної та/або вільної потужності в певній фізичній точці входу/виходу газотранспортної системи, визначеній замовником (суб'єктом ринку природного газу). При цьому інформація щодо величин потужності на газорозподільній станції надається на безоплатній основі, інформація щодо величин потужності в іншій фізичній точці виходу/входу газотранспортної системи надається протягом зазначеного терміну після сплати послуги оператора газотранспортної системи з гідравлічного розрахунку в зазначеній фізичній точці входу/виходу.</p>	<p>5. At the request of the aforementioned users or the natural gas market entities, the gas transmission system operator shall within five (5) working days provide information on the technical and/or available capacity at a certain physical entry/exit point to the gas transmission system as indicated by the client (natural gas market entity). The information on the capacity at the gas distribution station shall be provided free of charge, the information on the capacity at another physical exit/entry point to the gas transmission system shall be provided within the specified time after the payment for the service of hydraulic calculation on that physical entry/exit point to the gas transmission system operator.</p>
<p>XIX. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕННЯ АУКЦІОНІВ РОЗПОДІЛУ ПОТУЖНОСТІ НА МІЖДЕРЖАВНИХ З'ЄДНАННЯХ</p>	<p>XIX. PROCEDURE OF CAPACITY ALLOCATION AUCTIONS AT INTERCONNECTION POINTS (CROSS-BORDER)</p>
<p>1. Загальні умови</p>	<p>1. General terms</p>
<p>1. У точках міждержавного з'єднання потужність розподіляється в рамках аукціону, за винятком випадків, коли застосовується альтернативний механізм розподілу потужності або розподіляється потужність з обмеженнями.</p> <p>У випадку відсутності вільної потужності в точках входу або виходу на міждержавних з'єднаннях аукціони не проводяться.</p> <p>Замовникам послуг транспортування надається максимальна технічна потужність точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях з урахуванням вимог щодо цілісності газотранспортної системи, її безпечного та ефективного функціонування. Аукціони, що стосуються одного періоду, на різних точках міждержавного з'єднання розпочинаються одночасно та за однаковим алгоритмом. На кожному аукціоні потужність розподіляється незалежно від інших аукціонів, окрім випадків, коли пропонується нова (збільшена) потужність на більше ніж одному міждержавному з'єднанні.</p>	<p>1. At interconnection points (cross-border) the capacity is allocated within the auction, except when an alternative mechanism of capacity allocation is applied or the capacity with restrictions is allocated.</p> <p>In case of absence of available capacity at the entry or exit interconnection points (cross-border), auctions shall not be held.</p> <p>Network users are provided with the maximum technical capacity of entry/exit interconnection points (cross-border), taking into account the requirements for the integrity of the gas transmission system, its safe and efficient functioning. Auctions that concern the same period, at different interconnection points (cross-border) shall be started simultaneously and in accordance with the same algorithm. At each auction, capacity is allocated independently of other auctions, except when incremental capacity is offered on more than one interconnection point (cross-border).</p>

<p>2. Оператор газотранспортної системи у процесі розподілу потужності на аукціоні пропонує потужність на такі періоди:</p> <p>1) річна потужність - потужність визначеного обсягу, доступна строком не менше ніж 5 років і не більше ніж 15 років, наступних за газовим роком, у якому відбувся розподіл потужності, з постійним потоком на кожен день протягом кожного з газових років, на які була розподілена потужність;</p> <p>2) квартальна потужність - потужність визначеного обсягу, доступна строком щонайменше на 1 газовий квартал газового року, у якому відбувся розподіл потужності, з постійним потоком на кожен день протягом будь-якого кварталу (квартали газового року починаються 01 жовтня, 01 січня, 01 квітня або 01 липня відповідно);</p> <p>3) місячна потужність - потужність визначеного обсягу, доступна строком на 1 газовий місяць, наступний за газовим місяцем, у якому відбувся розподіл потужності, з постійним потоком на кожен день протягом газового місяця (місяці починаються кожного першого дня газового місяця);</p> <p>4) потужність на добу наперед - потужність визначеного обсягу, доступна строком на 1 газову добу, наступну за газовою добою, у якій відбувся розподіл потужності, з постійним потоком протягом газової доби;</p> <p>5) потужність протягом газової доби - потужність визначеного обсягу, доступна з певного часу протягом газової доби і до часу закінчення газової доби з постійним потоком. При цьому одиниця виміру потужності протягом доби - тис куб. м/добу.</p>	<p>2. The gas transmission system operator in the process of capacity allocation at auction shall offer the capacity for the following periods:</p> <p>1) yearly capacity - capacity of a certain amount, available for a period of not less than 5 years and not more than 15 years following the gas year in which the capacity allocation occurred, with a constant flow for each day during each of the gas years for which capacity was allocated;</p> <p>2) quarterly capacity – capacity of certain amount, available for at least one gas quarter of the gas year in which the capacity allocation occurred, with a constant flow for each day during any quarter (quarters of gas year begin on 1 October, 1 January, 1 April, or 1 July, respectively);</p> <p>3) monthly capacity - capacity of a certain amount, available for a period of 1 gas month, following the gas month in which the capacity allocation took place, with a constant flow for each day during the gas month (months start on the first day of the gas month);</p> <p>4) day-ahead capacity - capacity of certain amount, available for 1 gas day, following the gas day in which the capacity allocation took place, with a constant flow during the gas day;</p> <p>5) within-day - capacity of certain amount, available from a certain time during the gas day and until the end of the gas day with a constant flow. In this case, the unit of measurement of capacity during the day - thousand cubic meters/day.</p>
<p>3. Оператор газотранспортної системи пропонує вільні потужності, у тому числі у формі об'єднаної потужності на точках входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, окремо для кожного виду потужності:</p> <p>1) гарантованої потужності, у тому числі нової (збільшеної) потужності;</p> <p>2) переривчастої потужності;</p> <p>3) потужності з обмеженнями з урахуванням особливостей,</p>	<p>3. The gas transmission system operator shall offer available capacity, including in the form of bundled capacity at entry/exit points at interconnection points (cross-border), separately for each type of capacity:</p> <p>1) firm capacity, including incremental capacity;</p> <p>2) interruptible capacity;</p> <p>3) capacity with restrictions, considering the peculiarities specified in</p>

<p>визначених розділом IX цього Кодексу.</p>	<p>section IX of this Code.</p>
<p>4. Якщо розподілена потужність є гарантованою, оператор газотранспортної системи зобов'язується надавати право користування визначеним обсягом потужності на постійній основі.</p> <p>Якщо розподілена потужність є переривчастою, оператор газотранспортної системи зобов'язується докласти максимальних зусиль для надання права користування визначеним обсягом потужності, якщо для цього є технічна можливість, але має право в будь-який час (із додержанням мінімального часу повідомлення про переривання) перервати надання послуги, якщо транспортування технічно неможливе.</p> <p>Потужність з обмеженнями надається оператором газотранспортної системи відповідно до глави 8 розділу IX цього Кодексу.</p> <p>Нова (збільшена) потужність надається оператором газотранспортної системи відповідно до положень розділу XX цього Кодексу.</p>	<p>4. If the allocated capacity is firm, the gas transmission system operator shall provide the right to use the certain amount of capacity on a firm basis.</p> <p>If the allocated capacity is interruptible, the gas transmission system operator undertakes to make every effort to provide the right to use a certain amount of capacity, if there is technical possibility, but shall be entitled to interrupt the provision of service at any time (subject to a minimum interruption notice time), if transmission is not technically possible.</p> <p>Capacity with restrictions is provided by the gas transmission system operator in accordance with subsection 8 of section IX of this Code.</p> <p>Incremental capacity is provided by the gas transmission system operator in accordance with the provisions of section XX of this Code.</p>
<p>5. Процедура передачі потужності для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях визначена главою 9 розділу IX цього Кодексу.</p>	<p>5. The procedure for capacity transfer at the entry/exit interconnection points (cross-border) is defined in subsection 9 of section IX of this Code.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи оприлюднює на своєму вебсайті перелік відповідних точок міждержавного з'єднання, обсяг технічної та вільної потужності, іншу інформацію відповідно до глави 2 розділу XVIII цього Кодексу. Під час оприлюднення такої інформації оператор газотранспортної системи зазначає про точки входу/виходу, для яких відповідно до технічних можливостей або обмежень обсяг та вид потужності може відрізнятись в окремі періоди газового року.</p> <p>Оператор газотранспортної системи щороку до 01 червня оприлюднює на власному вебсайті інформацію щодо точок міждержавного з'єднання, передбачену статтею 29 Регламенту (ЄС) 2017/460, англійською та українською мовами та публікує на платформі Європейської мережі операторів газотранспортних систем (ENTSOG) посилання на розміщену на власному вебсайті вказану інформацію.</p> <p>Така інформація повинна бути доступною для громадськості,</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall publish on its website the list of relevant interconnection points, the amount of technical and available capacity, and other information in accordance with Subsection 2 of Section XVIII of this Code. When publishing such information, the gas transmission system operator shall indicate entry/exit points for which, in accordance with technical capabilities or restrictions, the amount and type of capacity may differ in certain periods of the gas year.</p> <p>The gas transmission system operator shall annually publish on its website by 01 June the information on interconnection points provided for in Article 29 of Regulation (EU) 2017/460 in English and Ukrainian and publish on the platform of the European Network of Transmission System Operators for Gas (ENTSOG) a link to the said information posted on its website.</p>

<p>безкоштовною та без будь-яких обмежень щодо використання, публікуватися в зручній для користувача формі чітким і легкодоступним способом на недискримінаційній основі та у відкритому машиночитаному форматі (електронний файл, який може бути завантажений).</p> <p>Оператор газотранспортної системи публікує на платформі ENTSOG англійською мовою інформацію щодо точок міждержавного з'єднання, зокрема, найменування точок, напрямки потоків природного газу, найменування суміжних операторів газотранспортних систем, періоди розподілу потужності, час їх початку і кінця, види потужності (гарантована, переривчаста), тарифи на послуги транспортування природного газу (за 1 кВт·год на добу), розрахунок усіх витрат на транспортування на 1 ГВт·год/добу/рік.</p> <p>Оператор газотранспортної системи оновлює інформацію, зазначену в цьому пункті, у разі зміни протягом регуляторного періоду тарифів на послуги транспортування природного газу щодо точок міждержавного з'єднання.</p> <p>На період дії в Україні воєнного стану абзаци другий – п'ятий цього пункту не застосовуються.</p>	<p>Such information shall be available to the public, free of charge and without any restrictions on use, published in a user-friendly form in a clear and easily accessible manner on a non-discriminatory basis and in an open machine-readable format (electronic file that can be downloaded).</p> <p>The gas transmission system operator shall publish on the ENTSOG platform in English information on interconnection points, in particular, the names of the points, directions of natural gas flows, names of adjacent gas transmission system operators, periods of capacity allocation, their start and end times, types of capacity (firm, interruptible), tariffs for natural gas transmission services (per 1 kWh per day), calculation of all transmission costs per 1 GWh/day/year.</p> <p>The gas transmission system operator shall update the information specified in this clause in case of changes in tariffs for natural gas transmission services for interconnection points during the regulatory period.</p> <p>For the period of martial law in Ukraine, paragraphs two – five of this clause shall not apply.</p>
<p>7. Не менше ніж 20 % існуючої технічної потужності в кожній точці міждержавного з'єднання відкладається і пропонується в порядку, визначеному пунктом 8 цієї глави. У випадку якщо вільна потужність є меншою ніж 20 %, то відкладається вся вільна потужність, яка має бути запропонована для розподілу згідно з підпунктом 2 пункту 8 цієї глави, а решта відкладеної потужності має бути запропонована відповідно до підпункту 1 пункту 8 цієї глави.</p>	<p>7. Not less than 20% of the existing technical capacity at each interconnection point (cross-border) shall be set aside and offered in an order defined by point 8 of this subsection. If available capacity is less than 20%, then all available capacity shall be set aside, which shall be offered for allocation in accordance with subpoint 2 of point 8 of this subsection and any remaining capacity shall be offered in accordance with subpoint 1 point 8 of this subsection.</p>
<p>8. Будь-яка відкладена потужність згідно з пунктом 7 цієї глави має бути запропонована в такому порядку:</p> <p>1) не менше ніж 10 % технічної потужності в кожній точці міждержавного з'єднання пропонується не раніше ніж на аукціоні розподілу річної потужності на п'ятий газовий рік, що передус початку відповідного газового року; та</p>	<p>8. Any remaining capacity in accordance with point 7 of this subsection shall be offered in the following order:</p> <p>1) not less than 10% of the technical capacity at each interconnection point (cross-border) is offered not earlier than at the yearly capacity allocation auction for the fifth gas year preceding the beginning of the relevant gas year; and</p>

<p>2) не менше ніж 10 % технічної потужності в кожній точці міждержавного з'єднання пропонується не раніше ніж проводиться щорічний аукціон з розподілу квартальної потужності протягом газового року, що передує початку відповідного газового року.</p>	<p>2) not less than 10% of the technical capacity at each interconnection point (cross-border) is offered no earlier than the annual quarterly capacity allocation auction during the gas year preceding the beginning of the relevant gas year.</p>
<p>9. У випадку нової (збільшеної) потужності не менше ніж 10 % від нової (збільшеної) технічної потужності в кожній точці міждержавного з'єднання відкладається та пропонується не раніше ніж на щорічному аукціоні розподілу квартальної потужності, який проводиться протягом газового року, що передує початку відповідного газового року.</p> <p>При визначенні чи зміні обсягу технічної потужності, зазначеного в підпунктах 1 і 2 пункту 8 цієї глави та абзаци першому цього пункту, оператор газотранспортної системи погоджує рішення щодо визначення чи зміни такого обсягу технічної потужності з Регулятором.</p> <p>Потужність фізичних точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, яку в майбутньому планується збільшити, або потужність фізичних точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, які планується створити в майбутньому, визначається оператором газотранспортної системи в рамках процесу нової (збільшеної) потужності відповідно до розділу XX цього Кодексу.</p>	<p>9. In the case of incremental capacity, not less than 10% of the incremental technical capacity at each interconnection point (cross-border) shall be set aside and offered no earlier than at the annual quarterly capacity allocation auction held during the gas year preceding the start of the relevant gas year.</p> <p>In determining or modifying the amount of technical capacity referred to in subpoints 1 and 2 of point 8 of this subsection and in paragraph 1 of this point, the gas transmission system operator shall agree on the determination or modification of such technical capacity with the Regulator.</p> <p>The capacity of physical entry/exit at interconnection points (cross-border) that are planned to be increased in the future, or the capacity of physical entry/exit at interconnection points (cross-border) that are planned to be created in the future, is determined by the gas transmission system operator within the incremental capacity process, respectively to section XX of this Code.</p>
<p>10. Право користування потужністю надається оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування на підставі договору транспортування природного газу.</p> <p>В окремому додатку до договору транспортування природного газу зазначаються точки входу/виходу, обсяг розподіленої (договірної) потужності, вид потужності та період її користування.</p>	<p>10. The right to use the capacity is provided by the gas transmission system operator to network users on the basis of the natural gas transport contract.</p> <p>A separate annex to the natural gas transport contract specifies the entry/exit points, the amount of allocated (contracted) capacity, the type of capacity and its period of use.</p>
<p>11. Реалізація права користування будь-яким видом потужності може бути обмежена оператором газотранспортної системи на період проведення планових ремонтних робіт у газотранспортній системі, виникнення аварій чи аварійних ситуацій та/або ліквідації їх наслідків, а також впровадження обмежень згідно з положеннями цього Кодексу та чинного законодавства.</p>	<p>11. The implementation of the right to use any kind of capacity may be restricted by the gas transmission system operator for the period of scheduled repairs in the gas transmission system, the occurrence of accidents or emergencies and/or elimination of their consequences, as well as the introduction of restrictions in accordance with the provisions of this Code and applicable legislation.</p>
<p>12. Аукціони розподілу потужностей на міждержавних з'єднаннях проводяться у строки, визначені в календарі аукціонів Європейської</p>	<p>12. Capacity allocation auctions at interconnection points (cross-border) shall be held within the time limits specified in the Auction Calendar</p>

