

**ОБЩИ УСЛОВИЯ
КЪМ
ДОГОВОР ЗА ДОСТЪП И ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ
ПО ГАЗОПРЕНОСНИТЕ МРЕЖИ НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД**

1. ДЕФИНИЦИИ

1.1. В тези Общи условия изброените по-долу термини ще имат следното значение:

"Пренос на природен газ" е транспортирането на природен газ през преносните мрежи, собственост на Оператора

„Оператор“, Булгартрансгаз - „Булгартрансгаз“ ЕАД, сертифициран по реда на Закона за енергетиката оператор на газопреносни мрежи, притежател на лицензии за пренос на природен газ, издадени от КЕВР.

„КЕВР/Регулатора“ – Комисия за енергийно и водно регулиране, националният регулаторен орган по смисъла на чл.39 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО;

„Клиент на природен газ“ – физическо или юридическо лице, което има сключен договор за доставка на природен газ за небитови нужди, с място на доставка точка на приемане от газопреносните мрежи, собственост на Оператора .

“Ползвател” – физическо или юридическо лице, което има сключен Договор за достъп и пренос по газопреносни мрежи собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

„Присъединен клиент“ – означава клиент на природен газ, който има изградена връзка с газопреносна мрежа посредством директен газопровод, негова собственост;

„Балансиращ ползвател“ – ползвател, на който за определена точка на предаване на газа се разпределя разликата между сумата от заявените количества и реално преминалото количество, при условие, че останалите ползватели на тази точка получават разпределено количество равно на заявеното. Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може по всяко време да заяви писмено пред Оператора статут на балансиращ ползвател за този пункт, като в този случай Операторът уведомява своевременно останалите ползватели, че разпределението на този пункт се извършва по метода „Балансиращ ползвател“;

„Потвърждение от RBP“ – генерирано по електронен път от платформа за резервиране на капацитет – RBP, правно обвързващо за страните по Договор за пренос потвърждение за конкретна транзакция за резервиран капацитет в газопреносните мрежи на Булгартрансгаз;

„Хармонизиран договор за пренос, Договор за пренос“, „Договора“ – Хармонизиран договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на Булгартрансгаз, ведно с приложенията към него, прилаган при еднакви договорни условия спрямо всички ползватели на мрежата, изготвен от Булгартрансгаз след проведени публични консултации със заинтересованите страни; сключва се след проведена процедура за проверка за съответствие на Ползвателя с изискванията на *Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ*, на основание получено от Ползвателя заявление за достъп.

„Кубичен метър“ или **„м³“** в случаите, когато се отнася до природен газ, означава количеството природен газ, което при 20°C (293.15 градуса по Келвин), абсолютно налягане 101.325 кРа, съдържащо водни пари в допустима концентрация и заема обем един кубичен метър;

„Заявка“ – означава предварителен доклад от страна на Ползвателя към газопреносния оператор относно количествата природен газ, които Ползвателят възнамерява да подаде към или да изтегли от системата;

„Коригираща заявка“ означава последващо докладване, с което се коригира първоначалната заявка;

„Капацитетен продукт“ – означава капацитет за пренос на природен газ за определен период от време на определена точка на предаване или точка/пункт на приемане от мрежите; В зависимост от периода на тяхната продължителност капацитетните продукти са годишен, тримесечен, месечен, дневен и в рамките на деня;

„Годишен капацитетен продукт“ – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност една газова година;

„Тримесечен капацитетен продукт“ – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност едно газово тримесечие.

„Месечен капацитетен продукт“ – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един газов месец;

„Дневен капацитетен продукт“ – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един газов ден, разпределен равномерно по часове;

„Капацитет в рамките на деня“ - капацитет за пренос на природен газ от определен час на газовия ден до края на газовия ден, разпределен равномерно по часове;

„Твърд капацитет“ – капацитет за пренос на природен газ (твърд капацитетен продукт), чиято непрекъсваемост е гарантирана от оператора, в съответствие с условията на настоящите Общи условия;

„Прекъсваем капацитет“ – капацитет за пренос на природен газ (прекъсваем капацитетен продукт), който може да бъде прекъсван от оператора по всяко време, в съответствие с условията по чл. 13.4, 13.5, 13.6, 13.7 и 13.8 от настоящите Общи условия;

„Входен капацитет“ – сумата от капацитета за пренос по капацитетните продукти на Ползвателя, съгласно Потвържденията от RBP, (портфолио), до размера на която Ползвателят има право да подава природен газ към системата от определена точка на предаване;

„Изходен капацитет“ – сумата от капацитета за пренос по капацитетните продукти на Ползвателя, съгласно Потвържденията от RBP (портфолио), до размера на която Ползвателят има право да изтегля природен газ от системата на определена точка на приемане;

„Договорен капацитет“ – максималният капацитет за пренос на дневна база, който Преносният оператор запазва за Ползвателя на съответната(ите) входна(и) и изходна(и) точки, съгласно Потвържденията от RBP.;

„Доставчик“ – по смисъла на настоящия договор, е юридическо или физическо лице, което доставя природен газ на клиенти, като доставката се извършва на изходна точка на газопреносните мрежи;

„Услуги по достъп и пренос на природен газ“ – включва предоставянето на капацитет във входни и изходни точки на газопреносните мрежи и пренос на природен газ по газопреносните мрежи;

„Дневен период на балансиране“ – период равен на газовия ден, в който Ползвателят е длъжен да поддържа баланс между предадените за пренос количества природен газ в точките на предаване и приетите количества природен газ в точките на приемане за всяка от обявените балансови зони;

„Дисбаланс“ – разликата между количеството природен газ, разпределено на Ползвателя на входните точки на преносната мрежа и количествата природен газ, разпределени на Ползвателя на изходните точки на мрежата, за съответния газов ден, като се вземе предвид природния газ за оперативни нужди и сделките, сключени във виртуална търговска точка. Дисбалансът може да има положителен и отрицателен знак. Количествата на дневния дисбаланс се изразяват в KWh, за всяка от обявените балансови зони;

„Балансови зони“ на газопреносните мрежи на територията на Република България – национална балансова зона и транзитна балансова зона, за всяка от които се определя дисбаланс на Ползвателя;

