П Р А В И Л А

ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ПОДЗЕМНО ГАЗОВО ХРАНИЛИЩЕ „ЧИРЕН”

Приети с Решение по т.4.1. от Протокол № 120 от 28.03.2012 г. на Съвета на директорите на „Булгартрансгаз” ЕАД.

Изменени и допълнени с Решение по Протокол № 40/29.04.2014 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД.

гр. София, 2014 г.

С Ъ Д Ъ Р Ж А Н И Е:

1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

2. ОСНОВНИ ПОНЯТИЯ

3. ИСКАНЕ НА КАПАЦИТЕТ ЗА СЪХРАНЕНИЕ

4. ПРИНЦИП ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА СВОБОДНИЯ КАПАЦИТЕТ ЗА СЪХРАНЕНИЕ

5. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА СВОБОДНИЯ КАПАЦИТЕТ ЗА СЪХРАНЕНИЕ, НАГНЕТЯВАНЕ И ДОБИВ

6. ПРЕХВЪРЛЯНЕ (ТРАНСФЕР) НА КАПАЦИТЕТ

7. ВИРТУАЛНО НАГНЕТЯВАНЕ/ДОБИВ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

8. ВИДОВЕ ДОГОВОРИ ЗА СЪХРАНЕНИЕ

9. ПРЕРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ДОГОВОРЕН КАПАЦИТЕТ В СЛУЧАЙ НА ОГРАНИЧАВАНЕ ИЛИ ПРЕКЪСВАНЕ НА УСЛУГАТА СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

10. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ

11. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящите Правила уреждат реда и условията за предоставяне на достъп до подземно газохранилище „Чирен", в съответствие с изискванията на чл.172б, ал.1 от Закона за енергетиката и на Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (утвърдени с Решение на ДКЕВР № П-1 от 14.03.2013).

1.2. Прилагането на настоящите Правила не може да води до възпрепятстване на ползвателите на газохранилището и се основава на следните принципи:

- равнопоставеност на ползвателите на газохранилището;
- прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на достъп до газохранилището.

2. ОСНОВНИ ПОНЯТИЯ

2.1. Дефиниции:

- **Природен газ** – смес от въглеводороди, състояща се основно от метан, която при температура 0°C и атмосферно налягане е в газообразно състояние;
- **Кубичен метър природен газ** - количеството природен **газ в обем един кубически метър при температура 2**0°C и абсолютно налягане 0.101325 MPa.
- **Подземно газово хранилище "Чирен" или подземно газохранилище "Чирен"/ПГХ "Чирен"/** – подземни и надземни съоръжения, изградени на базата на изтощено газо-кондензатно находище „Чирен", собственост на „Булгартрансгаз" ЕАД, пригодени за съхранение на природен газ.
- **Добив** – дейности, целящи определени количества природен газ, намиращи се в подземния газов резервоар на газохранилището да достигнат преносната система;
- **Нагнетяване**– дейности, целящи определени количества природен газ от газопреносната система да достигнат до подземния газов резервоар на газохранилището с цел тяхното съхранение за определено време;
- **Съхранение на природен газ** - дейности по нагнетяване, престояване в подземния резервоар и добиване на определено количество природен газ за определен период от време и срещу заплащане на съответна цена.

- **Подземен газов резервоар (Резервоарът)** – подземната част на ПГХ Чирен, в която нагнетените количества природен газ реално престояват преди обратното им извличане (добиване).
- **Клиент** – физическо или юридическо лице, което има сключен договор за съхранение на природен газ с "Булгартрансгаз" ЕАД;
- **Потенциален клиент** – физическо или юридическо лице, което е подало заявление за капацитет в ПГХ "Чирен";
- **Ползвател** – клиент и/или потенциален клиент**;**
- **Работен капацитет за съхранение** – максимален обем от природен газ, който може да бъде съхраняван в подземния газов резервоар в един момент**;**
- **Търговски капацитет за съхранение –** частта от работния капацитет, която може да бъде използвана за съхранение на природен газ за клиенти и която операторът предлага на ползвателите на хранилището.
- **Търговски твърд капацитет за нагнетяване/добив –** капацитет за нагнетяване или добив, чиято непрекъсваемост е гарантирана от Оператора по силата на сключен договор за съхранение;
- **Търговски прекъсваем капацитет за нагнетяване/добив –** капацитет за нагнетяване или добив, който може да бъде прекъсван (частично или изцяло) по всяко време от оператора, съгласно сключения договор за съхранение;
- **Краткосрочни услуги по съхранение** – договорен капацитет за съхранение, при който графика на нагнетяване и на добив е в рамките на една газова година;
- **Дългосрочни услуги по съхранение** - договорен капацитет за съхранение, при който периода между графика на нагнетяване и на добив е повече от една газова година;
- **Пакетни услуги –** услуги, които включват едновременното предоставяне на капацитет за съхранение, капацитет за нагнетяване и капацитет за добив.
- **Необвързани услуги –** предоставяни извън пакетната услуга, капацитет за добив, капацитет за съхранение или капацитет за нагнетяване, които могат да бъдат резервирани поотделно;
- **Свободен капацитет – тази част от** търговския капацитет за съхранение, която Операторът не е разпределил и която все още е налична за ползвателите в даден момент;

