

ЧЛЕН 4: БИЗНЕС ПРАВИЛА

4.1. Капацитет

4.1.1. Капацитетът се изразява в MWh/d.

4.2. Изчисляване на заявеното/потвърденото количество природен газ

Заявените/потвърдените количества природен газ се изразяват в MWh (референтна температура на изгаряне 0°C и 25°C).

Заявените и потвърдените количества природен газ се превръщат в нормални кубични метри и стандартни кубични метри само за справка, като се използва Прогнозна горна топлина на изгаряне, по целесъобразност.

4.3. Процедура по сравняване

4.3.1 БТГ ще бъде инициращият ОПС.

4.3.2. DESFA ще бъде ОПС, извършващ сравняването.

4.3.3 Не по-късно от 17:30 местно време в деня, непосредствено предхождащ съответния Ден (Д), МП изпращат до съответния ОПС заявките си за количеството природен газ, планирано за доставка/вземане през деня Д.

МП посочва в своите заявки до съответния ОПС най-малко наименованието на дружеството си и идентификационният си код, денят на съответната заявка, наименованието и идентификационният код на техния партньор от другата страна на ИТ и количеството природен газ, което трябва да се достави/вземе за всеки партньор през ИТ, както и посоката на потока на природен газ. Заявките трябва да са в съответствие със стандартния образец за уведомление за заявка, публикувана на интернет страницата на съответния ОПС.

4.3.4. Не по-късно от 17:40 местно време в деня, непосредствено предхождащ съответния ден (Д), инициращият ОПС, изпраща на ОПС, извършващ сравняването информация за обработените количества природен газ, планирани за доставка/вземане за всяка двойка мрежови ползватели през деня Д. Посочената информация се съобщава под формата на Приложения 2А, 2Б.

4.3.4.1. Следните правила се прилагат от ДЕСФА за изчисляването на обработените количества от гръцката страна на ИТ:

В случай на действителна заявка, обработеното количество ще бъде равно на заявеното количество в двете посоки на потока на газа.

Обработеното количество ще бъде равно на нула в случай че:

i. не е подадена заявка за дадения ден или

ii. подадената заявка не е действителна; т.е.:

- 1) Заявеното количество не е в съответствие със съответния(те) договор(и) за пренос (например заявеното количество е по-голямо от капацитета, резервиран от МП в ИТ за този Ден) и/или
- 2) Заявката е грешна и/или непълна (т.е. не е в съответствие със стандартния образец за заявка, публикуван на интернет страницата на ДЕСФА и/или липсват данни съгласно данните, посочени в точка 4.3.3)

4.3.4.2. Следните правила се прилагат от БТГ за изчисляването на обработените количества от българската страна на ИТ:

В случай на действителна заявка, обработеното количество ще бъде равно на заявеното количество в двете посоки на потока на газа.

В случай че заявеното количество е над резервирания капацитет за газ за Ден Д, обработеното количество ще е равно на максимално резервирания капацитет за газ за Ден Д.

Заявката не е валидна, ако е грешна и/или непълна (т.е. не е в съответствие със стандартния образец за заявка, публикуван на интернет страницата на БТГ и/или липсват данни съгласно данните, посочени в точка 4.3.3.

В случай че заявката е невалидна, обработеното количество ще е равно на последно потвърденото количество, до максимално резервирания капацитет за газовия ден Д.

4.3.4.3. В случай на невалидна заявка и двете страни в съответствие с времеви график, посочен в т. 4.3.4 и 4.3.6 ще положат усилия да осъществят незабавен контакт и съобразно с това да информират съответния МП, за да може МП да коригира своята заявка и да подаде валидна такава.