"Газов ден" е 24-часов период, започващ в 07.00 часа местно време независимо на кой ден и завършващ в 07.00 часа местно време на следващия ден. В деня на преминаване към лятно часово време, газовият ден е период от 23 часа и в деня на преминаване към зимно часово време, газовият ден е период от 25 часа;

"Предаден", "предаване" и всички производни понятия означават предаването за пренос на природен газ от Ползвателя на Преносния оператор в точката на предаване;

"Приемане", "вземане" и всички производни понятия означават приемането от Ползвателя на природния газ, транспортиран от преносния оператор в точката на приемане;

"Точка на предаване", означава входни точки на газопреносната система, където Ползвателят предава природния газ на Преносния оператор;

"Точка на приемане"/ „Пункт на приемане“, означава изходни точки (измервателни линии) на газопреносната система, където се извършва измерването на количеството газ при неговото предаване от Преносния оператор на Ползвателя;

Виртуална търговска точка (ВТТ) е нефизическа точка, чрез която регистрираните ползватели на виртуалната точка могат да прехвърлят собствеността на природния газ между два балансови портфейла, чрез информационна платформа, предоставена от Оператора;

„Техническа спецификация“ – одобрена от Регулатора към *„Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи“* спецификация, (показатели за качество на природния газ), публикувана на интернет-страницата на Оператора, която определя изискванията за качествените показатели на природния газ, постъпващ в газопреносните мрежи на Булгартрансгаз;

"Газова година" е период, започващ в 07:00 часа местно време на първия ден от м. октомври на дадена календарна година и завършващ в 07:00 часа местно време на първия ден на м. октомври на следващата календарна година.

"Газов месец" е период, започващ в 07:00 часа местно време на първия ден от даден календарен месец и завършващ в 07:00 часа местно време на първия ден от следващия месец.

„Газово тримесечие“ - период от време започващ в 07:00 часа местно време на първия ден на месец октомври, януари, април и юли и завършващ в 07:00 часа местно време на първия ден на януари, април, юли и октомври, съответно;

"Природен газ" или "Газ" означава всякакъв вид въглеводороди или смес от въглеводороди, свързаните с тях газове или други газове, състоящи се основно от метан, които при температура 0°C и атмосферно налягане са основно в газообразно състояние;

„Горна граница на топлина на изгаряне“ - количеството топлина, отделена при

пълното изгаряне при константна температура 298.15 K (**25°C**) на един кубичен метър природен газ, измерен при стандартни условия 293.15 K (**20°C**), като цялата вода, която се формира при горенето кондензира при референтната температура. Изразява се в kWh;

"Газ с влошени качествени характеристики" – природен газ, чиито качествени характеристики не съответстват на Техническата спецификация;

"Страна" - Ползвател или Преносния оператор, а двете заедно се наричат **"Страни"**;

"Точка на роса по вода" - е температурата, при която водните пари в природния газ започват да кондензират;

„Лайнпек“ (акумулация на газ в тръбата) – количеството природен газ в кубични метри, което се намира в газопреносната мрежа в даден момент;

„RBP/Regional Booking Platform“ – електронна платформа за резервиране на капацитет, собственост на FGSZ Zrt., въведена от Булгартрансгаз съвместно със съседните преносни оператори на точките на междусистемно свързване IP Кулата/Сидирокастро, IP Русе/Гюргево и IP Негру вода/Кардам, както и на входни и изходни точки на газопреносните мрежи към потребители в страната;

1.2. Освен ако не е изрично упоменато друго в тези Общи условия под "пренос", "транспортиране" или "транспорт" на природен газ ще се разбира едно и също.

2. ПРЕДМЕТ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ

2.1. Операторът се задължава да осигури входен/изходен капацитет за пренос на точките на приемане/ предаване, съгласно разпределените за Ползвателя капацитетни продукти (годишен, тримесечен, месечен, дневен, в рамките на деня) за съответния ден от периода, след успешно проведен търг на RBP, удостоверено с издадено от RBP Потвърждение.

2.2. Ползвателят се задължава да осигури предаването в Точките на предаване и да приема в Точките на приемане заявените количества природен газ, съобразно потвърдените заявки по чл. 5 от тези Общи условия и съгласно вида капацитет за пренос на дневна база /*непрекъсваем, прекъсваем; в рамките на деня, дневен, месечен, тримесечен, годишен*/ – (съгласно Потвържденията от RBP) и при налягане, публикувано на интернет-страницата на Оператора.

2.3. Операторът се задължава да приема в Точките на предаване и да предава в Точките на приемане, предадените съобразно потвърдените заявки по чл.5 от тези Общи условия в Точките на предаване, количества природен газ, при налягане, публикувано на интернет-страницата на Оператора.

2.4. Отговорността и рискът от случайното погиване на природния газ ще се прехвърлят от Ползвателя на Оператора и обратно, съответно в точките на предаване и в точките на приемане.

3. ПРОЦЕДУРА ПО ПРИЕМАНЕ, ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛВАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ

3.1. Редът за приемане, допълване, или изменение на Общите условия е съгласно предвиденото в Договора за пренос.

4. КАЧЕСТВЕНИ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

4.1. Природният газ, предаден за пренос в точките на предаване трябва да отговаря на качествените характеристики, определени в Техническата спецификация, утвърдена от КЕВР и публикувана на интернет-страницата на Оператора.

Природният газ, приет в точките на приемане трябва да отговаря на качествените характеристики, определени в Техническата спецификация.

4.2. В случай, че количеството природен газ, предназначено за пренос не отговаря на качествените характеристики, съгласно Техническата спецификация, Ползвателят, в срок до един час след като е узнал за такова несъответствие уведомява Преносния оператор, излагайки причините за това, предполагаемата продължителност на проблема и предприетите необходими мерки за прекратяване на последващо предаване на газ с влошени качествени характеристики.

4.3. Ако количеството природен газ, предадено за пренос, не съответства на качествените характеристики (газ с влошени качествени характеристики), Преносният оператор може:

- а) Да откаже да пренесе цялото заявено количество газ с влошени качествени характеристики или част от него;
- б) Да пренесе цялото заявено количество газ с влошени качествени характеристики или част от него.