- **Капацитет, резервиран за Оператора -** частта от работния капацитет, коят**о не се предлага н**а ползвателите и е предназначена единствено за съхранение на природен газ, необходим на Комбинирания оператор за технологични нужди по преноса и за балансиране на газопреносната система;
- **Договорен капацитет** – част от търговския капацитет, който Операторът е разпределил за съответен клиент, съгласно сключен договор за съхранение;
- **Сумарен договорен (зает) капацитет** – сумата от договорените капацитети, запазени за всички клиенти, с които има сключени договори за съхранение;
- **Комбиниран оператор/Оператор** – "Булгартрансгаз" ЕАД, собственик на ПГХ "Чирен", притежаващ лицензии за пренос и съхранение на природен газ.
- **Базов период за нагнетяване (период на нагнетяване)** - времевият период, започващ от 08:00 часа на 15-ти април о**т** дадена календарна година и приключващ в 08:00 часа на 1-ви октомври от същата календарна година през който Операторът има техническа готовност реално да нагнетява природен газ в газохранилището за нуждите на клиентите.
- **Базов период за добив (периода на добив)** -времевият период, започващ в 08:00 часа на 15-ти октомври от дадена календарна година и приключващ в 08:00 часа на 1-ви април от следващата календарна година, през който Операторът има техническа готовност реално да добива природен газ от газохранилището.
- **Капацитет за нагнетяване** – максималното количество природен газ, което може да бъде реално нагнетено в хранилището за един газов ден (24 часа), в зависимост от достигнатото пластово налягане в Резервоара.
- **Капацитет за добив** – максималното количество природен газ, което може реално да бъде добито от хранилището за един газов ден (24 часа), в зависимост от пластовото налягане в Резервоара.
- **Предпочитан капацитет за нагнетяване и добив –** капацитет по газови месеци, посочен от заявителя в Заявлението му, с който потенциалният клиент приоритетно кандидатства при разпределението на свободния капацитет. Общото количество на заявените предпочитани капацитети за добив и за нагнетяване по газови месеци следва да бъдат еквивалентни на заявения капацитет за съхранение.
- **Допустим капацитет за нагнетяване и добив -** капацитет по газови месеци, посочен от заявителя в Заявлението му, с който потенциалният клиент

кандидатства при разпределението на свободния капацитет за съхранение, алтернативно на предпочитания капацитет за нагнетяване и добив. Той представлява диапазон (минималната и максималната граница) на капацитет за нагнетяване и/или добив за съответния месец, в рамките на който Потенциалният клиент е заинтересован и би приел разпределен капацитет, в случай че не може да бъде удовлетворен заявен от него предпочитан капацитет за някои от месеците. Общото количество на посочените в заявлението като минимални и като максимални допустими капацитети за всички месеци може да се различават от заявения капацитет за съхранение.

- **Газов ден -** периода от време, започващ в 8.00 часа местно време (София) на съответния ден и завършващ в 8.00 часа местно време на следващия ден**.**
- **Газов месец -** период от време, започващ в 8.00 часа местно време (София) на първия ден от даден календарен месец и приключващ в 8.00 часа местно време на първия ден от следващия календарен месец.
- **Газова седмица –** период от време, започващ в 8.00 часа местно време (София) на първия ден от дадена календарна седмица и приключващ в 8.00 часа местно време на първия ден от следващата календарна седмица.
- **Газова година** - периода време, започващ в 8.00 часа местно време (София) на 15-ти април и завършващ в 8.00 часа местно време на 1-ви април на следващата календарна година.
- **Обществен снабдител** – топлопреносно предприятие, което снабдява потребители в България с топлинна енергия с топлоносител водна пара и/или гореща вода или краен снабдител, който снабдява потребители в България с природен газ за битови нужди.
- **Базово количество доставки –** сумарно количество природен газ по сключени договори за доставка на природен газ с обществени снабдители за една газова година.
- **Договор за пренос и съхранение –** договор между „Булгартрансгаз" ЕАД и клиент, чийто предмет включва достъп до капацитет на ПГХ „Чирен" и съхранение на количество природен газ доставено от клиента и прието за съхранение от Оператора по реда на договора и пренос на количества природен газ от входни точки на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз" ЕАД до ПГХ „Чирен" и от ПГХ "Чирен" до изходни точки на газопреносните мрежи, до размера на разпределеният им капацитет за нагнетяване, респ. за добив;

