

БИЗНЕС ПРАВИЛА

ИЗВАДКА ОТ СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА МЕЖДУСИСТЕМНА СВЪРЗАНОСТ

МЕЖДУ

ОПЕРАТОРА НА ГРЪЦКАТА ГАЗОПРЕНОСНА СИСТЕМА ДЕСФА С.А.

И

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

ЗА

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА УСЛОВИЯТА, ОПЕРАТИВНИТЕ ПРОЦЕДУРИ И РАЗПОРЕДБИТЕ

ВЪВ ВРЪЗКА С ДОСТАВКАТА НА ПРИРОДЕН ГАЗ В ТОЧКАТА НА

МЕЖДУСИСТЕМНО СВЪРЗВАНЕ КУЛАТА (БГ) / СИДИРОКАСТРО (ГР)

НА ГРЪЦКО-БЪЛГАРСКАТА ГРАНИЦА

СЪДЪРЖАНИЕ

ЧЛЕН 1: ОПРЕДЕЛЕНИЯ	3
ЧЛЕН 4: БИЗНЕС ПРАВИЛА	5
ЧЛЕН 5: ТЕХНИЧЕСКИ ПРАВИЛА	11

ЧЛЕН 1: ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Всички термини в СПОРАЗУМЕНИЕТО ЗА МЕЖДУСИСТЕМНА СВЪРЗАНОСТ имат значението, което им е дадено, докато останалите използвани термини имат значението, определено в Регламент (ЕО) 715/2009, Регламент (ЕС) 2015/703 и Директива 2009/73/ЕО.

Гранична измервателна станция Сидирокастро означава граничната измервателна станция, собственост на и експлоатирана от ДЕСФА.

Потвърдено количество означава количеството природен газ, потвърдено за пренос на определен ден в ИТ, като се отчитат количествата, заявени за този ден от двете страни на ИТ и процесът на сравняване, използван при сравняването и напасването на количествата газ, искани от мрежовите ползватели за пренос в ИТ.

Ден означава период от 8:00 ч. местно време на всеки календарен ден до 8:00 ч. местно време на следващия календарен ден.

Дневна балансова позиция (ДБП) означава количество, изчислено на дневна база за всеки ден D от периода на въвеждане на процедурата за разпределение по Сметката Оперативен Баланс (СОБ). Изчислението на ДБП за определен ден D се извършва до 11:00 ч. в деня $D + 1$ по следната формула:

$$DBP^D = TDAQ^D - Q_M^D$$

Където:

Q_M^D е измереното количество, изразено в MWh (референтна топлина на изгаряне 0°C и 25°C) на физически порок през ИТ към посоката на реверсивния поток, измереното количество е изразено като отрицателна стойност) в деня D ;

$TDAQ^D$ е общото дневно разпределено количество в деня D ;

Изключително събитие означава непланирано събитие, което може да причини за ограничен период намаляване в капацитета в ИТ, като по този начин повлияе върху количеството или качеството на природния газ в ИТ, с възможни последици върху взаимодействието между ДЕСФА и БУЛГАРТРАНСГАЗ, както и между ДЕСФА и/или БУЛГАРТРАНСГАЗ и техните мрежови ползватели.

Прогнозна горна топлина на изгаряне означава среднопретеглената горна топлина на изгаряне на потока, изчислена в ГИС Сидирокастро, като се използва ISO 6976, в Ден $D - 1$, непосредствено предхождащ Деня D , в който се извършва процеса на сравняване за съответния Ден ($D + 1$). Прогнозната горна топлина на изгаряне се изразява в $\text{MWh}/\text{m}^3(\text{n})$ (референтна топлина на изгаряне 0°C) и се конвертира в $\text{MWh}/\text{m}^3(\text{s})$ (референтна топлина на изгаряне 25°C), като се използват приложимите коефициенти за конвертиране, изброени в действащия ISO 13443.

Горна топлина на изгаряне означава количеството топлина, произведено при пълното стехиометрично изгаряне с въздух на един (1) нормален/стандартен кубичен метър природен газ при стабилно абсолютно налягане 1.01325 бара, когато първоначалната температура на горивната смес и крайната температура на горивните продукти се счита за нула (0) / двадесет (20) градуса по Целзий и водата, произведена по време на горенето е кондензирана в течно състояние.