4.4. В случай, че Преносният оператор получи газ с влошени качествени характеристики, Ползвателят дължи обезщетение в размер на всички доказани разходи, които Преносният оператор е извършил, вследствие приемането на или отказа от този газ.

4.5. В случай, че цялото количество природен газ, предназначено за приемане от Ползвателя или част от него, е с влошени качествени характеристики, Преносният оператор в срок до един час след като е узнал за такова несъответствие, е длъжен да уведоми Ползвателя, излагайки причините за това и предполагаемата продължителност на проблема и предприетите необходими мерки, за прекратяване подаването на този газ.

4.6. Ако количеството природен газ, предназначено за приемане не съответства на параметрите на качествените характеристики на предадения газ (газ с влошени не по вина на Ползвателя качествени характеристики), Ползвателят може:

- а) Да откаже да приеме цялото количество газ с влошени качествени характеристики или част от него;
- б) Да приеме цялото количество природен газ с влошени качествени характеристики или част от него.

4.7. В случай, че Ползвателят приеме газ с влошени качествени характеристики, Операторът дължи обезщетение в размер на всички доказани разходи, които Ползвателят е извършил, вследствие приемането на или отказа от този газ.

4.8. Отказаното количество:

- а) По чл.4.3.(а) изцяло, съответно отказаната част по чл.4.3.(б) ще се счита за неподадено;
- б) По чл.4.6.(а) изцяло, съответно отказаната част по чл.4.6.(б) ще се счита за неприето.

5. ЗАЯВКИ И БАЛАНСИРАНЕ

5.1. Редът и начинът за подаване, обработване, съгласуване, потвърждаване или отхвърляне на заявки и коригиращи заявки за пренос са съгласно разпоредбите предвидени в Глави 2 и 3 от *Правила за балансиране на пазара на природен газ*, утвърдени от КЕВР. Обменът на данни между ползвателя и Оператора се извършва, съгласно Глава 4 от *Правила за балансиране на пазара на природен газ*.

5.2. Заявките и коригиращите заявки се подават посредством Платформа за търговско диспечирание (CDP) на Оператора, като за целта Ползвателят следва да се регистрира на CDP, както е указано на интернет-страницата на Оператора.

5.3. В случай на техническа неизправност на CDP или поради технически проблем, възникнал при осъществяване на връзката, по изключение, заявки могат да се подават и по електронен път, чрез email.

5.4. Редът и начина за подаване, обработка и потвърждаване на заявки на входно/изходна точка ГИС Чирен е съгласно реда за подаване, обработка и потвърждаване на заявки, предвиден в *Правила за балансиране на пазара на природен газ*, с изключение на правото за подаване на коригиращи заявки. За заявени/потвърдени за пренос количества на входно/изходна точка от газопреносната мрежа ГИС Чирен, се считат количествата, заявени/потвърдени за добив/нагнетяване от/в ПГХ Чирен, при спазване условията на договор за съхранение, съобразно технологичния режим на ПГХ и техническите ограничения по време на заявявания период.

5.5. При спиране или намаляване подаването на газ в точките на предаване, Ползвателят се задължава да уведоми Преносния оператор не по-късно от 2 часа след

спирането/намалването, причините и очакваната продължителност, като същевременно коригира заявените от него количества за пренос за този период.

5.6. Ползвателят е длъжен ежедневно да поддържа баланс между предадените за пренос количества природен газ във входните точки и приетите от мрежата количества природен газ в изходните точки, при дневен период на балансиране, с ежемесечен период на финансово изчистване на дисбаланса.

5.7. Ползвателят може да продава и купува природен газ, използвайки ВТТ за съответната балансова зона, в т. ч. с цел минимизиране на дисбалансиите по своите балансови сметки, по реда и при условията на Глава шеста – „Виртуална търговска точка. Уведомления за сделка“ от *Правила за балансиране на пазара на природен газ*.

5.8. С цел подпомагане на Ползвателя за предприемане на своевременни корективни действия за компенсиране на разликите между подадения и приетия от всяка от мрежите природен газ, Преносният оператор предоставя информация на Ползвателя в съответствие с Глава пета – „Предоставяне на информация относно балансовия статус на ползвателите“ от *Правила за балансиране на пазара на природен газ*.

5.7. Всички входни и изходни точки в една и съща балансова зона по сключен договор за пренос на Ползвателя се разглеждат като общо балансово портфолио за целите на установяване на ежедневния дисбаланс, подлежащ на финансово изчистване.

5.9. Режимът на балансиране се извършва, съгласно Правилата за балансиране на пазара на природен газ и Методиката за определяне на такси за дисбаланс и сключения между Оператора и Ползвателя Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

6. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ И ОТЧИТАНЕ НА КОЛИЧЕСТВАТА ПРИРОДЕН ГАЗ

6.1. Разпределението на количествата на входни и изходни точки се извършва ежедневно в съответствие с процедурите по чл. 21 и чл. 22 от *Правила за търговия с природен газ*, одобрени от КЕВР.

6.2. Разпределението на количествата на входно-изходна точка ГИС Чирен се извършва посредством метод на разпределение на количествата „потвърдено равно на разпределено“.

6.3. Разпределението на количествата на входни и изходни точки по чл. 6.1 се извършва посредством уеб-базираната информационна платформа, предоставена от Оператора.

Платформата предоставя допълнителна възможност на всички ползватели с осигурен сертификат за достъп да подават/потвърждават информацията, необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2 т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия.

В случай, че ползвателите не се възползват от възможността, предоставена от платформата или не предоставят Протокол, отговарящ на изискванията на чл. 21 и чл.

22 от Правила за търговия, или няма заявен балансиращ ползвател на тази точка, количествата се разпределят от Оператора пропорционално на потвърдените заявки.

6.4. На базата на ежедневно разпределените количества на входни и изходни точки Операторът изготвя и предоставя на ползвателите посредством Платформата месечен отчет, който става окончателен в 17:00 ч. на 4-то число от месеца, следващ отчетния. До този срок Операторът може да коригира дневните разпределени количества само при установена техническа неизправност на измервателните уреди.