2.2. Периодът от 1 до 15 април и периодът от 1 до 15 октомври на всяка календарна година се използва за стабилизиране на резервоара, техническа профилактика и подготовка на газохранилището за следващия базов период на нагнетяване/добив.

2.3. Периодите по т.2.2 могат бъдат променяни от „Булгартрансгаз" ЕАД по технологични причини, като промяната се обявява своевременно на интернет-страницата на Оператора.

3. ИСКАНЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА КАПАЦИТЕТ ЗА СЪХРАНЕНИЕ

3.1. Не по-късно от 30 календарни дни преди началото на нагнетателния период „Булгартрансгаз" ЕАД обявява на интернет страницата си: свободния капацитет на газохранилището по газови месеци за нагнетяване, респ. за добив, който се предлага на потенциалните клиенти за предстоящата газова година; възможността за сключване на договори за дългосрочни и краткосрочни услуги за съхранение; срок за представяне на заявления за капацитет за съхранение като пакетна услуга за предстоящата газова година (не по-кратък от 7 дни от датата на обявяването му). След разпределяне на капацитета по реда на т.5.1.-5.9., свободния капацитет се оповестява съгласно т.5.10. Минималният капацитет за съхранение, който потенциален клиент може да заяви в отделно заявление за съхранение е 1 000 хил.куб.м.

3.1.2. Право на достъп до ПГХ „Чирен" могат да имат и чуждестранни физически и юридически лица, при условията на чл. 25 от *Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ*.

3.2. Заявление за капацитет в ПГХ „Чирен" може да подава всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице (при наличие на условията по чл.25 от *Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ*), което:

3.2.1. няма парични задължения към държавата или към община по смисъла на чл.162, ал.2 от ДОПК, установени с влязъл в сила акт на компетентен орган, или парични задължения, свързани с плащането на вноски за социалното осигуряване или на данъци, съгласно правните норми на държавата, в която клиентът е установен. За чуждестранните лица, регистрирали място на стопанска дейност в Р. България, изискването се отнася не само за държавата, в която е установен, а и по отношение на Р. България.

3.2.2. не се намира в производство по ликвидация, не е обявен в несъстоятелност или не се намира в производство по установяване на несъстоятелност, а ако е чуждестранно лице – не се намира в подобни процедури съгласно националното си законодателство;

3.2.3. има техническа възможност да осигури условия да комуникира с Оператора на газохранилището чрез интернет страница или електронна поща;

3.2.4. има техническа възможност и да осигури условия за 24-часов оперативен контакт с Оператора на газохранилището по време на валидността на договора за съхранение.

3.3. За заявяване на капацитет в ПГХ „Чирен", потенциалният клиент следва да бъде одобрен от Оператора за съответствие с изискванията по т.3.2. За тази цел потенциалният клиент следва да представи заявление, съгласно утвърден образец. Заявлението може да бъде подавано по всяко време в рамките на работните дни на Оператора – лично, с препоръчана поща или по електронна поща. Одобрението или отказът за одобрение се получава в 5-дневен срок след представяне на заявлението и оригинални документи удостоверяващи обстоятелствата по т.3.2. При одобрение потенциалният клиент получава удостоверение, което е валидно 6 месеца от датата на неговото издаване, при условията определени в него. За издадените удостоверения „Булгартрансгаз" ЕАД води регистър.

3.4. Заявлението по чл.3.3. може да се представи заедно със заявлението за капацитет за съхранение. В този случай за обстоятелствата по чл.3.2. потенциалният клиент попълва декларация по образец. Одобрение на клиента и издаване на удостоверение по чл.3.3., както и договор за съхранение се сключва след като потенциалният клиент представи съответните документи, доказващи липсата на обстоятелствата по чл.3.2.1. и чл.3.2.2., доказателствата за възможностите по чл.3.2.3 и чл.3.2.4.

3.5. Заявлението за капацитет за съхранение трябва да се представи писмено и задължително включва:

- заявен капацитет за съхранение;

- график за нагнетяване и график за добив по газови месеци – като посочват предпочитаните и допустимите капацитети за нагнетяване/добив за всеки газов месец;

- удостоверение за одобрен клиент на ПГХ „Чирен" или заявление по т.3.3.

