

15.10.2018

## **ДОКУМЕНТ ЗА ПУБЛИЧНА КОНСУЛТАЦИЯ**

### **за промяна на Бизнес правилата към Споразумението за междусистемна свързаност за ИТ Русе - Гюргево**

#### **Член 7 – Бизнес правила**

##### **7.1 Организация и актуализация на мрежови ползватели**

Редовно и във възможно най-кратки срокове, но преди мрежовият ползвател да планува преноса, се обсъждат кодовете на новия мрежови ползвател за преносната система на ТРАНСГАЗ и/или съответно преносната система на БУЛГАРТРАНСГАЗ:

- ТРАНСГАЗ съобщава на БУЛГАРТРАНСГАЗ списъка с кодове на мрежовите ползватели (съгласно Приложение 1А), които ще се използват от мрежовите ползватели за заявяване на количества газ за пренос в преносната система на ТРАНСГАЗ, и
- БУЛГАРТРАНСГАЗ съобщава на ТРАНСГАЗ списъка с кодове на мрежовите ползватели (съгласно Приложение 1Б), които ще се използват от мрежовите ползватели за заявяване на количества газ за пренос в преносната система на БУЛГАРТРАНСГАЗ;

##### **7.2 Горна топлина изгаряне за дневния процес на сравняване**

**7.2.1.** За извършване на услуга по пренос в ИТ за целите на дневния процес на сравняване, следните правила ще се прилагат:

- 7.2.1.1. ТРАНСГАЗ уведомява БУЛГАРТРАНСГАЗ за Прогнозната средна горна топлина на изгаряне в ИТ, която ще се използва за целите на дневното сравняване в посока Румъния-България на потока през първите два газови дни в началната фаза. Горната топлина на изгаряне се изразява в kWh/m<sup>3</sup> [0];
- 7.2.1.2. БУЛГАРТРАНСГАЗ уведомява ТРАНСГАЗ за Прогнозната средна горна топлина на изгаряне в ИТ, която ще се използва за целите на дневното сравняване в посока България-Румъния на потока през първите два газови дни в началната фаза. Горната топлина на изгаряне се изразява в kWh/m<sup>3</sup> [0];
- 7.2.1.3. Прогнозната дневната горна топлина на изгаряне в ИТ, изразена в kWh/m<sup>3</sup> [0], се публикува след газовия ден до 10:00 ч. UTC (през зимата) и 09:00 UTC (през лятото) на интернет страниците на ТРАНСГАЗ и БУЛГАРТАРНСГАЗ.
- 7.2.1.4. Прогнозната горна топлина на изгаряне се използва за дневни заявки/коригиращи заявки и в процеса на сравняване.

##### **7.3. Процес на сравняване**

- а) Мрежовите ползватели, активни от двете страни на ИТ, имат право да изпращат на БУЛГАРТРАНСГАЗ и ТРАНСГАЗ двустранната заявка за газов ден Д

не по-късно от 13:00 UTC (зимно часово време) и 12:00 UTC (лятно часово време) на газов ден Д-1.