<p>мережі операторів газотранспортних систем (календар ENTSOG). Календар аукціонів розподілу потужностей на міждержавних з'єднаннях розміщується на вебсайті оператора газотранспортної системи у триденний строк з дня публікації календаря ENTSOG Європейською мережею операторів газотранспортних систем (ENTSOG).</p> <p>У разі відсутності відповідного строку, визначеного в календарі ENTSOG, аукціони розподілу річної, квартальної та місячної потужності проводяться відповідно до таких строків:</p> <ol style="list-style-type: none">1) початок аукціону розподілу річної потужності - перший понеділок липня відповідного року;2) початок аукціонів розподілу квартальної потужності:<ul style="list-style-type: none">для перших квартальних аукціонів (I-IV квартали) - перший понеділок серпня;для других квартальних аукціонів (II-IV квартали) - перший понеділок листопада;для третіх квартальних аукціонів (III-IV квартали) - перший понеділок лютого;для четвертого квартального аукціону (IV квартал) - перший понеділок травня;3) початок аукціонів розподілу місячної потужності - третій понеділок місяця, що передує місяцю, для якого розподіляється потужність.	<p>of the European Network of Transmission System Operators (ENTSOG Calendar). The calendar of capacity allocation auctions at interconnection points (cross-border) shall be posted on the website of the gas transmission system operator within three days of the publication of the ENTSOG calendar by the European Network of Transmission System Operators (ENTSOG).</p> <p>In the absence of an appropriate time limits specified in the ENTSOG calendar, auctions of yearly, quarterly and monthly capacity shall be held in accordance with the following terms:</p> <ol style="list-style-type: none">1) start of the yearly capacity allocation auction - the first Monday of July of the relevant year;2) start of quarterly capacity allocation auctions:<ul style="list-style-type: none">for the first quarterly auctions (I - IV quarters) - the first Monday of August;for the second quarterly auctions (II - IV quarters) - the first Monday of November;for the third quarterly auctions (III - IV quarters) - the first Monday of February;for the fourth quarterly auction (quarter IV) - the first Monday of May;3) start of monthly capacity allocation auctions - the third Monday of the month preceding the month for which capacity is allocated.
<p>13. Аукціон розподілу потужності проводиться на визначених оператором газотранспортної системи та погоджених Регулятором аукціонних платформах, про що оператор газотранспортної системи повідомляє на власному вебсайті.</p> <p>Оператор газотранспортної системи на власному вебсайті публікує інструкції з порядку доступу та роботи аукціонних платформ українською та англійською мовами.</p> <p>Для розподілу об'єднаних потужностей міждержавного з'єднання оператор газотранспортної системи та відповідний суміжний оператор газотранспортної системи мають використовувати спільну аукціонну</p>	<p>13. The capacity allocation auction shall be conducted at the auction platform defined by the gas transmission system operator and approved by the Regulator, about what the gas transmission system operator reports on its own website.</p> <p>The gas transmission system operator publishes instructions on the order of access and operation of auction platforms in Ukrainian and English on its own website.</p> <p>The gas transmission system operator and the relevant adjacent gas transmission system operator shall use a joint auction platform to allocate the bundled capacity of the interconnection point (cross-border). By 1</p>

<p>платформу. До 01 січня 2021 року по кожній точці міждержавного з'єднання оператор газотранспортної системи має досягти згоди із суміжними операторами газотранспортних систем щодо використання спільних аукціонних платформ та укласти відповідні договори. Якщо протягом зазначеного строку оператори газотранспортних систем не зможуть належним чином оформити договірні відносини щодо використання спільної аукціонної платформи, то розподіл об'єднаних потужностей не проводиться.</p>	<p>January 2021, at each interconnection point (cross-border), the gas transmission system operator shall reach agreement with the adjacent gas transmission system operators regarding the use of joint auction platforms and conclude appropriate agreements. If, during the specified period, the gas transmission system operators are not able to properly execute the contractual relations regarding the use of the joint auction platform, the allocation of the bundled capacity shall not take place.</p>
<p>14. Право на участь в аукціоні має будь-який замовник послуг транспортування, який дотримується вимог цього розділу та не має простроченої заборгованості перед оператором газотранспортної системи за раніше надані послуги.</p>	<p>14. Any network user shall be entitled to participate in the auction, which complies with the requirements of this section and has no overdue debt to the gas transmission system operator for previously rendered services.</p>
<p>15. Для отримання статусу учасника аукціону замовник послуг транспортування зобов'язаний здійснити безкоштовну реєстрацію на аукціонній платформі відповідно до інструкції з порядку доступу та роботи аукціонної платформи.</p>	<p>15. In order to obtain the status of an auction participant, a network user is obliged to register free of charge on the auction platform in accordance with the instructions on how to access and operate an auction platform.</p>
<p>16. Учасникам аукціону може пропонуватися об'єднана потужність відповідно до положень, визначених у главі 6 розділу XIX цього Кодексу.</p>	<p>16. Auction participants may be offered bundled capacity in accordance with the provisions set out in subsection 6 of section XIX of this Code.</p>
<p>17. Обсяг вільної потужності, яка розподіляється в рамках аукціону, визначається оператором газотранспортної системи відповідно до положень цього Кодексу.</p> <p>Повідомлення про проведення аукціону та величина потужності, яка розподіляється в рамках аукціону, публікуються на вебсайті оператора газотранспортної системи в мережі Інтернет та на вебсайті аукціонної платформи в мережі Інтернет за місяць для річної потужності, за два тижні для потужності I - IV/II - IV/III - IV/IV кварталів відповідного газового року, за тиждень до проведення аукціону для місячної потужності.</p> <p>Інформування учасників аукціону про величину потужності, яка розподіляється в рамках аукціону потужностей на добу наперед, здійснюється під час відкриття раунду аукціону.</p> <p>Інформування учасників аукціону про величину потужності, яка</p>	<p>17. The amount of available capacity, which is allocated within the auction, is determined by the gas transmission system operator in accordance with the provisions of this Code.</p> <p>Notices on auction conducting and the amount of capacity, allocated within the auction, shall be published on the website of the gas transmission system operator on the Internet and on the website of the auction platform on the Internet a month before for yearly capacity, two weeks before for capacity I - IV/II - IV/III - IV/IV quarters of the respective gas year, one week before the auction for monthly capacity.</p> <p>Informing the auction participants on the amount of capacity, which is allocated within the day-ahead capacity auction, is carried out during the opening of the auction round.</p> <p>Informing the auction participants on the amount of capacity, which</p>

<p>розподіляється в рамках аукціону потужностей протягом доби, здійснюється відразу після завершення аукціону потужностей на добу наперед.</p>	<p>is allocated within the day-ahead capacity auction, is carried out as soon as the day-ahead capacity auction has been completed.</p>
<p>18. Оператор газотранспортної системи забезпечує: інформаційну підтримку всім учасникам аукціону щодо роботи з аукціонною платформою; складання та оприлюднення графіків проведення аукціонів відповідно до вимог цього Кодексу; визначення розмірів малого і великого цінових кроків; конфіденційність інформації про учасників аукціону; здійснення розподілу потужності за результатами аукціону.</p>	<p>18. The gas transmission system operator shall ensure: information support to all auction participants regarding the work with the auction platform; drawing up and publishing auction schedules in accordance with the requirements of this Code; determining the size of small and large price steps; confidentiality of information on the auction participants; carrying out capacity allocation by auction results.</p>
<p>19. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний забезпечити відповідність проведення аукціонів положенням цього розділу.</p>	<p>19. The gas transmission system operator shall be obliged to ensure that the auctions comply with the provisions of this section.</p>
<p>20. Аукціони проводяться з 08:00 UTC (10:00 за київським часом) до 17:00 UTC (19:00 за київським часом) для зимового часу або з 07:00 UTC (10:00 за київським часом) до 16:00 UTC (19:00 за київським часом) для літнього часу, крім аукціонів розподілу потужності на добу наперед та аукціонів розподілу потужності протягом доби.</p>	<p>20. Auctions are held from 08:00 UTC (10:00 Kyiv time) to 17:00 UTC (19:00 Kyiv time) for winter time or from 07:00 UTC (10:00 Kyiv time) to 16:00 UTC (19:00 Kyiv time) for daylight saving, except for the day-ahead capacity allocation auctions and within-day capacity allocation auctions.</p>
<p>21. Раунд аукціону розподілу потужності на добу наперед починається кожного дня о 15:30 UTC (17:30 за київським часом) для зимового часу або 14:30 UTC (17:30 за київським часом) для літнього часу. Подача, відкликання або зміна заявок на потужності на добу наперед повинні здійснюватися з 15:30 UTC до 16:00 UTC (з 17:30 до 18:00 за київським часом) для зимового часу або з 14:30 UTC до 15:00 UTC (з 17:30 до 18:00 за київським часом) для літнього часу.</p>	<p>21. The day-ahead capacity allocation auction round begins every day at 15:30 UTC (17:30 Kyiv time) for winter time or 14:30 UTC (17:30 Kyiv time) for daylight saving. Submission, withdrawal or amendment of bids for capacity per day shall be effected from 15:30 UTC to 16:00 UTC (17:30 to 18:00 Kyiv time) for winter time or from 14:30 UTC to 15:00 UTC (5:30 pm to 6:00 pm Kyiv time) for daylight saving.</p>
<p>22. Перший раунд аукціону розподілу потужності протягом доби починається через годину після оприлюднення підсумків останнього аукціону з розподілу потужності на добу наперед (включаючи переривчасту, якщо вона пропонувалася). Перший раунд закривається о 01:30 UTC (03:30 за київським часом) для зимового часу або 00:30 UTC (03:30 за київським часом) для літнього часу до початку газової доби. Розподіл за успішними заявками набирає чинності з 05:00 UTC (07:00 за київським часом) для зимового</p>	<p>22. The first round of day-ahead capacity allocation auction shall begin one hour after the publication of results of day-ahead capacity allocation auction in advance (including interrupted if it was offered). The first round closes at 01:30 UTC (03:30 Kyiv time) for winter time or 00:30 UTC (03:30 Kyiv time) for daylight saving before the start of the gas day. Successful bidding is effective from 05:00 UTC (07:00 Kyiv time) for winter time or 4:00 UTC (07:00 Kyiv time) for daylight saving of</p>

<p>часу або 4:00 UTC (07:00 за київським часом) для літнього часу у відповідну газову добу.</p> <p>Останній раунд аукціону закривається о 00:30 UTC (02:30 за київським часом) для зимового часу або 23:30 UTC (02:30 за київським часом) для літнього часу відповідної газової доби. Кожен раунд аукціону відкривається на початку кожної години відповідної газової доби, при цьому тривалість кожного раунду аукціону складає 30 хвилин з моменту відкриття раунду. За умови, що заявки були прийняті, потужність повинна бути розподілена протягом 30 хвилин після закриття раунду.</p> <p>Розподіл за заявками, за якими укладені угоди, набирає чинності з 05:00 UTC (07:00 за київським часом) для зимового часу або 4:00 UTC (07:00 за київським часом) для літнього часу у відповідну газову добу.</p>	<p>respective gas day.</p> <p>The last auction round shall be closed at 00:30 UTC (02:30 Kyiv time) for winter time or 23:30 UTC (02:30 Kyiv time) for daylight saving of respective gas day. Each auction round is opened at the beginning of each hour of the respective gas day, with the duration of each auction round being 30 minutes from the opening of the round. If applications have been accepted, capacity shall be allocated within 30 minutes after the closing of the round.</p> <p>The allocation by bids, under which agreements are concluded, is entered into force from 05:00 UTC (07:00 Kyiv time) for winter time or 4:00 UTC (07:00 Kyiv time) for daylight saving.</p>
<p>23. Для розподілу потужності на річні/квартальні/місячні періоди застосовується алгоритм зростаючого аукціону.</p> <p>Для розподілу потужності на добу наперед/протягом доби застосовується алгоритм єдиної ціни.</p>	<p>23. Ascending clock auction algorithm shall apply to allocate capacity for yearly/quarterly/monthly periods.</p> <p>Uniform price auction algorithm shall apply to day-ahead or within-day capacity allocation.</p>
<p>24. Учасники аукціону мають право брати участь в одному або декількох аукціонах по кожній точці міждержавного з'єднання.</p>	<p>24. Auction participants shall be intitle to participate in one or several auctions at each interconnection point (cross-border).</p>
<p>25. Узагальнені результати аукціону (крім аукціону розподілу потужностей протягом доби) публікуються оператором газотранспортної системи не пізніше наступного робочого дня після закриття аукціону на своєму вебсайті.</p> <p>Узагальнені результати аукціону розподілу потужностей протягом доби публікуються оператором газотранспортної системи на своєму вебсайті до завершення доби, в якій проводилися аукціони.</p> <p>У випадку пропозиції нової (збільшеної) потужності на аукціоні інформація про зобов'язання замовників послуг транспортування щодо розподіленої потужності, включаючи інформацію щодо настання умов для проведення повторного аукціону відповідно до пункту 3 глави 4 розділу XX цього Кодексу, має бути надана не пізніше ніж на наступний робочий день після закриття раунду аукціону одночасно для всіх учасників аукціону, що брали участь у відповідному аукціоні. Результати економічних тестів мають бути надані не пізніше 2 робочих</p>	<p>25. The aggregated auction results (excluding the within-day capacity allocation auction) shall be published by the gas transmission system operator on its website not later than the next working day after the auction closure.</p> <p>The aggregated auction results of within-day capacity allocation auction shall be published by the gas transmission system operator on its website before the end of the day in which auction took place.</p> <p>In case of incremental capacity is offered at an auction, information on the obligations of network users regarding the allocated capacity, including information on the occurrence of conditions for the repeated auction in accordance with point 3 of subsection 4 of section XX of this Code, shall be provided no later than the next working day after the close of the auction round at the same time for all auction participants, who participated in the respective auction. Economic test results shall be submitted no later than 2 working days after the close of the auction round</p>