За заявленията за капацитет за съхранение по реда на т.5.1.-.5.9 се представят също така:

- списък с приложени извлечения от договори за доставка на природен газ с обществени снабдители за предходна газова година, в случай, че има такива, подписан от заявителя;

- списък с приложени извлечение от договори за доставка на природен газ с обществени снабдители за предстоящата газова година, в случай, че има такива, подписан от заявителя.

- гаранционен депозит или банкова гаранция по т.3.7.

Потенциалните клиенти предават заявлението по т.5.1., в срока по по т.3.1. лично в деловодството на „Булгартрансгаз" ЕАД, чрез препоръчана поща или куриер на следния адрес:

„Булгартрансгаз" ЕАД

1336 София, ж.к. Люлин 2

бул. „Панчо Владигеров" №66

п.к. 3

За получено в срок се счита заявлението, което е пристигнало на горепосочения адрес преди крайния срок по т.3.1.

Заявлението се представя в запечатан непрозрачен плик с надпис „Заявление за съхранение", наименование на Потенциалния Клиент, адрес за кореспонденция, телефон, факс, ел. поща и лице за контакт.

3.6. Потенциалните клиенти представят Заявление за капацитет за съхранение през следващата газова година и за дългосрочни услуги, по реда на т.5.1.-5.9. в срока, определен по т.3.1.

3.7. Всяко заявление за предоставяне на капацитет за съхранение по т.3.6. следва да бъде придружено с платежно нареждане за внесен гаранционен депозит или банкова гаранция в размер на 5% от месечната стойност на съхранението на природния газ според заявения капацитет и действащата към момента утвърдена от ДКЕВР цена. Депозитът следва да се внесе по следната банкова сметка на „Булгартрансгаз" ЕАД

BG52UNCR76301078435701

BIC UNCRBGSF

„Уникредит Булбанк" АД

В платежното нареждане като основание се записва: „депозит съхранение природен газ", като в поясненията се посочва периода (първи за нагнетяване и последен за добив месец) и заявения капацитет за съхранение. Банковата гаранция се издава съгласно приложения образец и следва да бъде със срок на валидност най-малко 2 месеца след крайния срок за представяне на заявленията за капацитет.

3.8. Заявеният предпочитан капацитет за краткосрочни услуги по графика за нагнетяване трябва да е равен на заявения предпочитан капацитет по графика за добив в рамките на една газова година. В случай на несъответствие между заявения капацитет за нагнетяване и заявения капацитет за добив, при разпределението на капацитета за

краткосрочни услуги, като заявен капацитет за съхранение се разглежда по-малкото от двете количества.

3.9. В случай, че към датата на подаване на заявлението заявителят не разполага с резервиран капацитет за пренос на природен газ от входните точки на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз" ЕАД до ПГХ „Чирен" и от ПГХ „Чирен" до изходни точки на газопреносните мрежи по силата на действащ договор за пренос, в заявлението по т.3.5. заявителят следва да заяви капацитет за пренос до ПГХ „Чирен" и капацитет за пренос от ПГХ „Чирен" с посочване на съответните входни и изходни точки на газопреносните мрежи.

Образец на заявлението за предоставяне на капацитет е приложение към Правилата и се публикува на интернет-страницата на дружеството.

4. ПРИНЦИП ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА СВОБОДНИЯ КАПАЦИТЕТ

4.1. ПГХ „Чирен" е газохранилище, чиято основна функция е да покрива сезонните флуктуации от пиковото потребление на природен газ през зимата, причинени основно от завишеното потребление на природен газ в този период от обществените снабдители.

4.2. С цел гарантиране сигурността на газоснабдяването през зимния отоплителен сезон, свободният капацитет за краткосрочни услуги в ПГХ Чирен се разпределя приоритетно за потенциални клиенти, които имат сключени договори за доставка на природен газ с обществени снабдители в България за текущата и предстоящата газова година, или самите те имат качеството на обществени снабдители.

4.3. Капацитет за необвързани услуги се разпределя по реда на раздел 5, след приключване на първоначалното разпределение на капацитета за съхранение като пакетната услуга. Заявленията за пакетна услуга за съхранение се разглеждат приоритетно спрямо заявленията за необвързани услуги.

4.4. Заявленията за капацитет за съхранение (пакетна услуга) се разглеждат в следната последователност:

4.4.1. Твърд краткосрочен капацитет.