6.5. Месечният отчет задължително съдържа следната информация за месечни количества природен газ:

- а) приети от Преносния оператор количества газ в точките на предаване MWh за всеки ден.
- б) предадени от Преносния оператор количества газ в точките на приемане в MWh за всеки ден.
- в) резервиран капацитет за всеки от дните в точките на предаване и в точките на приемане в MWh/d.
- г) надвишаването на капацитета на дневна база в точките на приемане/ предаване като размер в MWh/d.
- д) недоставени/неприети количества по чл.4.8.

6.6. Информацията от окончателния Месечен отчет се използва при формиране на крайните месечни фактури между Страните по сключения Договор за пренос.

7. ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

7.1. В срок до пето число на текущия месец, на база получените потвържденията от RBP, Операторът изготвя и представя на Ползвателя за плащане фактура за стойността на резервираните от Ползвателя капацитетни продукти, която включва:

- 1/12 част от стойността на резервираните годишни капацитетни продукти, изчислена по текущите цени за достъп, валидни за месеца на плащане;
- 1/3 част от стойността на резервираните тримесечни капацитетни продукти;
- стойността на резервираните месечни капацитетни продукти.

7.2. В срок до 5-то число на месеца, следващ отчетния Операторът предоставя на Ползвателя Месечен отчет, съдържащ информацията по чл.6.5.

7.3. Не по-късно от 5-то число на месеца, следващ отчетния Операторът издава и предоставя на Ползвателя фактура, включваща стойността на следните услуги по достъп и пренос:

- стойността на услугите по пренос на природен газ за отчетния месец, на база разпределените по входни и изходни точки, съгласно Месечния отчет по чл.7.2., количества природен газ;
- стойността на резервираните дневни капацитетни продукти през отчетния месец;
- стойността на резервираните капацитетни продукти в рамките на деня през отчетния месец;

- стойността на начислените такси за превишен капацитет през отчетния месец;
- стойността на специфични услуги по преноса, предоставени през отчетния месец, ако има такива.

7.4. Допълнително, в срок до 5-то число на месеца, следващ отчетния, Операторът издава и предоставя на Ползвателя фактура, включваща стойността на тръжните премии по проведени на RBP процедури за разпределение на капацитет за предходния месец (ако има такива).

7.5. Ползвателят има право да оспори цялата фактурирана сума или част от нея, включително на база оспорване на Месечния отчет по чл.7.2, или да представи допълнителни доказателства приети от Оператора, които налагат промяна на фактурите, като е длъжен да заплати пълния размер на сумата по фактурите, валидна към датата на падежа на плащането им, независимо от оспорването.

7.6. Операторът възстановява всички доказани от Ползвателя и/или възникнали в резултат от грешки надвзети суми, както и Ползвателят заплаща всички възникнали в резултат от грешки недовзети суми по издадени фактури, в 5 (пет) дневен срок от установяване на грешката/приемане на доказателствата.

7.7. Суми по издадени фактури не могат да бъдат коригирани вследствие на оспорване, заведено след изтичане на 12 (дванадесет) месечен срок от датата на издаване на фактурата.

7.8. Ползвателят заплаща сумите по фактурите в срок от пет работни дни от датата на получаване на всяка от фактурите по електронен път на посочения от Ползвателя в Договора за пренос електронен адрес (e-mail).

7.9. Операторът изпраща фактурите по куриер и по електронен път, на посочен в Договора за пренос адрес и e-mail.

7.10. В случай, че Ползвателят не заплати дължимите суми в срока по чл. 7.8, то той дължи на Оператора неустойка, в размер на законната лихва върху неиздължената в срок сума, за целия период на забавата, включително деня на окончателното плащане.

7.11. В случай, че Ползвателят не заплати дължимите по силата на този Договор сума(и), в срок от 7 дни от датата, на която е следвало да плати, след изпращане на 2 дневно предизвестие на Ползвателя по електронен път, Операторът има право да усвои предоставения кредитен лимит до размера на дължимата сума, ведно с дължимата неустойка за забава.

7.12. При прехвърляне на действащи към датата на прехвърляне тримесечни и годишни капацитетни продукти между два ползвателя вследствие на процедура по смяна на доставчика или търговска сделка на вторичния пазар, задълженията за заплащане на вноските съгласно чл. 7.1 за продуктите, предмет на прехвърляне, се прехвърлят на придобилия капацитетния продукт ползвател от началото на месеца, следващ датата на прехвърлянето.

7.13. При прехвърляне на действащи към датата на прехвърляне месечни капацитетни продукти задължението за заплащане на съответните продукти остава на прехвърлящия ползвател.

7.14. При регистриране на прехвърляне на капацитетни продукти преди началния период на действие на съответните продукти задължението за заплащането им се прехвърля към придобилия съответния капацитетен продукт ползвател.

7.15. В случай, че в рамките на текущия месец на усвояването на кредитния лимит или в 5-дневен срок от усвояването, което от събитията настъпи по-късно, Ползвателят не го възстанови до дължимия размер, след изпращане на 2-дневно предизвестие по електронен път, Операторът има право да преустанови преноса, като прекрати Договора за пренос с едностранно писмено изявление до Ползвателя.

8. КРЕДИТЕН ЛИМИТ

8.1. За гарантиране плащанията по Договора всеки ползвател осигурява кредитен лимит, в една от следните форми:

8.1.1. Депозит на парична сума по банковата сметка на Булгартрансгаз;

8.1.2. Банкова гаранция, открита в полза на Булгартрансгаз.

8.2. Минималната стойност на осигурения кредитен лимит е в размер на 5 000 лв.

8.3. Внасянето на сумите по депозита се извършва в лева и се удостоверява с платежно нареждане за внесена сума. В платежното нареждане като основание се записва „депозит кредитен лимит“.

8.4. Банковата гаранция е безусловна, неотменима, с възможност да се усвои изцяло или на части. Гаранцията трябва да съдържа задължение на банката-гарант да извърши безусловно плащане при първо писмено искане от Булгартрансгаз, в случай, че Ползвателят не е изпълнил задължението си да заплати дължими суми по сключен Договор за пренос. Образец на банковата гаранция е приложен към Договора за пренос (Приложение №3).

8.5. Банковата гаранция се издава в лева от банка в Европейския съюз с минимален кредитен рейтинг "B", съгласно класификацията на Standard and Pours, или еквивалентния на него в класификацията на други рейтингови компании, в съответствие с приложния образец и следва да бъде със срок на валидност най-малко 12 (дванадесет) месеца от датата на учредяване.