4.3.5. За всяка двойка мрежови ползватели ОПС, извършващ сравняването следва да сравни обработеното количество, планирано за доставка/вземане от всяка страна на ИТ. В случай, че от двете страни на ИТ са различни обработените количества, се прилага правилото за по-малкото. Съгласно прилагането на правилото за по-малкото, потвърденото количество за всяка двойка МП ще се изчислява както следва:

- 1) В основната посока на потока потвърденото количество за всяка двойка МП ще е равно на резултата от прилагането на правилото за по-малкото към обработените количества на тази двойка МП.
- 2) В обратната посока на потока потвърденото количество за всяка двойка МП ще е равно на резултата от правилото за по-малкото, прилагано към обработените количества за тази двойка МП, в случай че сбора от потвърдените количества в основната посока на потока е равен или по-голям от сбора на резултатите от правилото за по-малкото, прилагано за обработените количества за всички двойки МП активни в обратната посока на потока. Във всички други случаи, потвърденото количество за всяка двойка МП в обратната посока на потока ще се изчислява като произведение от резултата от правилото за по-малкото, прилагано за обработени количества на тази двойка МП по сумата от потвърдените количества в основната посока на потока, разделен на сбора от резултатите от правилото за по-малкото, прилагано за обработените количества за всички двойки МП в обратната посока на потока.

4.3.6 Не по-късно от 18:20 местно време в деня, непосредствено предхождащ съответния Ден (Д), ОПС, извършващ сравняването информира инициращият ОПС за количество природен газ, потвърдено за пренос в ИТ за всяка двойка мрежови ползватели по време на деня Д. Тази информация се съобщава на БТГ, като се използва формата на Приложения 2В, 2Г.

4.3.7. Не по-късно от 18:30 местно време в деня, непосредствено предхождащ съответния Ден (Д), Страните информират своите МП за количество природен газ, потвърдено за пренос в ИТ, от тяхно име, по време на деня Д.

- 4.3.8. Не по-късно от 00.15 местно време в деня, непосредствено предхождащ съответния Ден (Д), инициращият ОПС и ОПС, извършващ сравняването обменят информация за обработеното количество, планирано за доставка/вземане, в посока от България към Гърция на прекъсваема база, за всяка двойка мрежови ползватели по време на деня Д. Тази информация се съобщава, като се използва формата на Приложения 2А, 2Б.
- 4.3.9. За всяка двойка мрежови ползватели ОПС, извършващ сравняването следва да сравни обработеното количество, планирано за доставка/вземане от България към Гърция на прекъсваема база от всяка страна на ИТ. В случай, че от двете страни на ИТ са различни обработените количества, се прилага правилото за по-малкото.
- 4.3.10. Не по-късно от 01:00 ч. местно време в деня, непосредствено предхождащ съответния ден Д, ОПС, извършващ сравняването уведомява инициращия ОПС за количеството природен газ, потвърдено за пренос в ИТ от България към Гърция, на прекъсваема база, за всяка двойка мрежови ползватели по време на деня Д. Тази информация се съобщава на БТГ, като се използва формата на Приложения 2В, 2Г.
- 4.3.11 В случай, че не бъде предадена заявка от МП или представената заявка е невалидна, Страните използват в процеса на сравняване последната валидна заявка на МП (както е приложимо за всеки ОПС съгласно 4.3.4).
- 4.3.12. Окончателните потвърдени количества, планирани за пренос в ИТ на всяка двойка МП в деня Д, са количествата съгласно 4.3.6 на непрекъсваема база и съгласно 4.3.10 на прекъсваема база.
- 4.3.13. Процесите по сравняване съгласно клаузи 4.3.4 до 4.3.10 се извършват по взаимно прието средство за комуникация.

4.4 Актуализирана информация за мрежовите потребители

Страните обменят списъците на идентификационните кодове на своите мрежови ползватели във възможно най-кратък срок, във всеки случай не по-късно от два (2) работни дена преди деня, в който всеки нов мрежови ползвател би могъл да започне преноса на природен газ в ИТ.