4.4.2. Твърд дългосрочен капацитет.

4.5. За всеки отделен вид услуга по т. 4.3 (пакетни или необвързани) се подават отделни заявления.

5. РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА СВОБОДНИЯ КАПАЦИТЕТ ЗА СЪХРАНЕНИЕ, НАГНЕТЯВАНЕ И ДОБИВ (ПАКЕТНИ УСЛУГИ)

5.1. Операторът разпределя свободния капацитет за предстоящата газова година на одобрените по реда на т.3.3. потенциални клиенти, които са представили валидно

заявление в срока по т.3.1., в съответствие с техните заявени капацитети за съхранение и съобразно „базовото количество доставки", по следната методология:

5.1.1. Първоначално при разпределението на свободния капацитет като „базово количество доставки" се определя количеството (в млн.куб.м.) по-малкото от двете сумарни количества природен газ - по всички представени в заявлението на Потенциалния клиент договори за извършени доставки на природен газ от изтичащата газова година, и тези, договорени и предстоящи за доставка за предстоящата газова година. Договорите за доставка за предстоящата газова година трябва да са валидни към датата на подаване на завлението и да осигуряват доставка на природен газ за обществени снабдители по време на добивния период на предстоящата газова година.

5.1.2. Свободният капацитет за нагнетяване и добив се разпределя между потенциалните клиенти по газови месеци за предстоящата газова година при съотношение равно на съотношението между „базово количество доставки" на всеки от клиентите и общото „базово количество доставки" определени по т.5.1.1., до размера на заявения от тях месечен капацитет за нагнетяване и добив за съответния месец, като сумарния разпределен капацитет за всеки Потенциален клиент за цялата година по този ред не може да бъде повече от определеното му „базово количество доставки". При разпределението по месеци приоритетно се взема предвид количествата по предпочитаните капацитети за нагнетяване/добив на потенциалните клиенти.

5.1.2.1. Последователността на разпределението на капацитет за нагнетяване е от първия към последния календарен месец;

5.1.2.2. Последователността на разпределението на капацитет за добив е от последния към първия календарен месец.

5.1.3. В случай, че за потенциален клиент не може да бъде удовлетворен заявения предпочитан капацитет за съответния месец съобразно правилата по т.5.1.2., в последствие за същия се разпределя капацитет в рамките на заявения от него допустим капацитет съобразно правилата по т.5.1.2. Ако и чрез разпределения му капацитет за нагнетяване/добив по този начин не може да бъде удовлетворен заявения от него капацитет за съхранение, то се счита, че заявения от клиента капацитет за съхранение (или респ. останалата част от него) не може да бъде удовлетворен по реда на т.5.1. Същият в последствие ще се отнесе за удовлетворяване по реда на т.5.2. и т.5.3.

5.1.4. По реда на т.5.1. за всеки потенциален клиент се разпределя капацитет за съхранение, който е равен на по-малкото количество от общия разпределен за него месечен капацитет за нагнетяване и за добив. По-големият разпределен капацитет (за добив или за нагнетяване) се редуцира до размера на по-малкия, като се съобразява със

заявения допустим капацитет за всеки месец.

5.1.5. Разпределеният месечен капацитет за нагнетяване или добив на всеки клиент се разпределя на дневна база в рамките на съответния месец, както следва: коефициента от съотношението на разпределения капацитет за нагнетяване /респ. добив/ за съответния месец и максималния месечен свободен капацитет, се умножава по максималния дневен капацитет на хранилището за съответния ден от месеца. При прекъсване или ограничаване на нагнетяването/добива по технологични причини, дневния капацитет се преизчислява за останалия период от месеца пропорционално на разпределения капацитет за клиенти, до размера на дневния максимален капацитет.

5.2. Ако след прилагане на процедурата по т.5.1. има останал неразпределен свободен капацитет за съхранение, разпределението се извършва по методологията на т.5.1, но разпределянето му се извършва пропорционално между потенциалните клиенти с неудовлетворени заявки въз основа на „базово количество доставки", което на този етап то се определя като се взема по-голямото от двете сумарни количества природен газ - по изпълнени и по действащи договори за предстоящи доставки на природен газ с обществени снабдители за предстоящата газова година;

5.3. Ако след прилагане на процедурата по т.5.1. и т.5.2. има останал неразпределен свободен капацитет, същият се разпределя пропорционално между потенциалните клиенти с неудовлетворени заявки, които нямат сключени договори с обществени снабдители, въз основа на заявения капацитет за съхранение от всеки от тезиКлиенти.