- б) МП подават едностранна заявка/коригираща заявка към Булгартрансгаз в сроковете, посочени в подточки а) и ж) най-късно.
- в) Всички едностранни коригиращи заявки се изпращат от Булгартрансгаз на Трансгаз за обработване, като се използва DELORD - ANC съобщение в съответствие с Edig@s формат. Това се извършва в технически възможно най-кратко време, но не по-късно от началото на следващия кръгъл час, след като е подадена коригираща заявка от МП на Булгартрансгаз. Ако едностранна коригираща заявка е изпратена от Булгартрансгаз на Трансгаз за обработка след началото на следващия кръгъл час, както Булгартрансгаз, така и Трансгаз започват да я обработват в следващия цикъл на коригиращи заявки, за да се избегне лошо разбиране и предвид използването на автоматизирани процеси в съответните информационни системи.
- г) До 13:45 UTC (зимно часово време) и 12:45 UTC (лятно часово време) в газов ден Д-1 ТРАНСГАЗ изпраща на БТГ DELORD съобщение в съответствие с Edig@s-XML формат относно обработените количества за доставка/вземане за газов ден Д в ИТ от двойката МП. Приема се че обработените количества са равномерно разпределени в рамките на газов ден Д.
- д) БТГ извършва процедура по съгласуване на обработени количества за доставка/вземане в ИТ за всяка двойка мрежови ползватели и в рамките на 45 минути след получаването на съобщението по точка „г“, се изпраща DELRES съобщение до БУЛГАРТРАНСГАЗ в съответствие с формата Edig@s-XML. В случай на разлика в обработените количества от двете страни на ИТ, се прилага „правилото за по-малкото“.
- е) До 15:00 UTC (зимно часово време) и 14:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д-1 Страните информират своите мрежови ползватели за потвърдените количества. Мрежови ползватели, подали едностранни заявки се уведомяват от БУЛГАРТРАНСГАЗ за техните потвърдени количества.
- ж) МП, активни и от двете страни на ИТ, имат право да подават коригиращи заявки между 15:00 UTC (зимно часово време) и 14:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д-1 и 02:00 (зимно часово време) и 01:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д. Страните започват цикъл по коригиращи заявки в началото на всеки час между 16:00 UTC (зимно часово време) и 15:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д-1, и 02:00 UTC (зимно часово време) и 01:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д. По време на всеки цикъл за коригиращи заявки се прилага процедурата за съгласуване и уведомлението съгласно „г“ и „д“. За коригиращи заявки се прилага интервал от два часа преди началото на изпълнението на заявката.
- з) Два часа след кръглия час след получаването на искането (исканията) на мрежовите ползватели за коригиращи заявки, страните информират своите мрежови ползватели за потвърдените количества. Мрежови ползватели, подали едностранни заявки се уведомяват от БУЛГАРТРАНСГАЗ за техните потвърдени количества.
- и) Страните имат право да откажат едностранна/двустранна коригираща заявка в рамките на деня (Д), изпратена от техния мрежови ползвател, в случай че същата се различава с повече от 15% от последното потвърдено количество за ден напред (Д-1). Последното потвърдено количество за ден напред (Д-1) означава последното количество, потвърдено преди началото на газов ден Д.

- й) Страните имат право да откажат едностранна/двустранна коригираща заявка в рамките на деня (Д), изпратена от техния мрежови ползвател, в случай че същата се различава с повече от 3% от последното потвърдено количество в рамките на деня (Д) или потвърденото количество за ден напред (Д-1) в случай на първа подадена коригираща заявка в рамките на деня (Д) от МП.
- к) В случай на едностранна/двустранна коригираща заявка е отказана от ОПС, Страните използват последното потвърдено количество на мрежовия ползвател, ако има такова.
- л) В случай, че ТРАНСГАЗ не изпрати на БУЛГАРТРАНСГАЗ до изтичането на срока, посочен в подточка г) по-горе обработените количества (DELORD) за газов ден Д, те ще бъдат считани от БУЛГАРТРАНСГАЗ за равни на нула (0) за изпълнението на процеса на сравняване.
- м) В случай, че ТРАНСГАЗ не изпрати на БУЛГАРТРАНСГАЗ в рамките на определен цикъл на коригиращи заявки до изтичането на срока, посочен в подточка ж) по-горе обработените количества (DELORD) за газов ден Д, за изпълнението на процеса на сравняване те ще бъдат считани от БУЛГАРТРАНСГАЗ за последните обработени количества за газов ден Д, изпратени от ТРАНСГАЗ на БУЛГАРТРАНСГАЗ.
- н) В случай, че БУЛГАРТРАНСГАЗ не изпрати потвърдените количества (DELRES) в резултат от процеса на сравняване на заявката за ден напред за газов ден Д на ТРАНСГАЗ до изтичането на срока, посочен в подточка д) по-горе, потвърдените количества (DELRES) се смятат за равни на нула (0).
- о) В случай, че БУЛГАРТРАНСГАЗ не изпрати потвърдените количества (DELRES) за газов ден Д на ТРАНСГАЗ в рамките на определен цикъл на коригиращи заявки до изтичането на срока, посочен в подточка д) по-горе, последните потвърдени количества (DELRES) ще се считат за потвърдени количества (DELRES) за този цикъл на коригиращи заявки в резултат на процеса на сравняване.
- п) Процесът на сравняване по член 7.2 се извършва, като се използва формата Edig@s-XML. Страните полагат усилия да предоставят допълнителен метод за обмен на данни за целите на процеса по съгласуване чрез уеб интерфейс HTTP/S протокол. Съгласуван е временен метод за обмен на данни на база на документи (Приложение 2, Приложение 3, Приложение 2А) и ще се изпълнява от Страните, докато не се изпълни горепосочения метод за обмен на данни.