4.5 Правила за разпределение на пренесените количества

- 4.5.1. По отношение на разпределението на количествата газ, ДЕСФА и БУЛГАРТРАНСГАЗ въвеждат процедура за разпределение за осигуряване на съгласуваност между разпределените количества от двете страни на ИТ. Тази процедура за разпределение се основава на посочената по-долу Сметка Оперативно Балансиране (СОБ).
- 4.5.2. При процедурата за разпределение СОБ, количеството природен газ, разпределено за ден Д на двойка мрежови ползватели в ИТ трябва да е равно на потвърденото количество природен газ за доставка/вземане за този Ден Д на посочената двойка мрежови ползватели съгласно чл.4.3.

$$Q_{A,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D$$

и

$$Q_{A,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D$$

Където:

$Q_{C,F,i}^D$ е потвърденото количество за дадена двойка мрежови ползватели в основната посока на потока през деня D ;

$Q_{C,R,j}^D$ е потвърденото количество за дадена двойка мрежови ползватели в реверсивната посока на потока през деня D ;

$Q_{AL,F,i}^D$ е разпределеното количество за дадена двойка мрежови ползватели в основната посока на потока през деня D ;

$Q_{AL,R,j}^D$ е разпределеното количество за дадена двойка мрежови ползватели в реверсивната посока на потока през деня D

i , е двойката МП, активна в основната посока на потока през деня D ;

j , е двойката МП, активна в реверсивната посока на потока през деня D ;

4.5.3. Процедурата за разпределение СОБ не се прилага в случай че:

4.5.3.1. Условието на параграф 4.6.3 (i) и / или 4.6.4 (i) са спазени;

4.5.3.2. Параметрите за качеството на газа не са в съответствие с чл. 5.7 от Споразумението и страните не могат да изпълняват дневни заявки;

4.5.3.3. Налягането не е в съответствие с чл. 5.7 от Споразумението и страните не могат да изпълняват дневни заявки.

4.5.4. За всеки Ден D , когато някое от условията в параграф 4.5.3 е изпълнено, управляваната разлика за Деня D се разпределя се разпределя на двойките МП пропорционално на потвърдените им количества природен газ в двете посоки на ИТ. Пропорционалното разпределение на количества се изчислява като се използват следните формули:

В основната посока на потока:

$$Q_{AL,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D + Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,F,i}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

В реверсивната посока на потока:

$$Q_{AL,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D - Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,R,j}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

Където:

Q_{SD}^D е управляваната разлика през деня D :

$$Q_{SD}^D = Q_M^D - \sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D$$

За всеки ден, за който се прилага процедурата за пропорционално разпределение, СОБ се актуализира като се изчислява ОБП, като се има предвид, че ДБП равно на нула (0).

4.5.5. За всяка двойка мрежови ползватели разпределеното в енергия количество ще бъде преобразувано в обемни единици само за справка, като се използва среднопретеглената горна топлина на изгаряне на потока (не прогнозната горна

топлина на изгаряне, използвана в процеса на подаване на заявки) изчислена в ГИС Сидирокастро през ден Д

- 4.5.6. Индикативното разпределение на количества природен газ се извършва за всяка двойка МП на дневна база съгласно параграф 4.6.3, до 11:00 ч местно време за предходния Ден. Окончателното разпределение на количество природен газ за всеки Ден от Месеца М и за всяка двойка МП въз основа на потвърдените измервания се извършва в съответствие с параграф 4.6.4 до 15:00ч. на третия календарен ден на Месеца непосредствено следващ месеца М.
- 4.5.7. В съответствие с горните процедури, дневни и месечни протоколи за разпределение на количества се издават от ДЕСФА и се подписват от БУЛГАРТРАНСГАЗ. Дневните и месечните протоколи за разпределение трябва да са в съответствие с предварително одобрените образци в Приложения 2Д, 2Е. Количествата природен газ, изразени в обемни единици се записват в протоколите за разпределение само за справка. Протоколите за разпределение на количества трябва да са придружени със съответните протоколи за измерване на количеството и качеството на газа.
- 4.5.8. Данните в протоколите за разпределение на количества се използват от ДЕСФА и БУЛГАРТРАНСГАЗ за търговски цели