<p>днів після закриття раунду аукціону одночасно для всіх учасників аукціону, що брали участь у відповідному аукціоні.</p>	<p>at the same time for all auction participants, who participated in the respective auction.</p>
<p>26. Доступ до потужностей, розподілених у рамках аукціону, отримують учасники аукціону виключно за результатами проведеного аукціону, передбаченого цим розділом.</p> <p>Оператор газотранспортної системи надає замовникам послуг транспортування, які беруть участь в аукціонах на добу наперед, можливість автоматично включити дійсні заявки, за якими не були укладені угоди, у наступний аукціон на потужності протягом доби.</p>	<p>26. Access to the capacity allocated within the auction shall be obtained by the auction participants exclusively on the basis of the results of the auction provided for in this section.</p> <p>The gas transmission system operator shall provide network users participating in the day-ahead auctions with the opportunity to include valid bids automatically, under which agreements were not concluded, in the next within-day capacity auction.</p>
<p>27. Учасник аукціону, який за результатами аукціону отримав доступ до розподілу потужності, зобов'язаний здійснити оплату аукціонної премії:</p> <p>для аукціонів розподілу річної або квартальної потужності – у строк до 10 робочих днів після оголошення результатів аукціону;</p> <p>для аукціонів розподілу місячної потужності або потужності на період однієї газової доби – у строк оплати вартості розподіленої потужності.</p> <p>Розмір аукціонної премії визначається як добуток обсягу потужності (до якої за результатами аукціону надано доступ) на кількість газових діб у періоді користування цією потужністю та аукціонної надбавки.</p> <p>Учасник аукціону, який за результатами аукціону отримав доступ до розподілу потужності, не має права відмовитися від розподілу такої потужності.</p>	<p>27. An auction participant who has gained access to capacity allocation as a result of the auction is obliged to pay the auction premium:</p> <p>for yearly or quarterly capacity allocation auctions - within 10 working days after the announcement of the auction results;</p> <p>for auctions of monthly capacity allocation or capacity for the period of one gas day - within the term of payment of the cost of allocated capacity.</p> <p>The amount of the auction premium is defined as the product of the amount of capacity (to which the results of the auction provided access) on the number of gas days in the period of use of this capacity and the auction markup.</p> <p>An auction participant who has gained access to capacity allocation as a result of the auction shall not be entitled to refuse the allocation of such capacity.</p>
<p>28. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний використовувати аукціонну премію виключно як джерело для компенсації витрат на оплату послуг адміністратора аукціонної платформи та/або фінансування плану розвитку газотранспортної системи.</p>	<p>28. The gas transmission system operator is obliged to use the auction premium exclusively as a source of compensation of the costs for the auction platform administrator's services and/or to finance the gas transmission system development plan.</p>
<p>2. Визначення обсягів потужностей, які пропонуються на аукціоні</p>	<p>2. Determination of capacity amounts offered at auction</p>
<p>1. Обсяг вільної потужності, яка реалізується за допомогою</p>	<p>1. The amount of available capacity that is sold through an auction</p>

<p>аукціону, визначається оператором газотранспортної системи. У рамках аукціонів відповідно до пунктів 2-6 цієї глави вільна потужність може пропонуватися, у тому числі, як об'єднана потужність.</p>	<p>shall be determined by the gas transmission system operator. Within auctions in accordance with points 2 to 6 of this subsection available capacity may be offered, including as bundled capacity.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи пропонує на аукціоні розподілу потужності на річні періоди вільну потужність щонайменше на найближчі 5 років, але не більше ніж на найближчі 15 років.</p> <p>У випадку коли пропонується нова (збільшена) потужність, рівні пропозиції можуть пропонуватися на аукціонах розподілу річної потужності на максимальний строк, який не може перевищувати 15 років після введення в експлуатацію такої потужності.</p> <p>Потужність, що пропонується на аукціоні розподілу потужності на річні періоди (P), визначається за формулою</p> $P = A - B - C + D + E - F,$ <p>де</p> <p>A - технічна потужність точок входу або виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>B - для щорічних аукціонів з розподілу річної потужності, на яких пропонується потужність на наступні п'ять років, це обсяг технічної потужності (A), відкладений відповідно до пункту 8 глави 1 цього розділу; для щорічних аукціонів з розподілу річної потужності, на яких пропонується потужність на наступні газові роки, які слідують за першими п'ятьма роками, це обсяг технічної потужності (A), відкладений відповідно до пункту 8 глави 1 цього розділу;</p> <p>C - розподілена (договірна) потужність у попередні періоди, скоригована на обсяг потужності, що повторно пропонується відповідно до діючих процедур врегулювання перевантажень;</p> <p>D - додаткова потужність, яку було отримано за рахунок процедури, визначеної главою 2 розділу XV цього Кодексу;</p> <p>E - у разі наявності нова (збільшена) потужність для такого року, включена до відповідного рівня пропозиції;</p> <p>F - у разі наявності обсяг нової (збільшеної) потужності (E), відкладеної відповідно до пункту 9 глави 1 цього розділу.</p> <p>Аукціон розподілу річної потужності проводиться один раз на рік.</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall offer available capacity at capacity allocation auction at least for the upcoming 5 gas years, but for no longer than the upcoming 15 gas years.</p> <p>Where incremental capacity is offered, equal bids may be offered at auctions of yearly capacity allocation for a maximum term not exceeding 15 years after such capacity has been commissioned.</p> <p>Capacity offered at the yearly capacity allocation auction (P) is determined by the formula</p> $P = A - B - C + D + E - F,$ <p>where</p> <p>A is the technical capacity of entry or exit interconnection points (cross-border);</p> <p>B - for annual auctions of yearly capacity allocation where capacity is offered for the next five years, this is the amount of technical capacity (A) set aside in accordance with point 8 of subsection 1 of this section; for annual yearly capacity allocation auctions where capacity is offer for next gas years following the first five years, this is the amount of technical capacity (A) set aside in accordance with point 8 of subsection 1 of this section;</p> <p>C is allocated (contracted) capacity in previous periods, adjusted by the amount of capacity which is re-offered in accordance with applicable congestion management procedures;</p> <p>D is the additional capacity obtained from the procedure specified in subsection 2 of section XV of this Code;</p> <p>E is if there is an incremental capacity for such a year, included in a respective offer level;</p> <p>F is in the case of incremental capacity (E) set aside in accordance with point 9 of subsection 1 of this section.</p> <p>The yearly capacity allocation auction shall be held once a year.</p>

<p>3. Потужність, що пропонується на аукціоні розподілу потужності на кварталні періоди (К), визначається за формулою</p> $K = A - C + D,$ <p>де</p> <p>А - технічна потужність фізичних точок входу або виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>С - розподілена (договірна) потужність у попередні періоди, скоригована на обсяг потужності, що повторно пропонується відповідно до діючих процедур врегулювання перевантажень;</p> <p>Д - додаткова потужність, яку було отримано за рахунок процедури, визначеної главою 2 розділу XV цього Кодексу.</p> <p>Чотири аукціони розподілу кварталної потужності проводяться кожного газового року.</p>	<p>3. The capacity offered at the quarterly capacity allocation auction (K) is determined by the formula</p> $K = A - C + D,$ <p>where</p> <p>A is the technical capacity at the physical entry or exit interconnection points (cross-border);</p> <p>C is allocated (contracted) capacity in previous periods, adjusted by the amount of capacity which is re-offered in accordance with applicable congestion management procedures;</p> <p>D is the additional capacity obtained from the procedure specified in subsection 2 of section XV of this Code.</p> <p>Four quarterly capacity allocation auctions shall be held each gas year.</p>
<p>4. Потужність, що пропонується на аукціоні на місячні періоди (М), визначається за формулою</p> $M = A - C + D,$ <p>де</p> <p>А - технічна потужність фізичних точок входу або виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>С - розподілена (договірна) потужність у попередні періоди, скоригована на обсяг потужності, що повторно пропонується відповідно до діючих процедур врегулювання перевантажень;</p> <p>Д - додаткова потужність, яку було отримано за рахунок процедури, визначеної главою 2 розділу XV цього Кодексу.</p> <p>Аукціон розподілу місячної потужності проводиться раз на місяць.</p>	<p>4. Capacity offered at auction for monthly periods (M) is determined by the formula</p> $M = A - C + D,$ <p>where</p> <p>A is the technical capacity at the physical entry or exit interconnection points (cross-border);</p> <p>C is allocated (contracted) capacity in previous periods, adjusted by the amount of capacity which is re-offered in accordance with applicable congestion management procedures;</p> <p>D is the additional capacity obtained from the procedure specified in subsection 2 of section XV of this Code.</p> <p>The monthly capacity allocation auction shall be held once a month.</p>
<p>5. Потужність, яка пропонується на аукціоні розподілу потужності для потужності на добу наперед (Дн), визначається за формулою</p> $D_n = A - C + D,$ <p>де</p> <p>А - технічна потужність точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні;</p>	<p>5. The capacity offered at a capacity allocation auction for day-ahead capacity (Da) is determined by the formula</p> $D_a = A - C + D,$ <p>where</p> <p>A is the technical capacity of the entry or exit interconnection points (cross-border);</p>

<p>C - розподілена (договірна) потужність у попередні періоди, скоригована на обсяг потужності, що повторно пропонується відповідно до діючих процедур врегулювання перевантажень;</p> <p>D - додаткова потужність, яку було отримано за рахунок процедури, визначеної главою 2 розділу XV цього Кодексу.</p> <p>Аукціон розподілу потужності на добу наперед проводиться один раз на добу.</p>	<p>C is allocated (contracted) capacity in previous periods, adjusted by the amount of capacity which is re-offered in accordance with applicable congestion management procedures;</p> <p>D is the additional capacity obtained from the procedure specified in subsection 2 of section XV of this Code.</p> <p>The day-ahead capacity allocation auction shall be held once a day.</p>
<p>6. Потужність, яка пропонується на аукціоні розподілу потужності для потужності протягом газової доби (пД), визначається за формулою</p> $пД = A - C + D,$ <p>де</p> <p>A - технічна потужність точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні;</p> <p>C - розподілена (договірна) потужність у попередні періоди, скоригована на обсяг потужності, що повторно пропонується відповідно до діючих процедур врегулювання перевантажень;</p> <p>D - додаткова потужність, яку було отримано за рахунок процедури, визначеної главою 2 розділу XV цього Кодексу.</p> <p>За наявності вільної потужності аукціон з розподілу потужності протягом доби проводиться щогодини протягом газової доби</p>	<p>6. The capacity offered at a capacity allocation auction for within-day capacity (Wd) is determined by the formula</p> $Wd = A - C + D,$ <p>where</p> <p>A is the technical capacity of the entry or exit interconnection points (cross-border);</p> <p>C is allocated (contracted) capacity in previous periods, adjusted by the amount of capacity which is re-offered in accordance with applicable congestion management procedures;</p> <p>D is additional capacity obtained from the procedure specified in subsection 2 of section XV of this Code.</p> <p>In case of available capacity, a within-day capacity allocation auction shall be held hourly during a gas day.</p>
<p>3. Алгоритм проведення зростаючого аукціону</p>	<p>3. Ascending clock auction algorithm</p>
<p>1. Під час проведення аукціонів на річні, кварталні і місячні періоди учасники подають ставки на розподіл потужності в кожному раунді аукціону.</p>	<p>1. During the auctions for the yearly, quarterly and monthly periods, auction participant submit the bids on the capacity allocation in each round of the auction.</p>
<p>2. Перший раунд аукціону починається зі стартової ціни аукціону і триває протягом 3 годин. Наступні раунди тривають протягом 1 години. Перерва між раундами триває 1 годину.</p>	<p>2. The first round of the auction begins with the reserve price of the auction and lasts for 3 hours. The subsequent rounds last for 1 hour. The break between rounds lasts 1 hour.</p>
<p>3. Ставка приймається до розгляду, якщо вона надається учасником аукціону і відповідає положенням цього розділу.</p>	<p>3. A bid is taken for consideration if it is provided by the auction participant and complies with the provisions of this section.</p>
<p>4. Ставка учасника аукціону має містити:</p> <p>1) ідентифікаційні дані учасника аукціону (дані, які</p>	<p>4. The bid of the auction participant shall include:</p> <p>1) identification of the auction participant (data that is assigned to the</p>