#### **Член 9 – Сметка оперативно балансиране**

- 9.1 Страните поемат ангажимент да полагат усилия, за да поддържат равенство между потвърдените количества и реално измерените количества в ИТ, за да поддържат ОБП възможно най-близка до нула и за да гарантират, че ограничителният диапазон (ОД), посочен в т.9.2. не е нарушен.
- 9.2 Ограничителният диапазон (ОД) е определен по неговата долна гранична стойност, която е определена на .....kWh, а горна гранична стойност е определена на ..... kWh. Долната и/или горната гранична стойност на ОД може да се промени при взаимно съгласие от страна на ТРАНСГАЗ и БУЛГАРТРАНСГАЗ в случай на обосновани експлоатационни нужди включващи, но не само:
  - а) извънредни ситуации;
  - б) непланирани ремонтни дейности;
  - в) планиран поток под минималното измерване и/или граници за контрол на потока на ГИС Русе-Гюргево;
  - г) увеличаване или намаление на техническия капацитет на ИТ.

### 9.3 Страните могат оперативно да се договорят за следното:

(а) временно да увеличат лимитите на ОД за определен брой последователни газови дни. Увеличаването на СОБ може да бъде изискано или преди края на газов ден Д, когато стане ясно, че такава ситуация ще настъпи (по този начин своевременно се взимат необходимите мерки) или след изтичането на газовия ден Д и вече са известни точните количества, които надвишават СОБ. Исканията и одобренията за временното увеличаване на границите на СОБ се представят на другата Страна в писмена форма по електронна поща. Допълнителна информация може да бъде разяснена предварително по телефон. В електронното писмо, с което се иска увеличаването на границите, трябва да се посочи срок, в рамките на който искащата Страна ще направи усилия да възстанови ОБП в нормалните граници на СОБ, посочени в параграф 9.2. Одобрението трябва да се получи от искащата страна преди UTC 8:30 (зимно време) и UTC 7:30 (лятно време) на газов ден Д+1, така че да се спазят сроковете за разпределение на количествата. Двете Страни назначават свои представители и информация за контакт (адреси на електронна поща, телефони и имена, ако е приложимо), които са упълномощени да изискват и одобряват временно увеличаване на границите на СОБ за определен период от време. Двете Страни взаимно се уведомяват своевременно за настъпването на промени в списъка на упълномощените представители и тяхната информация за контакт.

или

б) преустановят изпълнението на СОБ процедурата за разпределение, като приложат процедурата за пропорционално разпределение съгласно т. 8.4. за всеки газов ден Д в края на който общата балансова позиция не е в рамките на ограниченията на ограничителния диапазон. Всеки газов ден Д, в който се прилага пропорционалната процедура за разпределение, СОБ се актуализира, като се изчислява общата балансова позиция, като се отчете факта, че ДБП е равно на нула (0).

9.4 ТРАНСГАЗ всекидневно изпраща на БУЛГАРТРАНСГАЗ уведомление „Account Situation Document“ (ACCSIT) (Документ за състоянието на сметката), в което се посочва общата балансираща позиция във формат Edig@s-XML, не по късно от 8:30 UTC (зимно часово време) и 7:30 UTC (лятно часово време) в газовия ден Д+1.

## **Член 11 – Месечно разпределение и отчет**

11.1 Окончателното разпределение на количества природен газ за всеки газов ден за месец М, както и за всяка двойка мрежови ползватели се извършва до 13:00 UTC (зимно часово време) и 12:00 UTC (лятно часово време) на четвъртия календарен ден от месеца непосредствено следващ месеца М