8.6. Банковата гаранция се подновява минимум 45 дни преди изтичане на срока ѝ на валидност.

8.7. При неподновяване на банкова гаранция в срока по чл. 8.6, Операторът може да преустанови преноса за Ползвателя, до изпълнение на условието по чл. 8.6, както и да прекрати Договора за пренос.

8.8. Преносният оператор води отчетност за състоянието на предоставения кредитен лимит, като резервира (заклучва) суми, освобождава резервирани суми, както и актуализира предоставения кредитен лимит, съобразно действията на ползвателя.

8.9. Ползвателят има право да резервира капацитетни продукти посредством RBP, на стойност, гарантирана от свободен кредитен лимит към момента на провеждане на процедурите за разпределение на капацитет.

8.10. Резервирането на суми от Оператора по предоставен кредитен лимит се извършва автоматично, чрез RBP, при провеждане на процедурите за резервиране на капацитет, в размери, както следва:

а) За разпределен годишен капацитет се резервира сума от кредитния лимит равна на 6% от стойността на резервирания годишен продукт, равняваща се на количеството резервиран капацитет от Потвърждението от RBP, умножено по приложимата към датата на търга цена с включен ДДС за този продукт (с добавена тръжна премия, ако има такава);

б) За разпределен тримесечен капацитетен продукт се резервира сума от кредитния лимит равна на 25% от стойността на резервирания тримесечен продукт, равняваща се на количеството резервиран капацитет от Потвърждението от RBP, умножено по приложимата към датата на търга цена с включен ДДС за този продукт (с добавена тръжна премия, ако има такава);

в) За разпределен месечен капацитетен продукт се резервира сума от кредитния лимит равна на 70% от стойността на резервирания месечен капацитетен продукт, равняваща се на количеството резервиран капацитет от Потвърждението от RBP, умножено по приложимата към датата на търга цена с включен ДДС за този продукт (с добавена тръжна премия, ако има такава);

г) За разпределен ден напред и разпределен в рамките на деня капацитетен продукт се резервира сума от кредитния лимит равна на 100% от стойността на резервирания капацитетен продукт, равняваща се на количеството резервиран капацитет от Потвърждението от RBP, умножено по приложимата към датата на търга цена с включен ДДС за този продукт (с добавена тръжна премия, ако има такава);

8.11. При провеждане на търгове за разпределение на групиран (bundled) капацитет на входни/изходни точки, за които е в действие Регламент (ЕС) 2017/459, резервираните суми по чл. 8.10 се определят при прилагане на процентните ставки върху основа от сумата от количеството на резервирания капацитетен продукт умножено по действащата цена с включен ДДС за съответния продукт, и половината от тръжната премия с включен ДДС (ако има такава).

8.12. При прехвърляне на капацитетни продукти на вторичния пазар, от кредитния лимит на придобиващия ползвател се резервират съответните суми по чл. 8.10, в зависимост от придобитите капацитетни продукти.

8.13. Прехвърлянето на капацитетни продукти не може да бъде регистрирано, ако придобиващия ползвател няма достатъчен наличен свободен кредитен лимит.

8.14. Резервираните суми по чл. 8.10 се освобождават при условие, че няма непогасени задължения за плащане по Договора за пренос към датата на освобождаване, която се определя както следва:

а) резервирани суми за разпределени годишни и тримесечни капацитетни продукти – до 2 (два) дни от датата на извършено последно плащане по месечните вноски на съответния продукт.

б) резервирани суми за разпределени месечни капацитетни продукти, за ден напред и в рамките на деня - до 2 (два) дни от датата на извършване на плащане на съответния продукт;

в) резервираните суми, гарантиращи дължими тръжни премии се освобождават в срок от 2 (два) дни от датата на отплащане на дължимите премии.

г) При прехвърляне на капацитетни продукти между два ползвателя вследствие на процедура по смяна на доставчика и/или търговска сделка на вторичния пазар, Операторът освобождава резервирания кредитен лимит от прехвърлящия ползвател за прехвърлените продукти, в срок до 2 (два) дни от датата на регистриране на прехвърлянето.

8.15. Резервиран Кредитен лимит може да бъде усвоен от Булгартрансгаз до размера на дължимата сума, след изпращане на 2 дневно предизвестие по електронен път, в случай, че Ползвателят не е изпълнил задължението си да заплати в срока и при разпоредбите на настоящите Общи условия дължими суми.

8.16. В случая по чл. 8.15 Булгартрансгаз резервира от наличния свободен кредитен лимит суми до размера, покриващ минимум изискуемите гаранции за резервирани капацитетни продукти по чл. 8.10.

8.17. При усвояване на кредитен лимит по чл. 8.15 Булгартрансгаз уведомява Ползвателя по факс или по електронна поща, като включва в уведомлението и непокрытите изискуеми гаранции по чл. 8.10 след извършване на операцията по чл. 8.16 ако са налични такива.

8.18. В 5-дневен срок от уведомлението Ползвателят е длъжен да възстанови обезпечението в размер, покриващ минимум изискуемата сума по чл. 8.17.

8.19. Разходите по откриването и усвояването на банкова гаранция са за сметка на Ползвателя.

8.20. Операторът не дължи на ползвателя лихви за времето, през което сумата по гаранционния депозит е престояла при него, съгласно Общите условия, нито каквито и да е допълнителни плащания на такси, разноски и др., свързани с предоставения кредитен лимит (гаранцията).

8.21. Ползвателят може да подаде заявление за възстановяване на свободния кредитен лимит при липса на непогасени задължения към Булгартрансгаз към момента на подаване на заявлението.

8.22. Булгартрансгаз след проверка за липса на непогасени задължения на ползвателя връща финансовото обезпечение до размера на заявения свободен кредитен лимит и/или освобождава или заменя банкови гаранции в 5 (пет) дневен срок от подаването на искането.

8.23. Булгартрансгаз връща финансовото обезпечение/освобождава банковата гаранция по писмено искане на Ползвателя в 5 (пет) дневен срок в следните случаи:

8.23.1 Ползвателят замества формата на финансово обезпечение при предоставяне на новата форма на финансово обезпечение.