<p>присвоюються учаснику аукціону адміністратором платформи при реєстрації);</p> <p>2) точку входу/виходу міждержавного з'єднання та напрям потоку, що стосується поданої ставки;</p> <p>3) період розподілу потужності та обсяг потужності на кожний ціновий крок, яку учасник аукціону хоче отримати відповідно до вимог цього розділу, але не більше ніж обсяг потужності, яка пропонується до розподілу на аукціоні;</p> <p>4) якщо на аукціоні пропонується нова (збільшена) потужність, обсяг потужності для відповідного рівня пропозиції.</p>	<p>auction participant by the platform administrator when registration);</p> <p>2) entry/exit interconnection point (cross-border) and flow direction related to the rate bid;</p> <p>3) the period of capacity allocation and the amount of capacity for each price step that the auction participant wishes to obtain in accordance with the requirements of this section, but not more than the amount of capacity offered at auction;</p> <p>4) if incremental capacity is offered at the auction, the amount of capacity for the appropriate offer level.</p>
<p>5. Учасник аукціону зобов'язаний взяти участь в першому раунді аукціону.</p>	<p>5. The auction participant is obliged to take part in the first round of the auction.</p>
<p>6. Оператор газотранспортної системи надає замовникам послуг транспортування можливість подавати ставку в автоматичному режимі на будь-який ціновий крок.</p>	<p>6. The gas transmission system operator shall provide network users with the option to enter the bid automatically against any price step.</p>
<p>7. Після закриття відповідного раунду аукціону жодні коригування, скасування чи зміни до дійсних ставок не приймаються. Усі дійсні ставки стають для замовника послуг транспортування зобов'язанням забронювати потужність на заявлений обсяг за оголошеною ціною за умови, що кінцева ціна аукціону є тією, що оголошена у відповідному раунді, крім випадку, передбаченого пунктом 18 цієї глави.</p>	<p>7. Once the relevant bidding round closes, no modification, withdrawal or variation to valid bids shall be accepted. All valid bids shall become binding commitments of a network user to book capacity to the amount requested per announced price, provided the clearing price of the auction is that which is announced in the relevant bidding round, except in case provided by point 18 of this subsection.</p>
<p>8. Ставки можуть вільно подаватися, змінюватися та відкликатися під час раунду аукціону за умови, що всі заявки відповідають вимогам пункту 9 цієї глави. Після закриття відповідного раунду аукціону зміни або скасування ставок не приймаються і ставки є обов'язковими для виконання учасниками аукціону.</p>	<p>8. Bids may be freely placed, modified and withdrawn during the auction round, provided that all bids meet the requirements of point 9 of this subsection. After closing the relevant auction round, no changes or cancellation of bids are accepted and bids are mandatory for the auction participants.</p>
<p>9. Ставка учасника аукціону на розподіл потужностей в будь-якому раунді аукціону з великим або малим ціновим кроком не повинна перевищувати ставку в попередньому раунді аукціону, крім випадків, передбачених пунктами 16, 17 цієї глави.</p>	<p>9. The bid of the auction participant for the capacity allocation in any round of the auction with a large or small price step shall not exceed the bid in the previous round of the auction, except in the cases provided for in points 16, 17 of this subsection.</p>
<p>10. Розміри великого цінового кроку і малого цінового кроку публікуються разом з оголошенням про проведення аукціону. Малий</p>	<p>10. The sizes of the large price step and the small price step are published together with the announcement of the auction. A small price step</p>

ціновий крок має бути кратним великому ціновому кроку.	shall be a multiple of a large price step.
11. Якщо в першому раунді аукціону сумарний обсяг потужностей, поданих учасниками аукціону, менший або дорівнює потужностям, які пропонуються на аукціоні, аукціон закривається.	11. If in the first round of the auction the total amount of capacity submitted by the auction participant is less than or equal to the capacity offered at the auction, the auction shall be closed.
12. Якщо в першому або наступному раунді аукціону сума ставок учасників аукціону перевищує обсяги потужності, які пропонуються на аукціоні, проводиться наступний раунд аукціону з ціною, яка дорівнює сумі ціни попереднього раунду і великого цінового кроку.	12. If in the first or the next round of the auction the sum of bids of the auction participants exceeds the amount of capacity offered at the auction, the next round of the auction is held with a price equal to the sum of the price of the previous round and a large price step.
13. Якщо в другому або наступному раунді аукціону сума ставок учасників аукціону дорівнює обсягам потужностей, які пропонуються на аукціоні, аукціон закривається.	13. If in the second or next round of the auction the amount of bids of the auction participants is equal to the amount of capacity offered at the auction, the auction shall be closed.
14. Якщо в раунді з великим ціновим кроком сума ставок учасників аукціону менша від обсягів потужностей, які пропонуються на аукціоні, проводиться наступний раунд аукціону з переходом на малий ціновий крок. Ціна в цьому раунді визначається як сума малого цінового кроку та ціни в раунді, який передував раунду, в якому відбувся перехід на малий ціновий крок. Наступні раунди аукціону з малим ціновим кроком проводяться, поки сума ставок учасників аукціону на потужності буде меншою або дорівнюватиме потужностям, які пропонуються на аукціоні.	14. If in the round with a large price step the sum of bids of the auction participants is less than the amount of capacity offered at the auction, the next round of the auction is conducted with the transition to a small price step. The price in this round is defined as the sum of the small price step and the price in the round that preceded the round in which the transition to small price step occurred. Next auction rounds with small step price are held until the sum of bids for capacity of auction participants is less than or equal to the capacity offered at the auction.
15. Якщо учасник аукціону брав участь у раунді аукціону, в якому відбувся перехід на малий ціновий крок, то цей учасник аукціону має право брати участь в раундах аукціону з малим ціновим кроком.	15. If an auction participant participated in an auction round in which a transition to a small price step took place, then that auction participant shall be entitled to participate in the auction rounds with a small price step.
16. Обсяг потужностей, визначених у ставці учасника аукціону в будь-якому раунді аукціону з малим ціновим кроком, повинен дорівнювати або бути меншим за обсяг, визначений у ставці в раунді, який передував раунду, в якому відбувся перехід на малий ціновий крок. Обсяг потужності, визначеної у ставці учасника аукціону, у будь-якому раунді аукціонів з малим ціновим кроком повинен дорівнювати або бути меншим за обсяг, визначений у ставці попереднього раунду з малим ціновим кроком.	16. The capacity specified in the bid of the auction participant in any round of the auction with a small price step shall be equal to or less than the amount determined in the bid in the round preceding the round in which the transition to the small price step took place. The amount of capacity specified in the bid of the auction participant in any round of auctions with a small price step shall be equal to or less than the amount determined in the bid of the previous round with a small price step.
17. Обсяг потужностей, визначених у ставці учасника аукціону, в будь-якому раунді аукціонів з малим ціновим кроком повинен	17. The amount of capacity determined in the bid of the auction participant in any round of auctions with a small price step shall be equal to

<p>дорівнювати або бути більшим за обсяг, визначений в ставці цього учасника аукціону, в раунді, в якому відбувся перехід на малий ціновий крок.</p>	<p>or greater than the amount determined in the bid of that auction participant in the round in which the transition to the small price step took place.</p>
<p>18. Якщо в останньому раунді з малим ціновим кроком, який передує переходу до раунду аукціону з великим ціновим кроком, в якому відбувся перехід на малий ціновий крок, сумарний обсяг ставок перевищує запропоновані на аукціоні потужності, то аукціон закривається. У цьому випадку остаточними є ставка і ціна в останньому раунді аукціону з великим ціновим кроком, в якому відбувся перехід на малий ціновий крок.</p>	<p>18. If in the last round with a small price step that precedes the transition to the auction stage with a large price step, in which there was a transition to a small price step, the aggregate amount of bids exceeds the offered capacity at the auction, then the auction is closed. In this case, bid and price are final in last round of auction with large price step, in which the transition to a small price step took place.</p>
<p>19. Після кожного раунду аукціонів сума всіх ставок учасників аукціону публікується протягом години на аукціонній платформі.</p>	<p>19. After each round of auctions, the sum of all bids of the auction participants is published within an hour on the auction platform.</p>
<p>20. Ціна, оголошена для останнього раунду аукціону, є ціною аукціону, крім випадків, передбачених пунктом 18 цієї глави.</p>	<p>20. The price announced for the last round of the auction shall be the auction price, except in case provided in point 18 of this subsection.</p>
<p>21. Якщо аукціон не завершився до початку наступного аукціону з розподілу потужностей на аналогічний період (згідно з календарем аукціону), то перший аукціон закривається, а потужність не розподіляється. Зазначена потужність розподіляється на наступному відповідному аукціоні.</p>	<p>21. If the auction is not completed before the start of the next auction for capacity allocation for the same period (in accordance with the auction calendar), the first auction shall be closed and the capacity shall not be allocated. The specified capacity is allocated at the next appropriate auction.</p>
<p>22. Якщо на аукціоні пропонується нова (збільшена) потужність, то при її розподілі враховуються результати економічного тесту відповідно до глави 6 цього розділу.</p>	<p>22. If an incremental capacity is offered at an auction, the results of the economic test shall be taken into account in its allocation in accordance with subsection 6 of this section.</p>
<p>23. Після завершення аукціону кінцевий результат аукціону, включаючи сумарний обсяг розподіленої потужності і кінцеву ціну, оприлюднюється. Замовникам послуг транспортування, яким було розподілено потужність на аукціоні, повідомляється обсяг розподіленої потужності. Індивідуальна інформація окремого замовника послуг транспортування про результати аукціону повідомляється виключно такому замовнику не пізніше ніж на наступний робочий день. Така інформація надається одночасно всім учасникам аукціону.</p> <p>Якщо було розподілено нову (збільшену) потужність, цей пункт застосовується лише до результатів аукціону щодо рівня пропозиції з найбільшим обсягом потужності, який було визначено за результатами</p>	<p>23. Upon completion of the auction, the final result of the auction, including the aggregate amount of allocated capacity and the clearing price, shall be made public. Network users that have been allocated capacity at an auction are notified of the amount of allocated capacity. The individual information of the individual network user on the results of the action is reported exclusively to that network user no later than the next working day. Such information is provided simultaneously to all auction participants.</p> <p>If incremental capacity has been allocated, this point shall apply only to auction results regarding offer level with the highest amount of capacity, which has been determined by results of positive economic test.</p>

<p>позитивного економічного тесту.</p>	
<p>4. Алгоритм проведення аукціону за єдиною ціною</p>	<p>4. Uniform-price auction algorithm</p>
<p>1. Аукціон за єдиною ціною проводиться в один раунд, протягом якого учасник аукціону має право подати до 10 ставок, які не пов'язані між собою та розглядаються окремо одна від одної.</p>	<p>1. The uniform-price auction algorithm shall be conducted in one round, during which the auction participant shall be entitled to bid up to 10 bids unrelated between themselves and considered separately from one another.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи встановлює рейтинг усіх ставок відповідно до їх заявленої ціни, найвища ціна займає перше місце. У першу чергу потужність надається учаснику аукціону з найвищим рейтингом ціни. Обсяг запропонованої на аукціоні потужності зменшується на обсяг потужності, наданої учаснику аукціону з найвищим рейтингом ціни, після чого процес повторюється для учасника аукціону, який зайняв наступне місце в рейтингу.</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall rate all bids in accordance with their stated price, where the highest price takes the first place. First of all, capacity is provided to the auction participant with the highest price rating. The amount of capacity offered at the auction is reduced by the amount of capacity provided to the auction participant with the highest price rating, after that the process is repeated for the auction participant who took the next place in the rating.</p>
<p>3. Ставка учасника аукціону має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ідентифікаційні дані учасника аукціону (дані, які присвоюються учаснику аукціону адміністратором платформи при реєстрації); 2) точку входу/виходу міждержавного з'єднання та напрям потоку, що стосується поданої ставки; 3) період розподілу потужності та обсяг, що має бути рівним або меншим ніж обсяг потужності, запропонований на відповідному аукціоні; 4) мінімальний обсяг потужності для відповідного періоду розподілу потужності, який учасник аукціону бажає отримати у випадку, якщо учаснику аукціону не розподіляється потужність, заявлена відповідно до підпункту 3 цього пункту; 5) ціну, яка не повинна бути меншою стартової ціни, що застосовується для відповідного періоду розподілу потужності, яку учасник аукціону готовий заплатити. Ціна, менша стартової ціни, не приймається. 	<p>3. The bid of the auction participant shall include:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) identification data of the auction participant (data that is assigned to the auction participant by the platform administrator when registration); 2) entry/exit interconnection point (cross-border) and flow direction related to the rate bid; 3) capacity allocation period and amount that shall be equal to or less than the capacity offered at the relevant auction; 4) the minimum amount of capacity for the relevant capacity allocation period which the auction participant wishes to obtain in case if the auction participant is not allocated the capacity stated in accordance with subpoint 3 of this point; 5) the price, which shall not be less than the reserve price applied for the respective period of capacity allocation, which the auction participant is ready to pay. A price less than the reserve price is not accepted.
<p>4. Оператор газотранспортної системи упорядковує всі ставки щодо кожного відповідного періоду розподілу потужності відповідно до їх заявленої ціни, найвища ціна займає перше місце.</p>	<p>4. The gas transmission system operator shall arrange all bids for each relevant capacity allocation period in accordance with their stated price, the highest price takes the first place.</p>

<p>5. Усі інші ставки на час закриття раунду вважаються обов'язковими до виконання для тих учасників аукціону, яким було розподілено принаймні мінімальний обсяг потужностей, зазначений у ставці відповідно до підпункту 4 пункту 3 цієї глави.</p>	<p>5. All other bids at the time of the close of the round shall be deemed binding for those auction participants who have been allocated at least the minimum capacity specified in the bid in accordance with subpoint 4 of point 3 of this subsection.</p>
<p>6. При оцінці ставок відповідно до пункту 4 цієї глави потужність повинна бути розподілена між учасниками аукціону залежно від рейтингу їх ціни. Після розподілу потужності згідно з рейтингом ціни, зазначеної у ставках, потужність, яка залишилась нерозподіленою, розподілу не підлягає.</p>	<p>6. When assessing bids in accordance with point 4 of this subsection, capacity shall be allocated among the auction participants, depending on the rating of their price. After the allocation of capacity in accordance with the price rating specified in the bids, capacity remaining as unallocated is not subject to allocation.</p>
<p>7. У випадку якщо обсяг потужності за ставкою учасника аукціону перевищує нерозподілену потужність, що залишилася (після розподілу потужності учасникам аукціону, що робили більші ставки), такому учаснику аукціону буде розподілена потужність, що дорівнює нерозподіленій потужності, що залишилася.</p>	<p>7. In case the amount of capacity at the bid of the auction participant exceeds the remaining unallocated capacity (after the allocation of the capacity to the auction participants who made larger bids), the capacity equal to the unallocated remaining capacity will be allocated to such auction participant.</p>
<p>8. У випадку якщо у двох або більше ставках вказується однакова ціна, а обсяг потужності, на яку подані ставки, перевищує обсяг нерозподіленої потужності, що залишилася, такий обсяг нерозподіленої потужності розподіляється пропорційно обсягам, вказаним у кожній такій ставці.</p>	<p>8. Where the same price is specified in two or more bids and the amount of capacity to which the bids are submitted exceeds the amount of capacity remaining unallocated, such amount of unallocated capacity shall be allocated in proportion to the amounts specified in each such bid.</p>
<p>9. У випадку якщо обсяг у ставці, який повинен бути розподілений відповідно до пунктів 6, 7 або 8 цієї глави, менше ніж мінімальний обсяг потужності, визначений у ставці відповідно до підпункту 4 пункту 3 цієї глави, ставка не задовольняється, а розподіл потужності здійснюється за ціною наступної ставки відповідно до пункту 6 цієї глави або у випадку однакових цін, визначених у ставках, розподіл повинен бути здійснений між учасниками аукціону відповідно до пункту 8 цієї глави.</p>	<p>9. If the amount in the bid to be allocated in accordance with points 6, 7 or 8 of this subsection is less than the minimum amount of capacity specified in the bid in accordance with subpoint 4 of point 3 of this subsection, the bid shall not be satisfied and the capacity allocation shall be carried out at the price of the next bid in accordance with point 6 of this subsection, or in the case of identical prices specified in the bids, the allocation shall be made between the auction participants in accordance with point 8 of this subsection.</p>
<p>10. Коли обсяг, що має бути розподілений за ставками відповідно до пунктів 6, 7, 8 або 9 цієї глави, дорівнює нулю, потужність для таких заявок не розподіляється. Такі ставки не задовольняються.</p>	<p>10. When the amount to be allocated at bids in accordance with points 6, 7, 8 or 9 of this subsection is zero, the capacity for such bids shall not be allocated. Such bids are not satisfied.</p>
<p>11. Кінцева ціна визначається як найнижча ціна ставки, що була задоволена, якщо обсяг потужності за поданими ставками перевищує обсяг запропонованої потужності за стартовою ціною. У всіх інших</p>	<p>11. The clearing price is defined as the price of the lowest successful bid, if the amount of capacity at the bid submitted exceeds the amount of capacity offered at the reserve price. In all other cases, the clearing price</p>

