

БІЗНЕС ПРАВИЛА

Що застосовуються на точці з'єднання (ТЗ) Ісакча/Орловка між ГТС України та Румунії відповідно до Угоди про взаємодію з оператором суміжної ГТС

1. Процедура мечінгу

- a) Користувачі мережі, присутні по обидві сторони ТЗ, мають право подати до ОГТСУ та TRANSGAZ двосторонню номінацію на Газову Добу Д не пізніше 13:00 UTC (зимовий час) та 12:00 UTC (літній час) Газової Доби Д-1.
- b) До 13:45 UTC (зимовий час) та 12:45 UTC (літній час) Газової Доби Д-1, ОГТСУ має надіслати в TRANSGAZ повідомлення DELORD відповідно до формату Edig@s-XML щодо оброблених кількостей для подачі/відбору на Газову Добу Д через ТЗ по Шипер парам. Оброблені кількості будуть рівномірно розподілені по годинах протягом Газової Доби Д.
- c) TRANSGAZ має виконати процедуру узгодження оброблених кількостей для подачі/відбору через ТЗ згідно Шипер пар та протягом 45 хвилин після отримання повідомлення DELORD, має надіслати повідомлення DELRES до ОГТСУ у форматі Edig@s-XML. Якщо є різниця в оброблених кількостях з обох боків ТЗ, тоді застосовується "правило меншого значення".
- d) Основною одиницею для подання номінацій, в мечінг процедурах, є енергетичні одиниці виражені в кВт/год. Для конвертації об'ємних одиниць в енергетичні одиниці в процедурі подання номінацій буде використовуватись прогнозне значення вищої теплоти згоряння (ВТЗ), яке дорівнює фактичному значенню ВТЗ за газовий день Д-2.
- e) До 15:00 UTC (зимовий час) та 14:00 UTC (літній час) Газової Доби Д-1, Сторони інформують своїх користувачів Мережі про підтвержені кількості.
- f) Користувачі мережі, присутні по обидві сторони ТЗ, мають право на реномінації між 15:00 UTC (зимовий час) та 14:00 UTC (літній час) Газової Доби Д-1 та 02:00 UTC (зимовий час) та 01:00 UTC (літній час) Газової Доби Д. Сторони розпочинають цикл реномінацій на початку кожної години, між 16:00 UTC (зимовий час) та 15:00 UTC (літній час) Газової Доби Д-1 та 02:00 UTC (зимовий час) та 01:00 UTC (літній час) Газової Доби Д. Під час кожного циклу реномінацій застосовуватиметься процедура повідомлення та узгодження відповідно до b) та c). Час до початку виконання реномінації - дві години.
- g) Через дві години після повної години після отримання запиту (запитів) на реномінації від користувачів Мережі, Сторони інформують своїх Шиперів про підтвержені кількості.
- h) Якщо номінація Користувача мережі була відхилена Оператором ГТС, Сторони використовуватимуть (0) для номінації.
- i) Якщо реномінація Користувача мережі була відхилена Оператором ГТС, Сторони використовують останню підтвержену кількість, якщо така є.
- j) Якщо ОГТСУ не направив до TRANSGAZ в терміни, зазначені в пункті b), оброблені кількості (DELORD) на Газову Добу Д для впровадження процесу підтвердження TRANSGAZ має використовувати останні підтвержені кількості користувачів мережі.

к) Якщо протягом циклу реномінацій ОГТСУ протягом 45 хвилин з початку циклу реномінацій не відправив до TRANSGAZ оброблені кількості (DELORD) за Газову Добу Д, TRANSGAZ враховує, у цілях мечінгу, останні оброблені кількості на Газову Добу Д, які були надіслані від ОГТСУ до TRANSGAZ.

л) якщо TRANSGAZ не направив до ОГТСУ в терміни, передбачені пунктом с), підтвержені номінації (DELRES) після процедури мечінгу номінацій на Газову Добу Д, вони вважатимуться рівними останнім підтвердженим кількостям користувачів мережі.

м) Якщо протягом циклу реномінацій TRANSGAZ не направив до ОГТСУ протягом 90 хвилин з початку циклу реномінацій підтвержені кількості (DELRES) після узгодження номінацій на газову Добу Д, вони вважатимуться рівними останнім підтвердженим номінаціям користувачів мережі.

п) Процедура мечінгу проводиться з використанням формату передачі інформації Edig@s-XML. Сторони прагнуть надати додатковий метод обміну інформацією для цілей мечінгу через веб-інтерфейс з використанням протоколу HTTP/S. Тимчасовий документарний метод обміну інформацією погоджений сторонами та повинен використовуватися як резервний засіб у випадку неможливості використання вищезазначеного методу обміну інформацією.

2. Процедура алокації

о) При алокації обсягів газу, TRANSGAZ та ОГТСУ застосовують таку процедуру алокації, що забезпечує відповідність між розподіленими обсягами з обох сторін точки з'єднання. Основною одиницею для алокації є енергетичні одиниці виражені в кВт/год. Для конвертації об'ємних одиниць в енергетичні одиниці для цілей алокації буде використовуватись фактичне значення ВТЗ для газового дня транспортування Д. Ця процедура алокації базується на використанні Операційного балансового Рахунку (ОБР), ОБР виражається у кВт / год.

3. Процедура комунікації у разі надзвичайних подій

р) Обидві Сторони зобов'язуються забезпечити оперативний обмін усією відповідною інформацією (протягом 1 години після надзвичайної ситуації), яка може вплинути на кількість газу, що транспортуватиметься в майбутньому та якісні параметри газу.

(1) спілкування здійснюється за допомогою телефонного дзвінка для отримання інформації з подальшим письмовим підтвердженням;

(2) якщо в мережі однієї зі Сторін трапляється виняткова подія, що впливає на ТЗ, відповідна Сторона має негайно проінформувати та в подальшому надсилати інформацію іншій Стороні відносно можливого впливу на кількість газу, яка може бути транспортована через ТЗ.

(3) якщо сторона вважає, що існує очевидна небезпека для цілісності системи та/або її стабільності, та виняткова подія може вплинути на підтверджену кількість користувачів мережі, наскільки можливо, кожна договірна сторона має проінформувати своїх постраждалих Шиперів, які активні у відповідній ТЗ відносно наслідків для підтверджених кількостей;

(4) як тільки виняткова подія закінчується, відповідна потерпіла(-і) Сторона(-и) інформує(-ють) іншу Сторону якомога швидше, та кожна Сторона інформує відповідних постраждалих Користувачів Мережі.