8.23.2 При писмено искане за връщане на финансово обезпечение от страна на Ползвателя при наличие на следните условия:

1. Ползвателят няма финансовите задължения към Булгартрансгаз произтичащи от сключения договор за достъп и пренос.
2. Към момента на подаване на писменото искане Ползвателят няма резервирани суми по предоставения кредитен лимит.

9. НАЛЯГАНЕ

9.1. Ползвателят предава за пренос природен газ в точките на предаване с налягане, което няма да надвишава максималното налягане и няма да бъде по-ниско от минималното, както е публикувано на интернет-страницата на Оператора.

9.2. Операторът има право да отказва изцяло или частично получаването на количеството природен газ, заявено от Ползвателя в точките на предаване, ако не отговаря на изискванията за налягане.

9.3. Природният газ, приет от Ползвателя в точките на приемане ще бъде при налягане, указано на интернет-страницата на Оператора, в случай, че Ползвателят е предал природния газ за пренос в точките на предаване с налягане, съгласно условията по чл. 9.1.

9.4. Ползвателят има правото да отказва изцяло или частично приемането на заявеното количество природен газ в точките на приемане, ако не отговаря на изискванията за налягане и Ползвателят е предал природния газ за пренос в точките на предаване с налягане, съгласно условията по чл. 9.1.

10. ПЛАНОВА ПОДДРЪЖКА

10.1. Операторът обявява на интернет-страницата си в срок до 15 ноември, преди началото на всяка календарна година, график на планираните ремонти, свързани с ограничението на капацитет на всяка от трансграничните точки, за предстоящата година.

10.2. В рамките на текущата година, по изключение, Операторът може да измени публикувания график с периодите за планова поддръжка на съоръженията по т.10.1., като не по-късно от 30 дни преди началото на всеки период на ремонти публикува информацията на интернет-страницата си. Планираните ремонти, свързани с ограничение на капацитет на вътрешните точки, се обявяват на интернет-страницата на Оператора, не по-късно от 30 дни преди началото на всеки период на ремонти.

10.3. Техническите режими за пренос на природен газ в тези периоди се определят от Оператора.

10.4. По време на всеки период или периоди за планова поддръжка, Страните се придържат към реда за заявяване на количества, указан в чл.5. Независимо от това, *Общи условия към Хармонизирания договор за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на "Булгартрансгаз", версия 2.0 - газова година 2018-2019, одобрени с решение на УС на Булгартрансгаз № 281 от 28.06.2018 г.*

Операторът има право да намалява заявеното количество газ, съобразно техническата възможност по чл. 10.2.

11. ИЗМЕРВАНЕ

- 11.1. Количествата природен газ в точките на предаване и в точките на приемане се измерват чрез съществуващите средства за измерване.
- 11.2. Количествата пренесен природен газ, отчетени от средствата за търговско измерване в точките на предаване и в точките на приемане, се считат за единствено меродавни и са задължителни за страните по Договора за целите на разпределението на количествата, съгласно приложимия метод на пункта за приемане/предаване.
- 11.3. В случаите на неизправни или по други причини неработещи средства за търговско измерване в точките на приемане, пренесените количества природен газ се определят от Оператора в следната последователност:
- а) по контролните уреди, собственост на Оператора. Контролните уреди на оператора съответстват на изискванията на Закона за измерванията и са проверени от оправомощена лаборатория;
 - б) по уредите за контролно измерване - собственост на Ползвателя или на клиентите на Ползвателя, ако съответстват на изискванията на Закона за измерванията и са проверени от оправомощена лаборатория;
 - в) на база предходен отчетен период, за който има данни от измерването;

За извършената корекция се съставя протокол от ресорния служител на Оператора, който съдържа: причината за корекцията, периода, за който се извършва корекцията, начина на преизчисляване на пренесените количества, пренесени (коригирани) количества, дата на съставяне на протокола, трите имена, длъжност и подпис на служителя.

12. СПИРАНЕ НА ГАЗОПОДАВАНЕТО НА ИЗХОДНА ТОЧКА ОТ ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ПО ИСКАНЕ НА ПОЛЗВАТЕЛЯ

- 12.1. В случаите, когато е прекратено действието на договор за доставка в определена точка на приемане от газопреносната мрежа, или временно е преустановена доставка в точка на приемане от газопреносната мрежа, в съответствие с предвиденото в действащ договор за доставка, Ползвателят може:
- а) да уведоми Оператора за дългосрочно спиране на преноса на природен газ, с посочване на конкретната точка на приемане на която се иска преустановяване на преноса и точната дата, от която се иска преустановяване на преноса на тази точка.
 - б) да уведоми Оператора за временно спиране на преноса на природен газ, с посочване на конкретната точка на приемане, на която се иска преустановяване на преноса и точната дата, от която се иска преустановяване на преноса;



- в) уведомлението по б."а" и б."б" следва да бъде получено от Оператора най-малко 48 часа преди датата, за която се иска спирането на преноса.
 - г) да поиска от оператора спиране на газоподаването в точките на приемане на природния газ /измервателни линии/ от газопреносната мрежа, когато на тази точка чрез пряко присъединено съоръжение се получава газ само от клиенти на газ, които имат договори само с ползвателя и когато на тези точки няма друг Клиент/Ползвател, с действащ Договор за пренос на природен газ и резервиран капацитет по него.
- 12.2. При получено уведомление, съгласно чл.12.1., Операторът на газопреносната мрежа:
- 1. разпорежда на собственика на съоръжение, пряко присъединено към газопреносната мрежа да преустанови приемането на природен газ от съответната дата, посочена в уведомлението.
 - 2. при неизпълнение на разпореждането по т.1, Операторът, съгласувано с представители на Ползвателя, предприема действия за преустановяване на преноса към газопровода на пряко присъединеното съоръжение, на посочената точка на приемане, като прилага предвидените за тази цел действия, в Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи.
 - 3. действията по предходната т.2, се предприемат от Оператора само в установеното работно време и само в точките на приемане на природния газ /измервателни линии/ от газопреносната мрежа, на които чрез пряко присъединено съоръжение се получава газ само от клиент(и) на газ за които се преустановява и/или спира преноса и когато на тези точки няма друг Ползвател, с действащ договор за пренос на природен газ.
- 12.3. Всички рискове, щети и претенции на засегнатите лица, които могат да настъпят при изпълнение на предвиденото в чл.12.2. са за сметка на Ползвателя, поискал преустановяване на преноса на природен газ на съответната точка на приемане, освен в случаите, когато е установено нарушение от страна на Оператора на нормативни изисквания, в т.ч. и на Правилата за управление и техническите правила на газопреносите мрежи, които са довели до нанасянето на тези щети.
- 12.4. Възстановяване на преноса на определена точка на приемане, извън случаите по чл.12.1., б.а) се извършва само в установеното работно време и само след получено от Оператора уведомление от Ползвателя, който има действащ Договор и резервиран капацитет на съответната изходна точка не по-малко от 48 часа преди датата за която се иска възстановяване на преноса.
- 12.5. За услугата по спиране и възстановяване на преноса Ползвателят заплаща съответната такса, след одобрението ѝ от КЕВР, по предложение на Оператора и публикувана на неговата интернет страница.