5.4. Ако заявеният капацитет за съхранение от потенциален клиент на газохранилището по т.5.3. надхвърля размера на първоначално обявения свободен капацитет за съхранение, за целите на разпределението преди прилагане на методологията по т.5.1.-5.3., „Булгартрансгаз" ЕАД редуцира това искане за капацитет за съхранение до размера на първоначално обявения свободен капацитет. Ако капацитетът, заявен от потенциален клиент надхвърля размера на разпределения му капацитет, договор за съхранение ще се сключи за количества природен газ, съответстващи на разпределения му капацитет.

5.5. Получените заявления за капацитет за съхранение се разглеждат от „Булгартрансгаз" ЕАД и се извършва разпределение на капацитет съгласно методологията в т.5.1., 5.2. и 5.3. в срок до 5 дни след крайния срок за представяне на заявления за капацитет.

5.6. Методологията по т. 5.1.-5.3. се прилага отделно за обявените от „Булгартрансгаз" ЕАД свободни капацитети за дългосрочни и за краткосрочни услуги и за необвързаните услуги. Разпределението по месеци се извършва последователно, съгласно т.5.1.2. за календарните месеци от съответния нагнетателен/добивен период, първоначално за твърдия и след това за прекъсваемия капацитет, до достигане на общия свободен

капацитет за съхранение за съответната газова година. Ако след прилагане на методологията по т.5.1.-5.3. остане свободен капацитет за дългосрочни услуги, същият се трансформира за краткосрочни услуги и се прилага отново методологията за разпределянето му по т.5.1.-5.3. Ако след прилагане на методологията по т.5.1.-5.3. остане свободен капацитет за краткосрочни услуги, същият може да бъде трансформиран в дългосрочен само след преценка и решение на „Булгартрансгаз" ЕАД. В противен случай, той остава неразпределен свободен капацитет за краткосрочни услуги.

5.7. Разпределеният капацитет за съхранение, включително графика за добив и нагнетяване по месеци, се съобщават на потенциалните клиенти, като се поканват да сключат договор за пренос и съхранение в определен от дружеството срок (най-малко 5 работни дни). Образец на договор за пренос и съхранение се публикува на интернет-страницата на Оператора.

5.8. Сумите по гаранционния депозит по т.3.6. се възстановяват в седемдневен срок от сключването на договор за съхранение. В случай на представена банкова гаранция същата се освобождава в седемдневен срок от сключването на договор за съхранение. На потенциалните клиенти, чийто заявки изцяло не са удовлетворени, се освобождават до седем дни след изтичане срока за подписване на договорите за съхранение с останалите потенциални клиенти.

5.9. В случай, че потенциален клиент, на който е разпределен капацитет за съхранение, откаже да сключи или не подпише в определения срок предложеният му договор за съхранение, както и в случай, че не предостави необходимите документи и доказателства за сключване на договора в определения за това срок, сумите по гаранционния депозит остават в полза на „Булгартрансгаз" ЕАД. В случай на представена банкова гаранция, „Булгартрансгаз" ЕАД има право да усвои сумата по гаранцията.

5.10. При останал свободен капацитет след прилагане на горните процедури „Булгартрансгаз" ЕАД обявява свободния капацитет на интернет-страницата си. Свободният капацитет се обявява в началото на съответния нагнетателен и добивен период на месечна база за текущата газова година с ежеседмична актуализация, и на дневна база за седмица напред с ежедневна актуализация. Свободният капацитет се разпределя на принципа „пръв заявил, пръв получил".

5.11. Заявления за капацитет за съхранение по т.5.10. се представят с входящ номер в деловодството на оператора. Условие за получаване на капацитет е клиентът да бъде одобрен от Оператора съобразно т.3.3. и да разполага със свободен капацитет съобразно заявения график от клиента. При получаване на повече от едно заявление в един и същи работен ден, свободният капацитет се разпределя пропорционално на получените заявки.

5.12. При освобождаване на разпределен по реда на т.5.1.-5.3. капацитет по време на газовата година, или при отказ за сключване на договор от Потенциалния клиент, „Булгартрансгаз" ЕАД обявява на интернет страницата си освободения капацитет и дава срок от минимум 3 календарни дни за подаване на заявления за съхранение. След изтичане на този срок се прилага методологията за разпределение по т.5.1.-5.3.

5.13. Договор за съхранение на природен газ се сключва съобразно разпределения по посочения ред капацитет за съответния клиент.

6. ПРЕХВЪРЛЯНЕ (ТРАНСФЕР) НА КАПАЦИТЕТ

6.1. Клиентите на ПГХ „Чирен" имат право да прехвърлят договорения си капацитет.