<p>випадках кінцева ціна повинна дорівнювати стартовій ціні.</p>	<p>shall be equal to the reserve price.</p>
<p>12. Після завершення аукціону кінцевий результат аукціону, включаючи сумарний обсяг розподіленої потужності і кінцеву ціну, оприлюднюється. Замовникам послуг транспортування, яким було розподілено потужність на аукціоні, повідомляється обсяг розподіленої потужності. Індивідуальна інформація окремого замовника послуг транспортування про результати аукціону повідомляється виключно такому замовнику не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення аукціону. Така інформація надається одночасно всім учасникам аукціону.</p>	<p>12. After the auction closure, the final result of the auction, including the aggregate amount of allocated capacity and the clearing price, shall be made public. Network users that have been allocated capacity at an auction are notified of the amount of allocated capacity. The individual information of the individual network user on the results of the auction is reported exclusively to that network user not later than 30 minutes after the auction closure. Such information is provided simultaneously to all auction participants.</p>
<p>5. Розподіл переривчастої потужності</p>	<p>5. Interruptible capacity allocation</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи розподіляє переривчасту потужність на період більший ніж на добу наперед лише в тому разі, якщо відповідна місячна, квартальна або річна гарантована потужність була розподілена на аукціоні із премією або повністю розподілена, або не пропонувалася до розподілу.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall allocate interruptible capacity for a period longer than one day-ahead only if the corresponding monthly, quarterly or yearly firm capacity was allocated at auction with a premium or fully allocated or not offered for allocation.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи пропонує переривчасту потужність на період на добу наперед в обох напрямках в точці міждержавного з'єднання, де відповідна гарантована потужність була розподілена на добу наперед або не була запропонована до розподілу. У тому разі якщо в точці міждержавного з'єднання гарантована потужність пропонується лише в одному напрямі, оператор газотранспортної системи пропонує переривчасту потужність щонайменше на період на добу наперед у зворотному напрямі.</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall offer interruptible capacity for day-ahead period in both directions at the interconnection point (cross-border) where a respective firm capacity has been allocated for day-ahead or has not been offered for allocation. In the case if at interconnection point (cross-border) the firm capacity is offered in only one direction, the gas transmission system operator shall offer interruptible capacity for at least a day-ahead period in the opposite direction.</p>
<p>3. Якщо пропонується переривчаста потужність, це не повинно зменшувати обсяг запропонованої до розподілу гарантованої потужності. Забороняється зменшувати обсяг гарантованої потужності, який пропонується до розподілу, для того, щоб збільшити обсяг запропонованої до розподілу переривчастої потужності.</p>	<p>3. If interruptible capacity is offered, this shall not reduce the amount of firm capacity offered for allocation. It is prohibited to reduce the amount of firm capacity offered for allocation in order to increase the amount of interruptible capacity offered for allocation.</p>
<p>4. Переривчаста потужність розподіляється на аукціоні, за винятком переривчастої потужності на період протягом доби.</p>	<p>4. Interruptible capacity is allocated at auction, except for interruptible capacity for a within-day period.</p>
<p>5. Переривчаста потужність на період протягом газової доби</p>	<p>5. Interruptible capacity for a within-day period shall be allocated by</p>

<p>розподіляється шляхом подачі реномінації/номінації, яка перевищує розподілену потужність.</p>	<p>submission of re-nomination/nomination, which exceeds the allocated capacity.</p>
<p>6. Переривчаста потужність на період протягом доби розподіляється, якщо гарантована потужність (технічна потужність або додаткова потужність) повністю розподілена.</p>	<p>6. The interruptible capacity for within-day period is allocated if the firm capacity (technical capacity or additional capacity) is fully allocated.</p>
<p>7. Якщо аукціони проводяться для переривчастої потужності на період довший ніж на період протягом доби, оператор газотранспортної системи повинен, якщо відповідна інформація наявна, оприлюднювати обсяги переривчастої потужності, що пропонується до розподілу, до початку аукціону.</p>	<p>7. If auctions are conducted for interruptible capacity for a period longer than within-day, the gas transmission system operator shall, if relevant information, promulgate the amount of interruptible capacity offered for allocation before the auction begins.</p>
<p>8. Якщо пропонується переривчаста потужність до розподілу, то така потужність повинна бути розподілена на окремому аукціоні після того, як була розподілена гарантована потужність на такий самий період, на який розподіляється переривчаста потужність, але до проведення аукціону розподілу гарантованої потужності на коротший період, за винятком переривчастої потужності на період протягом газової доби.</p>	<p>8. If interruptible capacity is offered for allocation, such capacity shall be allocated in a separate auction after the firm capacity has been allocated for the same period as the interruptible capacity, but before the auction of the firm capacity allocation for a shorter period, except for interruptible capacity for the within-day period.</p>
<p>9. Якщо пропонується для розподілу переривчаста потужність, аукціони розподілу переривчастої потужності проводяться за такою ж процедурою, що й аукціони розподілу гарантованої потужності. Точні дати аукціонів розподілу переривчастої потужності, крім аукціонів розподілу переривчастої потужності на період протягом доби, мають бути зазначені в календарі аукціонів. Оператор газотранспортної системи повідомляє розмір переривчастої потужності на періоди інші ніж періоди на добу наперед та протягом доби, який розподілятиметься на аукціонах, за тиждень до початку відповідних аукціонів.</p> <p>У випадку якщо аукціон розподілу гарантованої потужності не завершився у запланований день початку аукціону розподілу переривчастої потужності, то аукціон розподілу переривчастої потужності розпочинається не пізніше наступного робочого дня після завершення відповідних аукціонів гарантованої потужності. У такому випадку про будь-яку зміну пропонованих до розподілу потужностей повідомляють щонайменше за 12 годин до початку відповідного аукціону розподілу переривчастої потужності.</p>	<p>9. If interruptible capacity is offered for allocation, interruptible capacity auctions shall be conducted in the same procedure as the firm capacity allocation auctions. The exact dates of the interruptible capacity allocation auctions, in addition to the interruptible capacity allocation auctions for the within-day period, shall be specified in the auction calendar. The gas transmission system operator shall notify the amount of interruptible capacity for periods other than day-ahead and within-day to be allocated at auctions, one week before the relevant auctions.</p> <p>In case if the firm capacity allocation auction is not completed on the scheduled day of the start of interruptible capacity allocation auction, then the interruptible capacity allocation auction shall begin no later than the next working day after the respective firm capacity auctions are completed. In such a case, any change in the offered capacity allocation shall be notified at least 12 hours prior to the start of the respective interruptible capacity allocation auction.</p>

<p>10. Оператор газотранспортної системи повідомляє суміжного оператора газотранспортної системи у відповідній точці міждержавного з'єднання про початок переривання. У разі отримання від суміжного оператора газотранспортної системи повідомлень щодо початку переривання оператор газотранспортної системи протягом 45 хвилин повідомляє про це всіх замовників послуг транспортування, яким розподілено потужність у точці, де буде переривання.</p>	<p>10. The gas transmission system operator shall notify an adjacent gas transmission system operator at the appropriate interconnection point (cross-border) of the start of interruption. In case of receiving of a message concerning the start of interruption from the adjacent gas transmission system operator, the gas transmission system operator within 45 minutes shall notify all network users, whose capacity is allocated at the point where the interruption will take place.</p>
<p>11. Якщо загальна кількість номінацій перевищує об'єм газу, який може бути протранспортовано у відповідній точці міждержавного з'єднання, оператор газотранспортної системи надає доступ до переривчастої потужності замовникам послуг транспортування в черговості надання доступу до такої потужності.</p> <p>У випадку якщо дві або більше номінацій мають однакову черговість переривання і одночасне їх виконання є неможливим, застосовується пропорційне скорочення таких номінацій.</p> <p>Оператор газотранспортної системи може розробити разом із суміжними операторами газотранспортних систем спільну процедуру переривань у відповідній(-их) точці(-ах) міждержавного з'єднання відповідно до цього пункту.</p>	<p>11. If the total number of nominations exceeds the amount of gas that may be transferred at the appropriate interconnection point (cross-border), the gas transmission system operator shall provide interruptible capacity to network users in the order of providing access to such capacity.</p> <p>In the case if two or more nominations have the same interruption order and their simultaneous fulfillment is impossible, a proportional reduction of such nominations shall apply.</p> <p>The gas transmission system operator may develop with adjacent gas transmission system operator a common procedure of interruptions at respective interconnection (-s) point (-s) (cross-border) in accordance with this point.</p>
<p>12. Причинами для переривання можуть бути якість газу, тиск, температура, виконання договорів, за якими була розподілена гарантована потужність, технічне обслуговування, спеціальні обов'язки, передбачені законодавством, та управління потужністю у зв'язку з процедурами врегулювання перевантажень.</p>	<p>12. The reasons for interruption may be gas quality, pressure, temperature, fulfillment of contracts under which firm capacity has been allocated, maintenance, public service obligations provided by legislation, and capacity management in connection with congestion management procedures.</p>
<p>6. Об'єднана потужність</p>	<p>6. Bundled capacity</p>
<p>1. У разі якщо з однієї сторони точки міждержавного з'єднання України є більше вільної гарантованої потужності ніж з іншої сторони точки міждержавного з'єднання сусідньої країни, для будь-якого періоду, на який розподіляється потужність, оператор газотранспортної системи у випадку наявності у нього більшого обсягу вільної гарантованої потужності може запропонувати такий обсяг потужності замовникам послуг транспортування як необ'єднану потужність згідно з календарем аукціону та такими правилами:</p>	<p>1. If on one side of the interconnection point of Ukraine there is more available firm capacity than on the other side of interconnection point of a neighboring country, for any period for which capacity is allocated, the gas transmission system operator, if it has a larger amount of available firm capacity, may offer such amount of capacity to network users as unbundled capacity in accordance with the auction calendar and the following rules:</p>

<p>1) якщо є укладений окремий договір транспортування природного газу з іншої сторони точки міждержавного з'єднання, потужність може бути запропонована як необ'єднана потужність, що не перевищує обсягів та строку укладеного договору транспортування природного газу з іншої сторони точки міждержавного з'єднання;</p> <p>2) якщо така додаткова потужність не підпадає під дію підпункту 1 цього пункту, вона може бути запропонована максимально на період один рік.¹</p>	<p>1) if there is a separate concluded natural gas transport contract on the other side of the interconnection point (cross-border), the capacity may be offered as unbundled capacity that does not exceed the amount and term of the concluded natural gas transport contract on the other side of the interconnection point (cross-border);</p> <p>2) if such additional capacity is not covered by subpoint 1 of this point, it may be offered for a maximum of one year period.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи повинен співпрацювати з суміжними операторами газотранспортних систем для того, щоб визначити спільну процедуру подачі та підтвердження номінації для об'єднаної потужності, а також надати можливість замовникам послуг транспортування подавати єдину номінацію для об'єднаної потужності.</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall cooperate with the adjacent gas transmission system operators in order to determine a common procedure for submitting and confirming the nomination for the bundled capacity, as well as to provide an opportunity for network users to submit a single nomination for the bundled capacity.</p>
<p>3. Якщо дві або більше точок міждержавного з'єднання з'єднують сусідню газотранспортну систему, оператор газотранспортної системи, співпрацюючи із суміжним оператором газотранспортної системи, пропонує вільну потужність у точках міждержавного з'єднання в одній віртуальній точці міждержавного з'єднання. Віртуальна точка міждержавного з'єднання утворюється, якщо виконуються такі умови:</p> <p>1) загальна технічна потужність у віртуальній точці міждержавного з'єднання повинна бути рівною або вищою за суму технічної потужності на кожній з точок міждержавного з'єднання, що входять до віртуальної точки міждержавного з'єднання;</p> <p>2) це сприятиме економічному та ефективному використанню системи з дотриманням вимог статті 34 Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Оператор газотранспортної системи має розпочати необхідний аналіз і впровадити функціонуючі віртуальні точки міждержавного з'єднання не пізніше 01 листопада 2021 року.</p>	<p>3. If two or more interconnection points (cross-border) connect an adjacent gas transmission system, the gas transmission system operator, cooperating with adjacent gas transmission system operator, offers available capacity at the interconnection points (cross-border) at one virtual interconnection point (cross-border). A virtual interconnection point (cross-border) is formed if the following conditions are met:</p> <p>1) the total technical capacity at the virtual interconnection point (cross-border) shall be equal to or greater than the sum of the technical capacity at each of interconnection points (cross-border) that will be include to the virtual interconnection point (cross-border);</p> <p>2) it will facilitate the economic and efficient use of the system in compliance with the requirements of point 34 of the Law of Ukraine "On the Gas Market".</p> <p>The gas transmission system operator shall begin the necessary analysis and introduce functioning virtual interconnection points (cross-border) no later than 1 November 2021.</p>
<p>XX. ПРОЦЕДУРА НОВОЇ (ЗБІЛЬШЕНОЇ) ПОТУЖНОСТІ НА МІЖДЕРЖАВНИХ З'ЄДНАННЯХ</p>	<p>XX. PROCEDURE FOR INCREMENTAL CAPACITY AT INTERCONNECTION POINTS</p>