4.6. Сметка оперативно балансиране

- 4.6.1. Страните поемат ангажимент да полагат усилия, за да поддържат ОБП възможно най-близка до нула, за да гарантират, че ограничителният диапазон (ОД), посочен в параграф 4.6.2. не е нарушен.
- 4.6.2. ОД е определен по неговата долна гранична стойност (LR_{low}), която е зададена на -8,500 MWh и неговата горна гранична стойност (LR_{up}) която е зададена на 8,500 MWh. Долната / или горната гранична стойност на ОД може да се промени при взаимно съгласие от страна на ДЕСФА 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 Сидирокастро
 - г) Увеличаване или намаление на техническия капацитет на ИТ
- При писмено искане, отправено от една от Страните, Страните могат да се съгласят да разширят ограниченията на ОД преди изпълнението на индикативното и/или окончателното разпределение на количествата природен газ за Ден Д или за определен брой дни.
- 4.6.3. За да се изпълни индикативното разпределение на количества природен газ до всяка двойка МП за Ден Д, Страните трябва да проверят дали приложимият за този ден Д ОД е нарушен.

(i) Ако за деня Д

$$TBP_{D-1} + \sum_i Q_{C,F,i}^D - \sum_j Q_{C,R,j}^D - Q_M^D > LR_{up}$$

или

$$TBP_{D-1} + \sum_i Q_{C,F,i}^D - \sum_j Q_{C,R,j}^D - Q_M^D < LR_{low}$$

Страните изпълняват индикативното разпределение на количества природен газ съгласно разпоредбите в параграф 4.5.4

(ii) Ако за деня Д

$$LR_{low} \leq TBP_{D-1} + \sum_i Q_{C,F,i}^D - \sum_j Q_{C,R,j}^D - Q_M^D \leq LR_{up}$$

Страните изпълняват индикативното разпределение на количества природен газ съгласно разпоредбите в параграф 4.5.2,

4.6.4. За да се изпълни окончателното разпределение на количества природен газ до всяка двойка МП за Ден Д от месеца М, Страните трябва да проверят въз основа на потвърдените измервания дали приложимият за този ден Д ограничителен диапазон е нарушен.

(i) Ако за ден Д

$$TBP_{D-1} + \sum_i Q_{C,F,i}^D - \sum_j Q_{C,R,j}^D - Q_M^D > LR_{up}$$

или

$$TBP_{D-1} + \sum_i Q_{C,F,i}^D - \sum_j Q_{C,R,j}^D - Q_M^D < LR_{low}$$

Страните изпълняват окончателното разпределение на количества природен газ съгласно разпоредбите в параграф 4.5.4

(ii) Ако за деня Д

$$LR_{low} \leq TBP_{D-1} + \sum_i Q_{C,F,i}^D - \sum_j Q_{C,R,j}^D - Q_M^D \leq LR_{up}$$

Страните изпълняват окончателното разпределение на количества природен газ съгласно разпоредбите в параграф 4.5.2.

4.6.5. Преди прекратяването на Споразумението за междусистемна свързаност, Страните ще положат усилия за уреждане на ОБП в натура като коригират потока през ИТ по подходящ начин. Ако ОБП, която ще се изчисли в този последен Ден на изпълнение на Споразумението за междусистемна свързаност е различна от нула (0), тогава Страните трябва финансова да уредят ОБП в рамките на 30 дни след деня на прекратяване на Споразумението за междусистемна свързаност, като използват единичната цена на ОБП, средно аритметично на пределната покупна и пределната продажна единична цена на газа за балансиране без корекции (ако такива корекции са приложими), валидна за пазара на природен газ на кредитора за деня на прекратяване на Споразумението за междусистемна свързаност. В случай че, няма приложими пределни цени за газа за балансиране, валидни за пазара на природен газ на кредитора, тогава като ОБП единична цена ще се използва приложимата дневна цена на газа за балансиране без корекции. Дневната цена на газа за балансиране ще се публикува на интернет страницата на кредитора. Единичната цена на газа за балансиране, публикувана и изчислена от кредитора трябва да е в съответствие с методологията, одобрена от компетентния национален регулаторен орган.

4.6.6. ДЕСФА ежедневно издава и изпраща на БУЛГАРТРАНСГАЗ СОБ протокола за деня Д до 11:00 ч. местно време в деня Д+1. СОБ Протокола трябва да е в съответствие със стандартния образец от Приложения 9А, 9Б от Споразумението за междусистемна свързаност.