6.2. Прехвърлянето (трансфер) на капацитет за съхранение е възможно максимално до обемите капацитет, за които клиентът се е договорил с оператора на ПГХ в договора си за съхранение .

6.3. Прехвърляне на капацитет може да бъде осъществено между клиенти на ПГХ „Чирен" или между клиент на ПГХ „Чирен" и трета страна, която отговаря на изискванията по т.3.2. или е вписана в регистъра по т.3.3.

6.4. Прехвърлянето на капацитет става ефективно от първия газов ден на съответния газов месец, за който се иска прехвърляне. За тази цел прехвърлящата и получаващата страна подават съвместно заявление до оператора на ПГХ до началото на съответния газов месец, от който прехвърлянето става ефективно.

6.5. Заявлението за прехвърляне на капацитет е правнообвързващо за заявителите и трябва да съдържа:

а) наименованието, ЕИК, адреса на управление на прехвърлящата и на получаващата страна;

б) доказателства от получаващата страна, че същата отговаря на изискванията по т.3.2., в случай, че същата не е вписана в регистъра по т.3.3.;

в) капацитетът, който се прехвърля, съобразен с обемите и сроковете за съхранение по договора на прехвърлящата страна, в т.ч. с графика за нагнетяване и добив;

г) подписано от двамата заявители тристранно споразумение по образеца приложен към договора за съхранение на прехвърлящата страна (3 оригинала);

д) договор за покупко-продажба на количеството природен газ, за което се прехвърля капацитета (в случай, че се прехвърля капацитет за съхранение и добив на вече нагнетен природен газ);

6.6. Операторът разглежда заявлението в петнадесетдневен срок от получаването му.

При положително становище на заявителите се изпраща по един подписан проект на тристранно споразумение, а на получаващата страна се изпраща проект на договор за съхранение. Договорът се подписва от получаващата страна и от оператора на ПГХ, а тристранното споразумение – от заявителите и оператора и двата документа влизат в сила от датата на подписването им от Оператора и имат действие от първия газов ден на съответния газов месец, посочен в заявлението на страните по трансфера, и предполагайки навременното изпълнение на задълженията между тях.

6.7. Не се допуска прехвърлянето на капацитет, когато прехвърлящата страна има неизпълнени задължения за плащане по договора си за съхранение и/или когато получаващата страна не изпълнява изискванията по т.3.2. от настоящите правила.

7. ВИРТУАЛЕН КАПАЦИТЕТ ЗА НАГНЕТЯВАНЕ И/ИЛИ ДОБИВ

7.1. Освен реално (физическо) нагнетяване/добив на природен газ „Булгартрансгаз" ЕАД предлага, при наличие на необходимите технологични възможности, съхранение на природен газ чрез виртуално нагнетяване и виртуален добив на природен газ, с което ще се постигне по-ефективно използване на търговския капацитет на ПГХ „Чирен", и ще се повиши значително гъвкавостта на предлаганите услуги на Потенциалните клиенти.

7.2. Виртуално нагнетяване е процедура, при която клиентът получава капацитет за реално съхранение на природен газ в Резервоара в резултат на заместване на количествата, които реално биха били добити по време на добивния период с количества природен газ, предадени от клиента на входно/изходната точка на ПГХ Чирен, в съответствие с одобрената му заявка за виртуално нагнетяване. Виртуалното нагнетяване е възможно само по време на базовия период на добив.

7.3. Виртуален добив е процедура, при която клиентът, който е съхранил количества в Резервоара ги получава на входно/изходната точка на ПГХ Чирен по време на нагнетателния период, в съответствие с одобрената му заявка за виртуален добив. Виртуалният добив е възможен само по време на базовия период на нагнетяване.

7.4. Капацитет за виртуално нагнетяване/добив се предлага само на прекъсваема база. Срокът на договор за съхранение е в зависимост от одобрения график за виртуално нагнетяване и за реален добив и/или график за виртуален добив.

При заявяване на краткосрочни услуги с виртуално нагнетяване, количеството съхранен природен газ следва да бъде заявен за добив (реално) в същия добивен период или виртуално в рамките на следващия нагнетателен период.

7.5. Комбинираният оператор обявява на интернет страницата си свободния капацитет за виртуален добив/нагнетяване за ден напред, на седмична база. Заявления могат да се подават само от регистрирани по т.3.3. ползватели, до 14.00 часа на текущия ден за

следващия газов ден.

7.6. Заявления за виртуален капацитет се представят с входящ номер в деловодството на оператора. Потенциалният клиент трябва да отговаря на изискванията на т.3.2.