Идентификационен Код (ИК) означава уникален идентификационен код, определен от Оператора за регистриран мрежови ползвател, който да бъде използван за идентифициране при процедурите и системите, прилагани от Оператора.

Интерконекторна точка Кулата (БГ)/Сидирокастро (ГР) (ИТ) означава физическата междусистемна връзка между газопреносната система, експлоатирана от БУЛГАРТРАНСГАЗ и газопреносната система, експлоатирана от ДЕСФА на българо-гръцката граница в района на Кулата (България) и Промахонас (Гърция). Измерването на количествата и качеството на доставяния в точката на междусистемно свързване (ИТ) природен газ ще бъде извършвано на ГИС Сидирокастро.

Ограничителен диапазон (ОД) означава допустимият диапазон на стойности от **общата балансова позиция (ОБП)**.

Местно време означава координирано универсално време (UTC) плюс 2 часа за зимно време и координирано универсално време плюс 3 часа при прилагане на лятно време.

Месец означава период от 7:00 ч. местно време на първия ден от всеки календарен месец до 7:00 ч. местно време на първия ден от следващия календарен месец.

Мрежови ползвател означава физическо или юридическо лице, което притежава капацитет за пренос в ИТ на базата на договор за пренос, сключен или с ДЕСФА и/или с БУЛГАРТРАНСГАЗ. Всеки мрежови ползвател получава уникален Идентификационен код (ИК) от съответния Оператор.

НГПС означава гръцката или българската национални газопреносни системи.

Нормален кубичен метър ($m^3(n)$) означава един кубичен метър природен газ при 'нормални' условия от 273.15K (= 0°C) и 101,325 kPa (= 1.01325 bara).

Сметка оперативно балансиране (СОБ) е обща сметка където дневната балансова позиция на двата ОПС в ИТ се записва. ДЕСФА е ОПС, отговорен за изчисляването на дневна база на дневната балансова позиция и общата балансова позиция и съответно актуализира СОБ.

Двойка мрежови ползватели означава съвместно обслужените, съгласно съответните Договори за пренос мрежови ползватели от двете страни на ИТ.

Страна означава една от договорните СТРАНИ: ДЕСФА или БУЛГАРТРАНСГАЗ.

Време за коригиращи заявки означава времето между началото на цикъла на коригиращите заявки и началото на часа, в който настъпва промяна в газовия поток в резултат от взетите предвид коригиращи заявки в този цикъл на коригиращи заявки .

Представител означава лице, упълномощено да действа от името на ДЕСФА, БУЛГАРТРАНСГАЗ или мрежови ползвател.

Обратна посока на потока означава посоката на потока обратна на основната посока на физическия поток по чисто физически или виртуален начин.

Стандартен кубичен метър ($m^3(s)$) означава един кубичен метър природен газ при 'стандартни' условия от 293.15K (= 20°C) и 101,325 kPa (= 1.01325 bara).

Трета страна означава всяко лице, което продава или купува природен газ в ИТ или всеки мрежови ползвател в ИТ.

Обща балансова позиция (ОБП) означава реалната акумулация на ДБП за няколко поредни дни. Изчислението на ОБП за всеки Ден Д от периода на изпълнение на процедурата за разпределение по СОБ се извършва до 11:00 ч. в Деня Д +1 както следва:

1. За първия Ден Д от въвеждането на процедурата за разпределение по СОБ, ОБП е определена да е равна на изчислената за този Ден Д ДБП.
2. За всеки следващ Ден Д и до (и включително) последният ден от периода на изпълнение на процедурата за разпределение по СОБ, ОБП за деня Д се изчислява като алгебрична сума от ОБП на Ден Д -1 и ДБП за дадения Ден Д.

Отрицателна ОБП означава, че ДЕСФА е задължиял към нулевата балансова позиция с количество равно на абсолютната стойност на ОБП. Положителна ОБП означава, че БУЛГАРТРАНСГАЗ е задължиял към нулевата балансова позиция с количество равно на стойността на ОБП.