13. СПИРАНЕ И ОГРАНИЧАВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ОПЕРАТОРА. ПРЕКЪСВАНЕ НА ТВЪРД И ПРЕКЪСВАЕМ КАПАЦИТЕТ.

13.1. Операторът има право да спира или ограничава преноса на природен газ в следните случаи:

- а. В случай на непосредствена заплаха за живота, здравето или собствеността на хора и по време на избягване на такива обстоятелства;
- б. В случай на непреодолима сила;
- в. Когато се извършват планирани реконструкции и планирани ремонти на съоръжения на газопреносната система.
- г. При настъпване на аварии или поради други технологични причини, независещи от оператора;
- д. В случай на извънредни ремонти по съоръженията на газопреносната система;
- е. В случай на въведен ограничителен режим;
- ж. В случаи, застрашаващи интегритета на преносната мрежа;
- з. В случай, че Ползвателят не спазва изискванията за качество и/или налягане на природния газ в точките на предаване на газа, предназначен за пренос.
- и. В случай на изпълнение на задължения, възложени на Оператора с План за действие при извънредни ситуации, съгласно Регламент (ЕС) №994/2010г. на Европейския парламент и на Съвета, утвърден със Заповед на Министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

13.2. Операторът не носи отговорност пред Ползвателя за претърпени вреди и/или пропуснати ползи от спиране или ограничаване преноса, на природен газ в случаите, изброени в чл.13.1.

13.3. В случай на въвеждане на ограничителен режим или временно ограничаване на снабдяването с природен газ, съгласно Наредба № 10 от 9 юни 2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ се прилага реда, условията и задълженията, предвидени в Плана за действие при извънредни ситуации и Наредба № 10.

В този случай, преносът на природен газ до изходните точки се ограничава, съгласно условията и схемите за въвеждане на ограничителен режим, изготвени от Оператора на основание чл. 19 (3) от Наредба № 10 от 9 юни 2004 г. Ползвателят е длъжен да предприеме всички възможни мерки за ограничаване на потреблението на клиентите на газ, с които има сключени договори за доставка до обявения дневен лимит за всеки от тях;

13.4. За осигуряване изпълнението на договорения твърд капацитет за пренос, Преносният оператор има право да прекъсва (частично или изцяло) договорения прекъсваем капацитет за пренос.

13.5. Преносният оператор има право да прекъсне прекъсваем капацитет за пренос, когато сборът от заявките, потвърдени за ползвателите на газопреносната мрежа в пункта в правата посока е по-малък от сбора на заявките, потвърдени за ползвателите в обратната посока.

13.6. Преносният оператор има право да прекъсне твърд и/или прекъсваем капацитет за пренос при провеждане на планирани и непланирани ремонтни работи по

Общи условия към Хармонизирания договор за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на "Булгартрансгаз", версия 2.0 - газова година 2018-2019, одобрени с решение на УС на Булгартрансгаз № 281 от 28.06.2018 г.

газопреносната мрежа, които ще доведат до ограничаване на капацитета в дадена входно-изходна точка, под сумата на всички потвърдени заявки.

13.7. Прекъсването на прекъсваемия капацитет се извършва на базата на времевата щампа (приоритетно се прекъсва прекъсваемият капацитет, закупен най-късно). При прекъсваем капацитет с една и съща времева щампа се прилага пропорционално намаление.

13.8. При провеждането на планирани и непланирани ремонтни работи по газопреносната мрежа, след цялостното прекъсване на прекъсваемия капацитет и при отчитане на заявените за пренос количества за съответния газов ден, Операторът намалява твърдия капацитет пропорционално на резервирания капацитет от ползвателите за съответните засегнати точки с ограничен капацитет, до, ако е необходимо, пълното прекъсване на техния капацитет за пренос.

13.9. Преносният оператор уведомява незабавно Ползвателя за вероятността от прекъсване по чл. 13.4.,13.5, 13.6, 13.7 и 13.8., както и за настъпили прекъсвания на капацитета, причините и тяхната продължителност.

14. СМЯНА НА ДОСТАВЧИКА

14.1. В случай, че спрямо Ползвател по действащ Договор за пренос изцяло или частично бъде упражнено правото за смяна на доставчика от негов Клиент (клиент на природен газ) по договор за доставка на природен газ, се прилага следната процедура:

14.1.1. Клиентът, който иска да си смени доставчика, изпраща до Оператора писмено искане по чл. 31, ал. 1 от Правилата за търговия с природен газ, най-малко три седмици преди датата, от която се иска смяна на доставчика, и съдържа:

- наименование и идентифициращи данни на Клиента, на новия доставчик и на стария доставчик;

- извлечение от предварителен договор за доставка с новия доставчик, от което да е видно: дата на първата доставка, срок на договора за доставка, място на доставка и програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни (при договори за доставка със срок, по-малък от календарен месец), както и максимално и минимално дневно количество;

- доказателства от новия доставчик за установяване на липсата на обстоятелствата по чл. 2, ал.2 от *Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните/газоразпределителните мрежи и да достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, издадени от регулатора (Правилата)* , освен в случай, че новият доставчик има действащ Договор за пренос с Оператора.