1. Оцінка ринкового попиту	1. Market demand assessment
<p>1. Одразу після початку аукціону розподілу річної потужності кожного непарного року оператор газотранспортної системи співпрацює з відповідним(-и) суміжним(-и) оператором(-ами) газотранспортної(-их) системи(-м) іншої(-их) країни(-н) у процесі здійснення оцінки ринкового попиту щодо збільшення потужності та проведення технічних досліджень проєктів нової (збільшеної) потужності для точок міждержавного з'єднання. Перша оцінка ринкового попиту має бути здійснена у 2021 році.</p>	<p>1. Immediately after the start of yearly capacity allocation auction each odd-numbered year, the gas transmission system operator shall cooperate with the relevant adjacent gas transmission system operators of another country (-ies) in the process of assessing market demand for capacity enhancement and technical studies of incremental capacity projects for interconnection points (cross-border). The first market demand assessment shall be carried out in 2021.</p>
<p>2. Не пізніше ніж через 8 тижнів після початку аукціону річної потужності оператор газотранспортної системи розробляє спільний звіт з оцінки ринкового попиту для всіх точок міждержавного з'єднання разом із суміжними операторами газотранспортної системи. У звіті з оцінки ринкового попиту визначається розмір потенційного попиту на нову (збільшену) потужність замовників послуг транспортування та зазначається, чи було розпочато проєкт нової (збільшеної) потужності.</p> <p>Звіт з оцінки ринкового попиту оприлюднюється українською та англійською мовами на вебсайті оператора газотранспортної системи не пізніше ніж через 16 тижнів після початку аукціону річної потужності.</p> <p>Оператор газотранспортної системи формує звіт з оцінки ринкового попиту на основі стандартного шаблону, розробленого Європейською мережею операторів газотранспортних систем (ENTSOG).</p>	<p>2. No later than 8 weeks after the start of the yearly capacity allocation auction, the gas transmission system operator shall develop a common market demand assessment report for all interconnection points (cross-border) together with the adjacent gas transmission system operators. The market demand assessment report shall determine the amount of potential demand for incremental capacity of network users and specifies whether an incremental capacity project has been initiated.</p> <p>The market demand assessment report shall be published in Ukrainian and English on the website of the gas transmission system operator no later than 16 weeks after the start of the yearly capacity auction.</p> <p>The gas transmission system operator shall draw up a market demand assessment report based on a standard template developed by the European Network of Transmission System Operators (ENTSOG).</p>
<p>3. Якщо серед замовників послуг транспортування існує попит на нову (збільшену) потужність, не пізніше ніж через 8 тижнів після початку аукціону з розподілу річної потужності в парних роках оператор газотранспортної системи разом із суміжним оператором газотранспортної системи може вирішити провести оцінку ринкового попиту також у парному році за таких умов:</p> <p>1) процес, визначений главами 1-5 цього розділу, може бути завершений до початку наступної оцінки ринкового попиту згідно з пунктом 1 цієї глави;</p> <p>2) це не призведе до зміни календаря аукціону.</p>	<p>3. If there is a demand for incremental capacity among network users, no later than 8 weeks after the start of the yearly capacity allocation auction in the even years, the gas transmission system operator, together with the adjacent gas transmission system operator, may decide to carry out market demand assessment in even year under the following conditions:</p> <p>1) the process set out in subsections 1 to 5 of this section may be completed before the start of the next market demand assessment in accordance with point 1 of this subsection;</p> <p>2) this will not cause the change of the auction calendar.</p>

<p>4. Під час проведення оцінки ринкового попиту оператор газотранспортної системи розглядає незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність, подані замовниками послуг транспортування не пізніше ніж через 8 тижнів після початку аукціону річної потужності.</p>	<p>4. During the market demand assessment, the gas transmission system operator shall consider non-binding demand indications for incremental capacity submitted by network users not later than 8 weeks after the start of the yearly capacity allocation auction.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи може розглянути незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність, подані після терміну, визначеного пунктом 4 цієї глави, у поточній оцінці ринкового попиту або розглянути їх під час наступної оцінки ринкового попиту.</p>	<p>5. The gas transmission system operator may consider non-binding demand indications for incremental capacity submitted after the period specified in point 4 of this subsection in the current market demand assessment or consider them during a next market demand assessment.</p>
<p>6. Незобов'язуюча заявка на нову (збільшену) потужність повинна включати як мінімум таку інформацію: міждержавне з'єднання та напрям потоку; газовий рік (роки); розмір потужності, яку потрібно збільшити або побудувати; інформація щодо подання незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність іншим операторам газотранспортних систем.</p>	<p>6. A non-binding demand indication for incremental capacity shall include at least the following information: interconnection point (cross-border) and direction of flow; gas year (years); the amount of capacity to be incremented or built; information on submitting non-binding demand indication for incremental capacity to other gas transmission system operators.</p>
<p>7. Замовники послуг транспортування зазначають, чи їх незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність є умовними стосовно пункту 6 цієї глави.</p>	<p>7. Network users shall indicate whether their non-binding demand indications for incremental capacity are conditional regarding point 6 of this subsection.</p>
<p>8. Оператор газотранспортної системи надає відповідь на незобов'язуючу заявку на нову (збільшену) потужність протягом 16 тижнів після початку аукціонів з розподілу річної потужності або протягом 8 тижнів після отримання таких заявок відповідно до пункту 5 цієї глави. Відповідь має містити щонайменше таку інформацію: 1) можливість оператора газотранспортної системи розглянути незобов'язуючу заявку на нову (збільшену) потужність протягом процесу оцінки ринкового попиту, який триває в теперішній момент; або 2) достатність потужності в незобов'язуючій заявці на нову (збільшену) потужність, яка була подана згідно з пунктом 5 цієї глави, для того, щоб розглянути питання про початок процедури відповідно до пункту 3 цієї глави; або 3) у якому звіті з оцінки ринкового попиту, визначеного абзацом другим пункту 2 цієї глави, така незобов'язуюча заявка на нову (збільшену) потужність буде оцінюватися, якщо вона не підпадає під дію</p>	<p>8. The gas transmission system operator shall respond to a non-binding demand indication for incremental capacity within 16 weeks of the start of the yearly capacity allocation auction or within 8 weeks of receipt of such demand indications in accordance with point 5 of this subsection. The answer shall include at least the following information: 1) the possibility of the gas transmission system operator to consider a non-binding demand indication for incremental capacity during the current market demand assessment process; or 2) the sufficiency of the capacity in a non-binding demand indication for a incremental capacity submitted in accordance with point 5 of this subsection in order to consider initiating the procedure in accordance with point 3 of this subsection; or 3) in which market demand assessment report, as defined in the second paragraph of point 2 of this subsection, such a non-binding demand indication for incremental capacity will be evaluated if it is not covered by</p>

<p>підпунктів 1 або 2 цього пункту.</p>	<p>subpoints 1 or 2 of this point.</p>
<p>9. Оператор газотранспортної системи може стягувати плату, погоджену Регулятором, за розгляд незобов'язуючої заявки на нову (збільшену) потужність, яка має відображати адміністративні витрати, понесені оператором газотранспортної системи, пов'язані з таким розглядом. Інформація щодо плати за незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність оприлюднюється на вебсайті оператора газотранспортної системи. Плата підлягає відшкодуванню відповідному замовнику послуг транспортування, якщо економічний тест є позитивним принаймні на один рівень пропозиції, що включає нову (збільшену) потужність у відповідній точці міждержавного з'єднання.</p>	<p>9. The gas transmission system operator may charge a fee, approved by the Regulator, for the consideration of a non-binding demand indication for incremental capacity, which shall reflect the administrative costs incurred by the gas transmission system operator related to such consideration. Information regarding payment for non-binding demand indications for incremental capacity shall be published on the website of the gas transmission system operator. The fee shall be reimbursed to the respective network user if the economic test for at least one offer level that includes incremental capacity at the respective interconnection point (cross-border) is positive.</p>
<p>10. Звіт з оцінки ринкового попиту повинен урахувати такі критерії одночасно:</p> <ol style="list-style-type: none">1) визначення у плані розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років, де це можливо, дефіциту фізичної потужності, якщо певний регіон недостатньо забезпечений природним газом під час можливих обґрунтованих пікових навантажень, і чи може нова (збільшена) потужність у точці міждержавного з'єднання, яка пропонується, задовольнити зазначений дефіцит потужності;2) наявність вільної річної об'єднаної потужності на аукціоні розподілу річної потужності, у якому нова (збільшена) потужність могла бути запропонована вперше та протягом трьох наступних років;3) подання замовниками послуг транспортування незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність протягом тривалої кількості років та відсутність усіх інших економічно ефективних засобів для збільшення існуючої потужності.	<p>10. The market demand assessment report shall simultaneously take into account the following criteria:</p> <ol style="list-style-type: none">1) determining, where possible, a shortage of physical capacity in the development of the gas transmission system for the next 10 years, if a particular region is insufficiently supplied with natural gas during possible reasonable peak congestions, and whether incremental capacity may be provided at the interconnection point (cross-border), which is offered to fulfil the specified capacity shortage;2) the availability of available yearly bundled capacity at the yearly capacity allocation auction, in which incremental capacity could be offered for the first time and during the next three years;3) the submission by network user of non-binding demand indication for incremental capacity for a prolonged number of years and the absence of any other cost-effective means of increasing existing capacity.
<p>11. Звіт з оцінки ринкового попиту має включати принаймні таку інформацію:</p> <ol style="list-style-type: none">1) висновок щодо того, чи слід ініціювати проєкт нової (збільшеної) потужності;2) узагальнення незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність, які отримані не пізніше ніж через 8 тижнів після початку аукціону розподілу річної потужності в рік оприлюднення відповідного	<p>11. The market demand assessment report shall include at least the following information:</p> <ol style="list-style-type: none">1) a conclusion as to whether an incremental capacity project should be initiated;2) generalization of non-binding incremental capacity demand indications received no later than in 8 weeks after the start of the yearly capacity allocation auction in the year of publication of the relevant demand

<p>звіту з оцінки попиту;</p> <p>3) узагальнення незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність, поданих після строку, зазначеного в пункті 4 цієї глави, під час попередньої процедури нової (збільшеної) потужності у випадку, якщо ці заявки не були розглянуті під час попередньої оцінки попиту;</p> <p>4) узагальнення незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність, поданих відповідно до пункту 5 цієї глави, якщо оператор газотранспортної системи прийняв рішення розглянути їх у цій оцінці ринкового попиту;</p> <p>5) оцінка очікуваних розміру, напряму та тривалості попиту на нову (збільшену) потужність у точці міждержавного з'єднання з кожною суміжною системою;</p> <p>6) висновок про те, чи будуть проводитись технічні дослідження для проєктів нової (збільшеної) потужності, зазначаючи точки міждержавного з'єднання та очікуваний рівень попиту на нову (збільшену) потужність;</p> <p>7) попередні строки для проєкту нової (збільшеної) потужності, технічних досліджень та консультацій;</p> <p>8) висновок про те, які платежі будуть запроваджені для виконання оператором газотранспортної системи вимог пункту 10 цієї глави;</p> <p>9) типи та, за наявності, сукупний розмір умовних незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність згідно з пунктом 7 цієї глави;</p> <p>10) як оператор газотранспортної системи намагається виконати вимоги пункту 2 глави 2 розділу XIX цього Кодексу щодо обмежень кількості років, що пропонуються на аукціонах розподілу річної потужності під час процедури нової (збільшеної) потужності.</p>	<p>assessment report;</p> <p>3) generalization of non-binding demand indications for incremental capacity submitted after the deadline specified in point 4 of this subsection, during the initial procedure of incremental capacity, if these demand indications were not considered during the initial demand assessment;</p> <p>4) generalization of non-binding demand indications for incremental capacity submitted in accordance with point 5 of this subsection, if the gas transmission system operator has decided to consider them in this market demand assessment;</p> <p>5) assessment of expected size, direction and duration of demand for incremental capacity at the interconnection point (cross-border) with each adjacent system;</p> <p>6) a conclusion on whether technical study will be carried out for incremental capacity projects, indicating the interconnection points (cross-border) and the expected level of demand for incremental capacity;</p> <p>7) provisional timelines for the incremental capacity project, technical study and consultations;</p> <p>8) a conclusion on what payments will be introduced to fulfill the requirements of point 10 of this subsection by the gas transmission system operator ;</p> <p>9) types and, if any, aggregate amount of non-binding demand indications for incremental capacity in accordance with point 7 of this subsection;</p> <p>10) the way in which the gas transmission system operator endeavors to fulfill the requirements of point 2 of subsection 2 of section XIX of this Code regarding the restrictions on the number of years offered at auctions of yearly capacity allocation during the incremental capacity procedure.</p>
<p>2. Етап проєктування</p>	<p>2. Design phase</p>
<p>1. Якщо за результатами звіту з оцінки ринкового попиту визначено, що існує попит на проєкти нової (збільшеної) потужності, то наступного дня після опублікування цього звіту починається етап проєктування.</p>	<p>1. If, in accordance with results of the market demand assessment report, it is determined that there is a demand for incremental capacity projects, the design phase shall begin in the day after the publication of this report.</p>

<p>2. Для розробки проєктів нової (збільшеної) потужності та рівнів пропозиції, узгоджених із суміжними операторами газотранспортних систем, оператор газотранспортної системи проводить технічні дослідження проєктів нової (збільшеної) потужності, ураховуючи технічну можливість та звіти про оцінку ринкового попиту.</p>	<p>2. In order to develop incremental capacity projects and offer levels agreed with adjacent gas transmission system operators, the gas transmission system operator shall conduct technical studies of incremental capacity projects, taking into account technical feasibility and market demand assessment reports.</p>
<p>3. Не пізніше ніж через 12 тижнів після початку етапу проєктування оператор газотранспортної системи зобов'язаний разом із суміжними операторами газотранспортних систем провести спільну консультацію щодо проєкту пропозицій зі збільшення потужності, які триватимуть від одного до двох місяців.</p> <p>Консультація щодо проєкту пропозицій зі збільшення потужності охоплює принаймні такі питання:</p> <ol style="list-style-type: none">1) опис проєкту нової (збільшеної) потужності, включаючи оцінку витрат;2) рівень пропозиції для об'єднаної потужності;3) за необхідності запропонований оператором газотранспортної системи механізм альтернативного розподілу потужності на основі отриманих умовних незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність, включаючи обґрунтування такого механізму;4) попередні строки проєкту нової (збільшеної) потужності;5) загальні правила та умови, на які замовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до потужності на обов'язковому етапі розподілу потужності процедури нової (збільшеної) потужності, включаючи внесення будь-якої застави замовниками послуг транспортування, та положення відповідних умов договорів, згідно з якими вирішується проблема можливих затримок у наданні доступу потужності чи у випадку зриву проєкту;6) якщо для проєктів нової (збільшеної) потужності застосовується підхід із фіксованою ціною, значення IND та RP визначені у статті 24 (b) Регламенту (ЄС) 2017/460;7) рівень зобов'язань замовника послуг транспортування, виражений у вигляді оцінки ф-фактора, що застосовується відповідно до глави 6 цього розділу, який запропонований оператором	<p>3. No later than 12 weeks after the start of the design phase, the gas transmission system operator shall be obliged, jointly with the adjacent gas transmission system operators, to conduct joint consultation with regard to the draft capacity enhancement offers, which will last from one to two months.</p> <p>Consultation on a draft capacity enhancement offer shall cover at least the following issues:</p> <ol style="list-style-type: none">1) a description of incremental capacity project, including cost estimate;2) the offer level for the bundled capacity;3) if necessary, an alternative capacity allocation mechanism offered by the gas transmission system operator based on received conditional non-binding demand indications for incremental capacity, including justification for such mechanism;4) provisional timelines of the incremental capacity project;5) the general terms and conditions which shall be agreed by network users in order to obtain access to the capacity at the obligatory stage of the allocation of the procedure of the incremental capacity, including the introduction of any pledge by network users, and the provisions of the relevant terms of contracts in accordance with which the problem of possible delays in granting the capacity access or in case of project failure is solved;6) if a fixed price approach is applied to incremental capacity projects, the IND and RP values are defined in point 24 (b) of Regulation (EU) 2017/460;7) the level of commitments of a network user, expressed in the form of the f-factor estimate as applied in accordance with subsection 6 of this section, which is offered by the gas transmission system operator after

<p>газотранспортної системи після консультацій із операторами суміжних газотранспортних систем та погоджений Регулятором;</p> <p>8) будь-які додаткові незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність, отримані відповідно до пункту 5 глави 1 цього розділу;</p> <p>9) чи існує ймовірність того, що нова (збільшена) потужність призведе до постійного, значного зниження використання іншої неамортизованої частини газотранспортної системи оператора газотранспортної системи та газотранспортної системи суміжного оператора або того ж самого маршруту.</p>	<p>consultation with the operators of adjacent gas transmission systems and agreed by the Regulator;</p> <p>8) any additional non-binding demand indications for incremental capacity received in accordance with point 5 of subsection 1 of this section;</p> <p>9) whether there is a possibility that incremental capacity will lead to sustained, significant decrease in the use of other non-depreciated part of the gas transmission system of the gas transmission system operator and the gas transmission system of the adjacent operator or of the same route.</p>
<p>4. У процесі проектування узгодженого рівня пропозиції оператор газотранспортної системи повинен тісно співпрацювати з оператором суміжної газотранспортної системи з метою забезпечення пропозиції нової (збільшеної) об'єднаної потужності. Результати консультацій, передбачені в пункті 3 цієї глави, повинні враховуватись у проєкті пропозицій зі збільшення потужності та під час проектування узгоджених рівнів пропозицій.</p>	<p>4. During the process of designing a coordinated offer level, the gas transmission system operator shall cooperate closely with the operator of the adjacent gas transmission system to ensure the offer of incremental capacity as bundled. The results of the consultations provided in point 3 of this subsection shall be taken into account in the draft capacity-building proposal and in the design of coordinated offer levels.</p>
<p>3. Погодження та оприлюднення інформації щодо процедури нової (збільшеної) потужності</p>	<p>3. Approval and publication of information on the incremental capacity procedure</p>
<p>1. Після консультацій та завершення етапу проектування нової (збільшеної) потужності відповідно до глави 2 цього розділу оператор газотранспортної системи подає Регулятору на погодження проєкт пропозицій зі збільшення потужності. Проєкт пропозицій зі збільшення потужності оприлюднюється оператором газотранспортної системи та включає таку інформацію:</p> <p>1) усі рівні пропозиції, які відображають рівень очікуваного попиту на нову (збільшену) потужність у відповідних точках міждержавного з'єднання в результаті процесів, передбачених абзацом другим пункту 2 глави 1 цього розділу та пунктом 3 глави 2 цього розділу;</p> <p>2) загальні правила та умови, на які замовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до потужності на обов'язковому етапі розподілу потужності процедури</p>	<p>1. After consultation and completion of the design phase of incremental capacity in accordance with subsection 2 of this section, the gas transmission system operator shall submit to the Regulator for approval the draft capacity enhancement offers. The draft capacity enhancement offer shall be made public by the gas transmission system operator and shall include the following information:</p> <p>1) all offer levels reflecting the level of expected demand for incremental capacity at the relevant interconnection points (cross-border) as a result of the processes provided in paragraph 2 of point 2 of subsection 1 of this section and point 3 of subsection 2 of this section;</p> <p>2) the general terms and conditions which shall be agreed by network users in order to obtain access to the capacity at the obligatory stage of the allocation of the procedure of the incremental capacity, including granting</p>

<p>нової (збільшеної) потужності, включаючи надання будь-яких гарантій замовниками послуг транспортування та врегулювання питання можливих затримок у наданні доступу потужності чи у випадку зриву проєкту;</p> <p>3) строки проєкту нової (збільшеної) потужності, включаючи будь-які зміни після консультацій, описаних у пункті 3 глави 2 цього розділу, та заходи щодо запобігання затримкам та мінімізації впливу затримок;</p> <p>4) параметри, визначені у пункті 2 глави 6 цього розділу;</p> <p>5) необхідність прийняття рішення про змінення часових рамок для укладення договорів з розподілу потужності на додатковий період до 5 років після розподілу до 15 років після початку введення в експлуатацію відповідно до глави 5 цього розділу;</p> <p>6) за необхідності запропонований механізм альтернативного розподілу, включаючи його обґрунтування відповідно до пункту 2 глави 5 цього розділу, а також умови, визначені оператором газотранспортної системи на обов'язковому етапі відповідно до пункту 3 глави 5 цього розділу;</p> <p>7) якщо для проєкту нової (збільшеної) потужності застосовується підхід із фіксованою ціною, елементи описані у статті 24(b) Регламенту (ЄС) 2017/460.</p>	<p>any guarantees by network users and settlement of the issue of possible delays in providing access to capacity or in the event of a project failure;</p> <p>3) the terms of the incremental capacity project, including any changes after the consultation described in point 3 of subsection 2 of this section, and measures to prevent delays and minimize the effects of delays;</p> <p>4) the parameters defined in point 2 of subsection 6 of this section;</p> <p>5) the need to make a decision to change the timeframe for concluding capacity allocation agreements for an additional period of up to 5 years after the allocation up to 15 years after the commissioning in accordance with subsection 5 of this section;</p> <p>6) if necessary, offered alternative allocation mechanism, including its justification in accordance with point 2 of subsection 5 of this section, as well as the terms determined by the gas transmission system operator at the obligatory stage in accordance with point 3 of subsection 5 of this section;</p> <p>7) if a fixed price approach is applied to incremental capacity projects, the IND and RP values are defined in point 24 (b) of Regulation (EU) 2017/460.</p>
<p>2. Не пізніше ніж за 2 місяці до розподілу нової (збільшеної) потужності на аукціоні розподілу річної потужності оператор газотранспортної системи публікує спільне повідомлення із суміжним оператором газотранспортної системи, що включає як мінімум таку інформацію:</p> <p>1) інформація, визначена у пункті 1 цієї глави та погоджена Регулятором;</p> <p>2) загальні правила та умови, на які замовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до потужності на обов'язковому етапі розподілу потужності процедури нової (збільшеної) потужності.</p>	<p>2. No later than 2 months before the allocation of incremental capacity at the yearly capacity allocation auction, the gas transmission system operator shall publish a joint notice with an adjacent gas transmission system operator, including at least the following information:</p> <p>1) the information specified in point 1 of this subsection and agreed by the Regulator;</p> <p>2) general terms and conditions to which network users shall agree in order to obtain access to capacity in the binding phase of capacity allocation of the incremental capacity procedure.</p>
<p>4. Аукціон нової (збільшеної) потужності</p>	<p>4. Incremental capacity auction</p>

<p>1. За умови виконання етапу попереднього проєктування оператор газотранспортної системи пропонує нову (збільшену) потужність разом із відповідною вільною потужністю на щорічному аукціоні з розподілу річної потужності. Замовник допускається до участі в аукціоні розподілу потужності процедури нової (збільшеної) потужності після підписання заяви про приєднання до загальних правил та умов, на які замовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до потужності на обов'язковому етапі розподілу потужності процедури нової (збільшеної) потужності.</p>	<p>1. Subject to the initial design phase, the gas transmission system operator shall offer incremental capacity together with the corresponding available capacity at the yearly capacity allocation auction. A network user shall be allowed to participate in a capacity allocation auction of the incremental capacity procedure after signing application for accession to the general terms and conditions to which network users shall agree in order to obtain access to capacity in the binding phase of capacity allocation of the incremental capacity procedure.</p>
<p>2. Аукціони для відповідних рівнів пропозицій нової (збільшеної) потужності проводяться паралельно та незалежно один від одного відповідно до вимог глави 3 розділу XIX цього Кодексу. На аукціоні виставляються лише узгоджені із суміжним оператором газотранспортної системи рівні пропозицій нової (збільшеної) потужності.</p>	<p>2. Auctions for the respective offer levels for incremental capacity shall be conducted in parallel and independently from each other in accordance with the requirements of subsection 3 of section XIX of this Code. At the auction, only the offer levels for incremental capacity coordinated with the adjacent gas transmission system operator shall be auctioned.</p>
<p>3. З метою зменшення потенційної премії на аукціоні та досягнення позитивного результату економічного тесту для найвищого рівня пропозиції нової (збільшеної) потужності новий аукціон може бути ініційований один раз і лише у випадку виконання всіх умов:</p> <p>1) до початку аукціонів було не менше двох рівнів пропозиції нової (збільшеної) потужності, встановлених оператором газотранспортної системи;</p> <p>2) принаймні один рівень пропозиції нової (збільшеної) потужності був невдалим і призвів до негативного результату економічного тесту;</p> <p>3) наступний нижчий рівень пропозиції з найнижчим неуспішним рівнем пропозиції нової (збільшеної) потужності призвів до позитивного результату економічного тесту та отримав аукціонну премію при розподілі хоча б однієї річної потужності.</p> <p>У випадку дотримання умов, визначених цим пунктом, новий аукціон може бути ініційований для найнижчого рівня неуспішної пропозиції, визначеної підпунктом 2 цього пункту.</p>	<p>3. In order to reduce the potential premium at the auction and to achieve a positive economic test result for the highest offer level of incremental capacity, a new auction may be initiated once and only if all conditions are met:</p> <p>1) prior to the auctions there were at least two offer levels of incremental capacity established by the gas transmission system operator ;</p> <p>2) at least one offer level of incremental capacity was unsuccessful and led to a negative economic test result;</p> <p>3) the next lower offer level with the lowest unsuccessful offer level of incremental capacity led to a positive economic test result and received an auction premium in the allocation of at least one yearly capacity.</p> <p>If the conditions set out in this point are met, a new auction may be initiated for the lowest level of unsuccessful offer specified in subpoint 2 of this point.</p>
<p>4. Якщо новий аукціон не призведе до позитивного результату</p>	<p>4. If the new auction does not lead to a positive economic test result,</p>

<p>економічного тесту, результати розподілу первинного аукціону, зазначеного в підпункті 3 пункту 3 цієї глави, мають перевагу згідно з пунктами 22-23 глави 3 розділу XIX цього Кодексу.</p>	<p>the allocation results of the primary auction defined in subpoint 3 of point 3 of this subsection shall prevail in accordance with points 22 to 23 of subsection 3 of section XIX of this Code.</p>
<p>5. Альтернативні механізми розподілу потужності</p>	<p>5. Capacity allocation alternative mechanisms</p>
<p>1. Розподіл потужностей можливий не більше ніж на 15 газових років з використанням альтернативного механізму розподілу потужностей. Якщо економічний тест неможливо провести для 15 газових років, Регулятор за поданням оператора газотранспортної системи може погодити збільшення періоду, в межах якого може застосовуватися альтернативний механізм розподілу потужностей, додатково на 5 років.</p>	<p>1. Capacity allocation is possible for no more than 15 gas years using an alternative capacity allocation mechanism. If the economic test cannot be carried out for 15 gas years, the Regulator upon the submission of the gas transmission system operator may agree to an extension of the period within which an alternative capacity allocation mechanism may be applied, for an additional 5 years.</p>
<p>2. Альтернативний механізм розподілу потужностей може бути застосований після погодження Регулятором і якщо за результатами оцінки ринкового попиту відповідно до глави 1 цього розділу та спільних консультацій відповідно до пункту 3 глави 2 цього розділу встановлено, що розподіл потужностей на аукціоні є неефективним, а проєкт нової (збільшеної) потужності задовольняє обидві такі умови:</p> <p>1) проєкт нової (збільшеної) потужності залучає більше ніж дві газотранспортні системи і заявки подаються щодо декількох точок міждержавного з'єднання протягом розподілу потужностей;</p> <p>2) подаються заявки більше ніж на один рік.</p>	<p>2. An alternative capacity allocation mechanism may be applied after approval by the Regulator and if, based on market demand assessment in accordance with subsection 1 of this section and joint consultations in accordance with point 3 of subsection 2 of this section, it is established that the capacity allocation at the auction is inefficient and the incremental capacity project satisfies both of the following conditions:</p> <p>1) the incremental capacity project involves more than two gas transmission systems and bids are submitted for several interconnection points (cross-border) during the capacity allocation;</p> <p>2) bids are submitted for more than one year.</p>
<p>3. При альтернативному механізмі розподілу потужностей замовники послуг транспортування подають зобов'язуючі заявки з умовами щодо розподілу потужностей при виконанні однієї або декількох таких умов:</p> <p>1) наявності зобов'язань в інших точках міждержавного з'єднання;</p> <p>2) наявності зобов'язань щодо декількох різних видів річної потужності в точці міждержавного з'єднання;</p> <p>3) наявності зобов'язань, пов'язаних із розподілом певного визначеного або мінімального обсягу потужності.</p> <p>Наведені умови визначаються у проєктній документації, складеній відповідно до пункту 1 глави 3 цього розділу.</p>	<p>3. In the case of an alternative capacity allocation mechanism, network users shall submit binding demand indications with the conditions for the capacity allocation under one or more of the following conditions:</p> <p>1) availability of commitments at other interconnection points (cross-border);</p> <p>2) availability of commitments regarding several different types of yearly capacity at the interconnection point (cross-border);</p> <p>3) availability of commitments related to the allocation of a specified or minimum capacity.</p> <p>These conditions are defined in the project documentation prepared in accordance with point 1 of subsection 3 of this section.</p>