Общо дневно разпределено количество (TDAQ^D) означава количество определено като:

$$TDAQ^D = \sum_i Q_{Al,F,i}^D - \sum_j Q_{Al,R,j}^D$$

Където:

$Q_{Al,F,i}^D$ е разпределеното количество, изразено в MWh (референтна топлина на изгаряне 0°C и 25°C) за дадена двойка МП в посока на основния поток, в Деня Д;

$Q_{Al,R,j}^D$ е разпределеното количество, изразено в MWh (референтна топлина на изгаряне 0°C и 25°C) за дадена двойка МП в посока на реверсивния поток, в Деня Д;

i, е двойката МП активни в посока на основния поток, в Деня Д;

j, е двойката МП активни в посока на реверсивния поток, в Деня Д.

ЧЛЕН 4: БИЗНЕС ПРАВИЛА

4.1. Капацитет

4.1.1. Капацитетът се изразява в kWh/d.

4.2. Обработено/потвърденото количество природен газ

4.2.1 Обработените/потвърдените количества природен газ се изразяват в kWh (референтна температура на изгаряне 25°C).

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. Мрежовите ползватели, активни в някоя (или и двете) страни на ИТ имат право да представят на съответното ОПС:

(а) заявки до 15:00 местно време в ден (D-1), незабавно предхождащ съответния ден (D), и

(б) коригиращи заявки между 17:00 местно време в ден (D-1) незабавно предхождащ съответния ден (D), и 04:00 местно време в съответния ден (D).

Цикълът на коригиращите заявки започва в началото на всеки час, между 18:00 местно време в деня D-1 и 04:00 местно време в деня D. По време на всеки цикъл на коригиращи заявки, е в сила процедурата за уведомяване и сравняване съгласно параграфи 4.3.4, 4.3.5 и 4.3.6.

4.3.4 Инициращият ОПС и съгласуваният ОПС независимо един от друг изчисляват капацитета, който може да бъде прекъснат по МП и посоката на поток, като изпълняват процедурата от параграфи 4.3.4.1 до 4.3.4.5 по-долу:

4.3.4.1 Не по-късно от 15 минути от срока на заявките или началото на всеки цикъл на коригиращи заявки, Страните обменят информация за количеството, заявено за пренос през ИТ, по време на деня D, за всяка двойка МП и посоката на природния газ, посредством съобщение DELORD съгласно формата Edig@s XML.

4.3.4.2 Въз основа на горната информация, всяка Страна изчислява предварително обработените количества за всеки МП и посоката на потока на природния газ, като за заявените количества природен газ прилага правилото за по-малкото (за всяка двойка МП и посока на потока на природния газ) от всяка страна на ИТ. Ако МП е част от повече от една двойка МП, неговите предварително обработени количества, във всяка посока на потока на природния газ, се изчислява като сумата от резултатите от прилагането на правилото на по-малкото за количествата природен газ, заявени от този МП и неговата насрещна страна, активна на другата страна на ИТ, в конкретната посока на потока на природния газ.

4.3.4.3 Въз основа на резултатите от параграф 4.3.4.2 по-горе, всяка Страна изчислява очаквания физически поток през ИТ (обем, посока) като разликата в предварително обработените количества на МП, активни от тяхната страна на ИТ, по време на съответния ден D, в правата и обратната посока.

4.3.4.4 Всяка Страна уточнява общия капацитет, който може да бъде прекъсван по време на деня D, като извади техническия капацитет в ИТ (от страната на Страната) в очакваната физическа посока на потока от очаквания физически поток на природния газ (както е изчислен в параграф 4.3.4.3 по-горе). Ако резултатът е отрицателен или нула, не си изисква прекъсване и обработените количества са равни на предварителните. Във всеки друг случай се прилагат следните стъпки:

i. Всяка Страна изчислява капацитета, който може да бъде прекъснат за всеки МП като предварително обработеното количество на съответния МП минус твърдия капацитет, резервиран от съответния МП, в посоката на очаквания физически поток на природен газ.

ii. В случай на отрицателен или нулев резултат, капацитетът, който би могъл да бъде прекъснат за този МП се равнява на нула; в противен случай, съответната Страна разпределя частта от предварително обработените количества на МП,

която надхвърля капацитета, резервиран от този МП на непрекъсваема база, до неговите резервации на прекъсваем капацитет, като се започва от най-старата резервация и се преминава към последната.