14.1.2 В случай на частична смяна на доставчик, Клиентът следва в посочения срок да подаде на Оператора необходимата информация по чл. 14.1.1 по доставчици (ползватели на мрежата), при наличие на повече от един такъв;

14.1.3. Прехвърлянето на капацитета, частично или изцяло, се извършва двустранно между двамата доставчици, посредством RBP (Regional Booking Platform), като се прилага процедурата, предвидена в чл. 7 от Договор за достъп и пренос или от

Оператора, като за прехвърления капацитет Ползвателите се задължават да подпишат Анекс към договорите за пренос, с отразените промени в капацитетните продукти за пренос.

14.1.4. Смяната на доставчика се допуска само ако новият доставчик отговаря на условията по чл.2, ал.2 от Правилата и ако новият доставчик няма неизпълнено финансово задължение към Оператора, срокът на което е изтекло.

14.1.5. При частична смяна на доставчик, капацитетът се прехвърля от първоначалния на новия доставчик, съобразно периода, заявен от Клиента. Приоритетно се прехвърля най-близкия по време капацитетен продукт, покриващ изцяло заявения период, като при необходимост остатъкът се допълва със следващия по продължителност капацитетен продукт, покриващ изцяло заявения период.

14.1.6. Прехвърлянето на капацитет, респективно пълната или частичната смяна на доставчик влиза в сила от първо число на газовия месец, следващ месеца, в който е постъпило искането.

15. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

15.1. Непреодолима сила е непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер, възникнало след сключването на Договора за пренос извън волята на страните, което се намира в причинна връзка с неизпълнението или забавеното изпълнение на услугите по достъп и пренос.

15.2. Неизпълнението на която и да е клауза или условие от тези Общи условия и Договора за пренос от която и да е от Страните, няма да се счита за неизпълнение, доколкото това произтича от обстоятелства на непреодолима сила и доколкото тази страна не е била в забава към момента на настъпването на непреодолимата сила. В резултат на такива обстоятелства, ако някоя от Страните изпадне в забава по отношение изпълнението на която и да е от разпоредбите или условията на тези Общи условия и Договора за пренос, то времето, през което Страната е била в забава единствено по причини от обстоятелства на непреодолима сила, ще бъде добавено към съответния предвиден в Общите условия и Договора за пренос срок.

15.3. Всяка Страна, позоваваща се на обстоятелства на непреодолима сила незабавно ще уведоми другата писмено и се задължава за следното:

- а) В срок от 10 дни да представи документи, доказващи съществуването на обстоятелства на непреодолима сила и по този начин да оправдае невъзможността си да изпълни съответните клаузи или условия.
- б) В срок от 30 дни да предостави писмена информация за обстоятелствата, породилите ги причини и възможните последици за изпълнението на Договора и кога очаква да бъде в състояние да възстанови пълното изпълнение на задълженията си по Договора.

- в) Да осигури при поискване достъп на другата Страна да инспектира мястото, където е разположено съоръжението, чиято повреда е довела до позоваване на обстоятелства на непреодолима сила.
- г) Във възможно най-кратък срок да предприеме всички необходими мерки, посредством които да поправи съоръженията и възстанови пълното изпълнение на задълженията си по този Договор.

15.4. В случай, че Страните не са в състояние да изпълняват задълженията си по тези Общи условия или Договор за пренос поради обстоятелства на непреодолима сила за период от 90 последователни дни, така че никоя от страните вече няма интерес от изпълнението им, тя има право да прекрати Договора след отправяне на 30 дневно писмено предизвестие до другата, с изключение на случая, когато в рамките на срока на предизвестията за прекратяване предаването и преноса на природен газ се възобновят.

16. ПОВЕРИТЕЛНОСТ

16.1. Разпоредбите и условията в тези Общи условия и Договора за пренос и цялата касаеща ги информация, получена от всяка една от Страните е поверителна и никоя от тях няма да я разкрива на трети лица без знанието и съгласието на другата Страна, с изключение на случаите, когато тази информация:

- а) Вече е налична в публичното пространство към момента на сключването и изпълнението на Договора за пренос и Общите условия или може да бъде получена от други източници без ограничения или нарушения на настоящата клауза за конфиденциалност;
- б) Трябва да бъде достъпна до трети страни поради изисквания на българското или европейско законодателство, съдебно решение или решение на компетентен публичен орган

17. КОРЕСПОНДЕНЦИЯ И УПЪЛНОМОЩЕНИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ

17.1. Всяко известие от едната Страна до другата ще се доставя на ръка, по препоръчана поща, електронна поща или факс. Данните за контакт са посочени в Договора за пренос.

17.2. Известията ще се считат за получени при следните условия:

- а) Ако са връчени лично на упълномощен представител или чрез препоръчана поща с обратна разписка, на часа и датата, когато е била извършена доставката; или
- б) Ако са изпратени по факс, на часа и датата, когато е получено стандартно ОК факс потвърждение за успешно изпращане.
- в) Ако са изпратени на заявления от Ползвателя по Договора за пренос електронен адрес - e-mail.

17.3. Ползвателят упълномощава свои представители, съгласно приложен списък (Приложение 4 към Договора за пренос).

18. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ УСЛОВИЯ

18.1. Случай, в който едната Страна е приела неизпълнението на някое от условията по тези Общи условия или Договора за пренос от другата страна без последствия, няма да се счита за прецедент и да се приема, че при друг подобен или различен случай първата страна отново би приела неизпълнение на задължения без последствия.

18.2. Ако някоя от страните по тези Общи условия или Договора за пренос не изпълни точно задължението си, изправната страна има право да иска обезщетение за неизпълнение, освен ако невъзможността за изпълнението се дължи на причина, която не може да му се вмени във вина.

18.3. Обезщетението обхваща претърпените загуби и вреди, доколкото те са пряка и непосредствена последица от неизпълнението и са могли да бъдат предвидени от страната.

18.4. В случай, че в срока на действие на настоящите Общи условия настъпят промени в нормативната и регулаторна база, които налагат промяна на Общите условия и/или на договора за пренос, Операторът може да инициира тяхното изменение извън процедурата и сроковете предвидени в Договора за пренос.

ЗА: ОПЕРАТОРА

ЗА ПОЛЗВАТЕЛЯ: