

Розрахунок плати за добовий небаланс з 01.09.2020

Глава 6 розділу XIV Кодексу ГТС

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

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

Добовий небаланс за газову добу

Якщо добовий небаланс замовника послуг за газову добу **є негативним**, то вважається, що замовник послуг транспортування на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, **придбав** природний газ в Оператора в обсязі добового небалансу та повинен сплатити Оператору плату за добовий небаланс.

Якщо обсяг добового небалансу замовника послуг за газову добу **є позитивним**, то вважається, що замовник послуг транспортування на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, **продав оператору** газ в обсязі добового небалансу і, відповідно, має право на отримання грошових коштів від оператора у розмірі плати за добовий небаланс.

Оператор газотранспортної системи розраховує обсяг добового небалансу для кожного портфолію балансування замовників послуг транспортування

за кожну газову добу

як різницю між алокаціями подач природного газу до газотранспортної системи та алокаціями відбору з газотранспортної системи

(з урахуванням підтверджених торгових сповіщень).

- **Ціна закупівлі**
- **Допустиме відхилення (куб.м.)**
- **Величина коригувань (%)**
- **Маржинальна ціна придбання**
- **Маржинальна ціна продажу**

Для цілей розрахунку плати за добовий небаланс ціна, що застосовується, визначається як:

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).

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).

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**

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**

Плата за добовий небаланс для замовника послуг транспортування природного газу розраховується без урахування величини коригування, якщо обсяг добового небалансу не перевищує допустиме відхилення

$$\text{Сума плати за добовий небаланс} = V * ЦЗ * K$$

V - обсяг добового небалансу

ЦЗ - ціна закупівлі природного газу з ПДВ

K – коефіцієнт,

K = 1 - для позитивного та негативного добового небалансу, якщо обсяг добового небалансу не перевищує допустиме відхилення;

K = 0,8 - для позитивного добового небалансу, якщо величина коригування становить 20%;

K = 0,9 - для позитивного добового небалансу, якщо величина коригування становить 10%;

K = 1,1 - для негативного добового небалансу, якщо величина коригування становить 10%;

K = 1,2 - для негативного добового небалансу, якщо величина коригування становить 20%;

Для розрахунку допустимого відхилення використовуються

у випадку позитивного небалансу	від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)
у випадку негативного небалансу	від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)

Оператор розраховує обсяг добового небалансу для кожного портфолію балансування замовників послуг транспортування за кожен газову добу окремо.

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.

Величина коригування	0%	10%	20%
Позитивний небаланс	до 3 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)	від 3 % до 5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)	більше ніж 5 % від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)
Негативний небаланс	до 3 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)	від 3 % до 5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)	більше ніж 5 % від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)

Розмір величини коригування застосовується на весь розмір добового небалансу.

Для розрахунку допустимого відхилення використовуються

у випадку позитивного небалансу	від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)
у випадку негативного небалансу	від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)

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 7,5 % від попередньої щодобової алокації відбору природного газу оператором газорозподільної системи з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат / витрат за відповідну газову добу.

	0%	10%	20%
Позитивний небаланс	до 7,5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)	від 7,5 % до 15 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)	більше ніж 15 % від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки)
Негативний небаланс	до 7,5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)	від 7,5 % до 15 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)	більше ніж 15 % від обсягів природного газу, поданих на точках входу (за винятком віртуальної торгової точки)

Розмір величини коригування застосовується на весь розмір добового небалансу.

Загальна вартість добових небалансів за газовий місяць

$$\begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових негативних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} - \begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових позитивних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} > 0$$

- до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, оператор надсилає замовнику рахунок на оплату за добовий небаланс
- 20 числа місяця, наступного за звітним (в договорі 5 робочих днів з дати отримання) замовник має оплатити рахунок

Розмір плати визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця

Загальна вартість добових небалансів за газовий місяць

$$\begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових негативних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} - \begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових позитивних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} < 0$$

- до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, оператор повідомляє замовника про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті замовнику
- 20 числа місяця, наступного за звітним (в договорі 5 робочих днів з дати отримання)
Оператор робить виплату грошових коштів

Розмір плати визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця

ОСОБЛИВОСТІ

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 розділу XIV Кодексу ГТС