- iii. Страната ще изчисли капацитета, който може да бъде прекъсван на всеки МП, като сумата от количествата природен газ, разпределени по часове, като започва от последния, и прилагайки правилото на член 35, параграф 2 на Регламент 2017/459 (МК „Механизми за управление на капацитет“), т.е. пропорционално намаляване към предварително обработените количества, който надвишават резервирания от МП капацитет на непрекъсваема база, докато сумата от капацитета на МП, която може да бъде прекъсвана, се равнява на стойността на общия капацитет, който може да бъде прекъсван.
- 4.3.4.5 Всяка Страна изчислява обработеното количество за всеки МП, като намалява предварително обработените количества с капацитета, който може да бъде прекъсван. Ако един МП е част от повече от една двойка МП, всяка Страна разпределя капацитета, който би могъл да бъде прекъснат за всяка двойка МП, от която МП е част, пропорционално на предварително обработените количества, изчислени съгласно параграф 4.3.4.2.
- 4.3.5 Не по-късно от 15.45 местно време в съответния час от деня (D-1), незабавно предхождащ съответния ден (D), инициращият ОПС изпраща на сравняващия ОПС съобщение DELORD съгласно формата Edig@s-XML за обработените количества, за всяка двойка МП за деня D в ИТ. Обработените количества се разглеждат за равно разпределени във всеки час от деня D.
- 4.3.6 Не по-късно от 45 минути от началото на всеки цикъл на коригиращи заявки, инициращият ОПС изпраща на сравняващия ОПС съобщение DELORD съгласно формата Edig@s-XML за обработените количества, за всяка двойка МП за деня D в ИТ.
- 4.3.7. За всяка двойка МП сравняващият ОПС сравнява обработените количества, които са били планирани за доставка/вземане, от всяка страна на ИТ, и в срок от 45 минути след получаването на съобщението по параграф 4.3.5 или 4.3.6, изпраща съобщение DELRES на инициращия ОПС съгласно формата Edig@s-XML. В случай на различия в обработените количества в двете страни на ИТ, се прилага правилото на по-малкото.
- 4.3.8 (а) Ако инициращият ОПС не е изпратил на сравняващия ОПС до изтичането на срока, посочен в параграф 4.3.5 по-горе, обработените количества за ден D, за целите на процеса на сравняване, те ще се считат от сравняващия ОПС равни на нула (0).

(б) Ако инициращият ОПС не е изпратил на сравняващия ОПС до изтичането на срока, посочен в параграф 4.3.6 по-горе, обработените количества за ден D, за целите на процеса на сравняване, сравняващият ОПС ще работи с последните обработени количества за деня D, които са изпратени от инициращия ОПС до сравняващия ОПС.
- 4.3.9 (а) Ако сравняващият ОПС не е изпратил потвърдените количества за деня D на инициращия ОПС до изтичането на срока по параграф 4.3.7 във връзка с параграф 4.3.5 по-горе, потвърдените количества ще се считат за равни на нула (0).

- (b) В случай, че сравняващият ОПС не е изпратил потвърдените количества за ден D на инициращият ОПС, до изтичането на срока, посочен в параграф 4.3.7 във връзка с параграф 4.3.6 по-горе, за този цикъл на коригиращи заявки за потвърдени количества ще се смятат последните потвърдени количества.
- 4.3.10 Процесите на сравняване по параграф 4.3.4, 4.3.5, 4.3.6 и 4.3.7 ще се извършват, като се използва формата за данни Edig@s-XML и протокола AS4. В случай, че горният метод за комуникация не е наличен (напр. поради технически проблеми) обменът на данни ще се осъществява, като се използва и-мейл и формулярите на приложение 2.
- 4.3.11 Времето за коригиращи заявки е два (2) часа.

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 D на двойка мрежови ползватели в ИТ трябва да е равно на потвърденото количество природен газ за доставка/вземане за този Ден D на посочената двойка мрежови ползватели съгласно чл.4.3.

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

и

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

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. Условиата 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 Д, когато някое от условията в параграф 4.5.3 е изпълнено, на двойките МП се разпределя дневното измерено количество, увеличено с количеството природен газ, потвърдено в обратната на потока газ посока, пропорционално на потвърдените количества природен газ, в посоката на потока през ИТ. Количествата, разпределени на двойките МП в обратната на потока посока, се равняват на съответните потвърдени количества. Процедурата за разпределение СОБ повторно се прилага на следващия ден D+1 след деня D, когато не са повече в сила всички условия по параграф 4.5.3, освен ако двете Страни не се договорят да отложат прилагането на СОБ за определен период от време.. Пропорционалното разпределение на количества в основната посока се изчислява като се използват следните формули:

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

Където:

$$Q_{Al,R,j} = Q_{C,R,j}$$

Легенда:

Al : разпределено количество

C : потвърдено количество

M : измерено

nf : Брой двойки МП в посоката (F) – посоката на потока на газа

nr : Брой двойки МП в посоката (R) – обратна на посоката (F)

Същата формула се прилага, ако измерването се прави в посоката на потока (R), като се сменят индексите (F) и (R).

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. Индикативното разпределение на количества природен газ се извършва за всяка двойка МП на дневна база до 11:00 ч местно време за предходния Ден чрез съобщение ALOCAT по формата Edig@s-XML. Методът за обмен на данни чрез ексел на база документ ще се използва временно от Страните като резервно решение в случай на неизправност в горния метод за обмен на данни.

4.5.6.

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 срок до 15:00 ч. на третия календарен ден на Месеца непосредствено следващ месеца М. Месечните протоколи за разпределение на количеството се издават от ДЕСФА и се подписват от БУЛГАРТРАНСГАЗ и са в съответствие с предварително одобрените формуляри по Анекс 2В. Месечният протокол за разпределение на количеството се придружава от съответните протоколи от измерванията на качеството и количеството, в които количествата природен газ се изразяват и в обемни единици (0 и 20°C), само за

референтни цели.4.5.7 Данните в протоколите за разпределение на количества се използват от ДЕСФА и БУЛГАРТРАНСГАЗ за изготвянето и подписването на протоколите за разпределение на количествата за всяка двойка МП, активна в ИТ.

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 -8,500,000 kWh и неговата горна гранична стойност (LR_{up}) която е зададена на 8,500,000 kWh. 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 попуна 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 издава и изпраща на БУЛГАРТРАНСГАЗ месечния СОБ протокол до 15:00 ч. в третия календарен ден на месеца, непосредствено следващ месеца М. . СОБ Протокола трябва да е в съответствие със стандартния образец от Приложения 9 от Споразумението за междусистемна свързаност.
- 4.6.7 ДЕСФА ежедневно изпраща на БУЛГАРТРАНСГАЗ уведомление Account Situation Document (ACCSIT), в което се посочва ОБП съгласно формата Edig@s-XML, не по-късно от 11:00 местно време в деня D+1. Методът за обмен на данни чрез ексел на база документ ще се използва временно от Страните като резервно решение в случай на неизправност в горния метод за обмен на данни..

ЧЛЕН 5: ТЕХНИЧЕСКИ ПРАВИЛА

5.6. Извънредно събитие

5.6.1. При възникване на извънредно събитие по газопреносната система на ДЕСФА или БУЛГАРТРАНСГАЗ, което оказва влияние или може да окаже влияние върху потока природен газ през ИТ, в рамките на тридесет (30) минути страната, чиято система е засегната, информира другата страна и предприема необходимите действия за минимизиране на възможните влияния на подобно събитие върху своята газопреносна система.

5.6.2. В рамките на един (1) ден от възникването на извънредно събитие засегнатата страна подготвя доклад, включващ минимум следното:

- а) описание на извънредното събитие и причините за възникването му;
- б) час на възникване на извънредното събитие и очаквано време за отстраняването му;
- в) наличен капацитет в ИТ до отстраняване на извънредното събитие; и
- г) необходими действия за възстановяване на капацитета в ИТ.

5.6.3. Засегнатата страна, в чиято система е възникнало извънредното събитие, информира другата страна относно напредъка на възстановителните работи. Ако е необходимо ще бъдат договорени и приложени съвместни възстановителни действия.

5.6.4. При приключване на ремонтните работи по извънредното събитие, засегнатата страна информира другата страна относно възстановяването на капацитета в ИТ.