<p>4. Альтернативний механізм розподілу підлягає погодженню Регулятором. Механізм має бути прозорим і недискримінаційним, але може передбачати пріоритетність тривалості бронювання або подання заявок на більші обсяги потужності для річної потужності.</p>	<p>4. The alternative allocation mechanism shall be subject to approval by the Regulator. The mechanism shall be transparent and non-discriminatory, but may provide priority of booking duration or the submission of bids for more capacity for yearly capacity.</p>
<p>5. Якщо визначено пріоритет для періоду розподілу або заявок для більших обсягів, Регулятор приймає рішення про визначення обсягу від 10 % до 20 % від технічної потужності в точці міждержавного з'єднання, яка має бути запропонована для розподілу на аукціоні річної потужності.</p>	<p>5. If priority is defined for the allocation period or bids for large amounts, the Regulator shall decide to determine the amount from 10% to 20% of the technical capacity at the interconnection point (cross-border) to be offered for allocation at the yearly capacity auction.</p>
<p>6. Економічний тест та ф-фактор</p>	<p>6. Economic test and the f-factor</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи проводить економічний тест для кожного рівня пропозиції проекту нової (збільшеної) потужності після завершення відповідного аукціону з розподілу нової (збільшеної) потужності, якщо за результатами такого аукціону виникли зобов'язання замовників послуг транспортування щодо розподіленої нової (збільшеної) потужності.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall carry out an economic test for each offer level of the incremental capacity project after the completion of the relevant incremental capacity allocation auction, if as a result of such auction, obligations of network users regarding the allocated incremental capacity arose.</p>
<p>2. Економічний тест включає такі значення:</p> <p>1) поточну вартість зобов'язань замовників послуг транспортування з бронювання розподіленої потужності, яка розраховується як дисконтована сума таких параметрів:</p> <p>сума розрахункових вартості потужності на річний період, потенційної аукціонної премії та потенційної обов'язкової мінімальної премії, помножених на обсяг нової (збільшеної) потужності, розподіленої за договором;</p> <p>сума потенційної аукціонної премії та потенційної обов'язкової мінімальної премії, помноженої на обсяг вільної потужності, який був заброньований за договором разом з новою (збільшеною) потужністю;</p> <p>2) поточну вартість очікуваного збільшення необхідного доходу оператора газотранспортної системи, пов'язаного з новою (збільшеною) потужністю, включеною у відповідний рівень пропозиції, що погоджується Регулятором відповідно до глави 3 цього розділу;</p> <p>3) ф-фактор.</p>	<p>2. The economic test includes the following values:</p> <p>1) the present value of the commitments of network users for booking of allocated capacity, which is calculated as a discounted sum of the following parameters:</p> <p>the sum of the estimated capacity value for yearly period, potential auction premium and the potential mandatory minimum premium multiplied by the amount of incremental capacity allocated under contract;</p> <p>the sum of the potential auction premium and the potential mandatory minimum premium multiplied by the amount of available capacity booked under the contract together with the incremental capacity;</p> <p>2) the present value of the expected increase of the required revenue of the gas transmission system operator related to incremental capacity included in the relevant offer level, as agreed by the Regulator in accordance with subsection 3 of this section;</p> <p>3) the f-factor.</p>
<p>3. Результат економічного тесту вважається позитивним, якщо значення параметра, зазначеного в підпункті 1 цього пункту, менше або</p>	<p>3. The result of an economic test shall be considered positive if the value of the parameter specified in subpoint 1 of this point is less than or</p>

<p>дорівнює частці параметра, визначеного в підпункті 2 цього пункту, помноженого на ф-фактор. Результат економічного тесту вважається негативним, якщо значення параметра, визначеного в підпункті 1 цього пункту, є нижчим ніж частка параметра, визначеного в підпункті 2 цього пункту, помноженого на ф-фактор.</p>	<p>equal to the fraction of the parameter defined in subpoint 2 of this point multiplied by the f-factor. An economic test result shall be considered negative if the value of the parameter defined in subpoint 1 of this point is lower than the fraction of the parameter defined in subpoint 2 of this point multiplied by the f-factor.</p>
<p>4. Проект нової (збільшеної) потужності розпочинається, якщо економічний тест має позитивний результат з обох сторін точки міждержавного з'єднання для мінімум одного рівня пропозиції, який включає нову (збільшену) потужність. Якщо більше ніж один рівень пропозиції має позитивний результат економічного тесту, то рівень пропозицій із найвищим обсягом потужності, що мав позитивний результат, використовується для продовження проекту нової (збільшеної) потужності аж до введення її в експлуатацію. У разі якщо рівень пропозиції не має позитивного результату, відповідний процес нової (збільшеної) потужності припиняється.</p>	<p>4. Incremental capacity project shall commence if the economic test has a positive result on both sides of the interconnection point (cross-border) for at least one offer level that includes incremental capacity. If more than one offer level has a positive economic test result, then the offer level with the highest amount of capacity that has had a positive result is used to continue incremental capacity project up to its commissioning. If the offer level does not have a positive result, the respective process of incremental capacity is terminated.</p>
<p>5. Для проведення економічного тесту оператор газотранспортної системи розраховує рівень ф-фактора. Рівень ф-фактора повинен бути погоджений Регулятором.</p>	<p>5. For carrying out the economic test, the gas transmission system operator calculates the level of the f-factor. The f-factor level shall be approved by the Regulator.</p>
<p>6. Для розрахунку рівня ф-фактора оператор газотранспортної системи враховує такі критерії:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) обсяг технічної потужності, відкладеної відповідно до пункту 9 глави 1 розділу XIX цього Кодексу; 2) позитивний вплив від проекту нової (збільшеної) потужності на ринок та/або газотранспортну систему; 3) тривалість зобов'язань замовників послуг транспортування за договорами в частині сплати за розподілену потужність замовників послуг транспортування у порівнянні зі строком корисного використання відповідного активу; 4) рівень, до якого попит на потужність, встановлений у проекті нової (збільшеної) потужності, очікується, що може продовжитись після закінчення часового періоду, який застосовується в економічному тесті. 	<p>6. To calculate the level of the f-factor, the gas transmission system operator shall take into account the following criteria:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) the amount of technical capacity deferred in accordance with point 9 of subsection 1 of section XIX of this Code; 2) positive impact from incremental capacity project on the market and/or gas transmission system; 3) the duration of the commitments of network users under the contracts in relation to payment for the allocated capacity of network users in comparison with the useful life of the respective asset; 4) the level to which the demand for capacity established in incremental capacity project is expected to continue after the time period applied in the economic test.
<p>7. Об'єднаний економічний тест</p>	<p>7. Single economic test</p>

<p>1. З метою сприяння формуванню пропозиції об'єднаної потужності оператор газотранспортної системи співпрацює із суміжними операторами газотранспортної системи для об'єднання окремих показників економічного тесту в об'єднаний економічний тест.</p>	<p>1. In order to facilitate the formation of the bundled capacity offer, the gas transmission system operator shall cooperate with the adjacent gas transmission system operators to combine separate economic test parameters into a single economic test.</p>
<p>2. Об'єднаний економічний тест має включати такі показники:</p> <p>1) поточне значення зобов'язань замовників послуг транспортування з бронювання об'єднаної потужності замовників послуг транспортування залученим операторам газотранспортної системи, яке розраховується як сума значень параметрів, визначених відповідно до підпункту 1 пункту 2 глави 6 цього розділу;</p> <p>2) сума окремих поточних значень вартості очікуваного збільшення необхідного доходу залучених операторів газотранспортних систем, пов'язаного з новою (збільшеною) потужністю відповідного рівня пропозиції;</p> <p>3) ф-фактор, який визначає частку значення, визначеного відповідно до підпункту 2 цього пункту, яку необхідно покрити значенням, визначеним відповідно до підпункту 1 цього пункту, і який також забезпечує можливість оператору газотранспортної системи покрити свою попередньо визначену відповідну частку.</p>	<p>2. The single economic test shall include the following parameters:</p> <p>1) the present value of the commitments of network users for the booking of the bundled capacity of network users to the involved the gas transmission system operators, which is calculated as the sum of the values of the parameters determined in accordance with subpoint 1 point 2 subsection 6 of this section;</p> <p>2) the sum of the individual current values of the expected increase of required revenue of the involved the gas transmission system operators, related to incremental capacity of the respective offer level;</p> <p>3) the f-factor that determines the share of the value determined in accordance with subpoint 2 of this point, which shall be covered by the value determined in accordance with subpoint 1 of this point, and which also enables the gas transmission system operator to cover its upfront defined respective share.</p>
<p>3. Результат застосування об'єднаного економічного тесту є позитивним, якщо результати всіх економічних тестів, що лежать в основі, є позитивними, відповідно до вимог глави 6 цього розділу з урахуванням можливого перерозподілу доходів відповідно до пунктів 4 та 5 цієї глави. В іншому випадку результат проведеного єдиного економічного тесту є негативним.</p>	<p>3. The result of the application of the bundled economic test is positive if the results of all underlying economic tests are positive, in accordance with the requirements of subsection 6 of this section, taking into account the possible redistribution of revenues in accordance with points 4 and 5 of this subsection. Otherwise, the result of the single economic test is negative.</p>
<p>4. Якщо результат об'єднаного економічного тесту є позитивним, оператор газотранспортної системи разом з оператором суміжної газотранспортної системи укладає угоду щодо реалізації проекту нової (збільшеної) потужності на міждержавних з'єднаннях.</p>	<p>4. If the result of the single economic test is positive, the gas transmission system operator, together with an adjacent gas transmission system operator, shall conclude an agreement on the implementation of the incremental capacity project on interconnection points.</p>
<p>5. Якщо результат об'єднаного економічного тесту є негативним, оператор газотранспортної системи не здійснює розподілу нової (збільшеної) потужності. Така інформація надається одночасно всім учасникам аукціону.</p>	<p>5. If the result of the single economic test is negative, the gas transmission system operator shall not carry out allocating the incremental capacity. Such information shall be provided simultaneously to all auction participants.</p>

<p align="center">8. Вимоги щодо оприлюднення інформації для економічного тесту</p>	<p align="center">8. Requirements for publication of information for the economic test</p>
<p>1. Оператор газотранспортної системи повинен подати Регулятору для затвердження таку інформацію по кожному рівню пропозицій: значення вартості потужності на річний період, визначені для часового проміжку початкової пропозиції нової (збільшеної) потужності, які використовувалися для розрахунку параметрів відповідно до підпункту 1 пункту 2 глави 6 цього розділу або підпункту 2 пункту 2 глави 7 цього розділу, залежно від того, який економічний тест проводився;</p> <p>значення, визначені відповідно до підпунктів 2 та 3 пункту 2 глави 6 цього розділу або підпунктів 2 та 3 пункту 2 глави 7 цього розділу, залежно від того, який економічний тест проводився;</p> <p>діапазон рівня потенційної обов'язкової мінімальної аукціонної премії для кожного рівня пропозиції та точки міждержавного з'єднання, що застосовувався в першому аукціоні та в наступних аукціонах, у яких пропонувалась нова (збільшена) потужність, у разі якщо подібна обов'язкова мінімальна премія застосовувалась.</p>	<p>1. The gas transmission system operator shall submit to the Regulator for approval the following information for each offer level:</p> <p>amount of capacity value for yearly period, determined for the time period of the initial offer of incremental capacity, which was used to calculate the parameters in accordance with subpoint 1 of point 2 of subsection 6 of this section or subpoint 2 of point 2 subsection 7 of this section, whichever is the economic the test was conducted;</p> <p>the values determined in accordance with subpoints 2 and 3 of point 2 of subsection 6 of this section or subpoints 2 and 3 of point 2 of subsection 7 of this section, depending on which economic test was conducted;</p> <p>the range of the potential mandatory minimum auction premium level for each offer level and the interconnection point (cross-border) applied in the first auction and in subsequent auctions where incremental capacity was offered, if a similar mandatory minimum premium was applied.</p>
<p>2. Після погодження Регулятором оператор газотранспортної системи оприлюднює згідно з вимогами пункту 2 глави 3 цього розділу інформацію, визначену пунктом 1 цієї глави.</p>	<p>2. After approval by the Regulator, the gas transmission system operator shall publish, in accordance with the requirements of point 2 of subsection 3 of this section, the information specified in point 1 of this subsection.</p>
<p align="center">XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p align="center">XXI. UNAUTHORIZED OFF-TAKE OF NATURAL GAS</p>
<p align="center">1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи</p>	<p align="center">1. The charge for an unauthorized off-take of natural gas from the gas transmission system</p>
<p>1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає, у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.</p>	<p>1. In the case of an unauthorized off-take of natural gas from the gas transmission system, the gas transmission system operator shall charge for an unauthorized off-take that shall include, inter alia, the cost of the capacity of an exit point to a gas distribution system/direct customer.</p>
<p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє</p>	<p>2. The gas transmission system operator shall draw up and send to the</p>

<p>відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, у якому зазначається, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу; 2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу; 3) розрахунок плати за несанкціонований відбір; 4) дата складання акта. 	<p>relevant gas distribution system operator/ direct customer a unilateral certificate on unauthorized off-take and an invoice for payment by the 14th of the month following the month of unauthorized off-take.</p> <p>A unilateral certificate on unauthorized off-take shall be signed by the gas transmission system operator, in which shall be indicated, in particular:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) EIC of a gas distribution system operator/ direct customer through an exit point to which an unauthorized off-take of gas has taken place; 2) amount of an unauthorized off-take of natural gas; 3) the calculation of the charge for an unauthorized off-take; 4) the date of drawing up a certificate.
<p>3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p>	<p>3. A gas distribution system operator/ direct customer shall be obliged to pay the gas transmission system operator a charge for unauthorized off-take by the 20th of the month following the month in which the unauthorized off-take was made.</p>
<p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою</p>	<p>4. The amount of the charge for unauthorized off-take shall be calculated according to the formula</p>
$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$	
<p>де</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>n - кількість днів несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн за 1000 куб. м;</p> <p>$C_{\text{вих факт}}^i$ - фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>$T_{\text{вих}}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p>	<p>where</p> <p>ПНВ - charge for an unauthorized off-take;</p> <p>n - number of days of unauthorized off-take;</p> <p>ОНВ - daily amount of unauthorized off-take, thousand cubic metres;</p> <p>МЦ - the marginal buy price of natural gas for the relevant gas day, hryvnias per 1,000 cubic metres;</p> <p>$C_{\text{вих факт}}^i$ - actually used capacity for an i-th exit point, thousand cubic metres per day;</p> <p>$T_{\text{вих}}^i$ - the corresponding tariff established by the Regulator at the corresponding exit point, UAH per 1000 cubic metres per day.</p>