7.7. Свободният виртуален капацитет се разпределя на принципа „пръв заявил - пръв получил". При получаване на две и повече заявления в един и същи ден свободният виртуален капацитет се разпределя пропорционално на получените заявки.

7.8. Комбинираният оператор може да извърши виртуално нагнетяване или добив за собствени нужди за притежавано от него количество природен газ.

8. ВИДОВЕ ДОГОВОРИ ЗА СЪХРАНЕНИЕ

8.1. „Булгартрансгаз" ЕАД предлага следните договори за съхранение според срока на действие на договора и видовете капацитет:

8.1.1. Дългосрочен договор за съхранение на природен газ с твърд капацитет:

Дългосрочен договор за съхранение на природен газ може да бъде сключен за период от поне една календарна година. Ефективния период на едногодишен договор за съхранение е идентичен с периода на една газова година.

8.1.2. Краткосрочен договор за съхранение на природен газ с твърд капацитет:

Краткосрочен договор за съхранение може да бъде сключен за период от над един газов месец до единадесет газови месеца. Срокът на такъв договор е съобразен с техническите възможности на хранилището и с периодите на нагнетяване и добив.

8.1.3. При договорите за съхранение с прекъсваем капацитет за нагнетяване и добив срокът на съхранение е в зависимост от изпълнението на договорите с твърд капацитет с други клиенти през съответния период.

Операторът на ПГХ „Чирен" има право да удължава срока на съхранение при прекъсваеми капацитети за нагнетяване/добив по всяко време, до времето, когато може да изпълни услугата. Операторът предприема прекъсване на прекъсваем капацитет за нагнетяване/добив само тогава, когато използването на такива прекъсваеми капацитети за нагнетяване и добив пречи на използването на договорени твърди капацитети за нагнетяване/добив. Операторът трябва да уведоми клиента на ПГХ за всяко прекъсване незабавно след идентифициране на ситуация описана в предишното изречение, най-късно един час преди прекъсването/удължаването на съответния капацитет.

9. ПРЕРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ДОГОВОРЕН КАПАЦИТЕТ В СЛУЧАЙ НА ОГРАНИЧАВАНЕ ИЛИ ПРЕКЪСВАНЕ НА УСЛУГАТА СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН

ГАЗ

9.1. „Булгартрансгаз" ЕАД има право да ограничава до технологично възможното ниво на добив и нагнетяване, да прекъсва добив и нагнетяване или да разпореди максимален добив, респ. да удължава/намалява срока на съхранението в следните случаи:

9.1.1. в случай на непосредствена заплаха за човешки живот и здраве, и по време на избягване на такива обстоятелства,

9.1.2. в случай на непреодолима сила ,

9.1.3. когато се извършват реконструкции и ремонти на съоръженията на ПГХ.

9.1.4. в случай на отстраняване на дефекти по съоръженията на ПГХ,

9.1.5. в случай на отстраняване на аварии,

9.1.6. в случай на недостиг на природен газ на вход на газопреносната мрежа, за удовлетворяване на минимално изискуемите количества по заявките на битовите потребители, газоразпределителни дружества, топлофикационни дружества и други уязвими потребители.

9.1.7. при необходимост от осигуряване на капацитет за нагнетяване/добив на количествата природен газ, съхранявани в ПГХ „Чирен" в изпълнение на т.4.1. от Плана за действие при извънредни ситуации.

9.2. При невъзможност за осигуряване на пълния капацитет в случаите предвидени в т.9.1, Операторът ограничава капацитета за добив/нагнетяване пропорционално на одобрените заявки за добив/нагнетяване за всички клиенти с договорен капацитет за периода на ограничението.

9.3. При пълно възстановяване на техническата или технологична възможност за нагнетяване/добив Комбинираният оператор изпълнява договорения капацитет по одобрения график за нагнетяване/добив.

9.4. При наличие на свободен капацитет за добив/нагнетяване Комбинираният оператор може да коригира графика за добив и нагнетяване за месеците, следващи периода на ограничението, така че да изпълни заявения капацитет за съхранение в пълен обем.

9.5. Операторът не носи отговорност в случай, че не може да изпълни договорения капацитет, поради липса на свободен капацитет за нагнетяване и добив в месеците, следващи периода на ограничението и невъзможност за коригиране на графика за добив и нагнетяване.

10. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ

10.1. „Булгартрансгаз" ЕАД обявява на интернет-страницата си следната информация:

10.1.1. свободен капацитет;

10.1.2. зает (договорен) капацитет;

10.1.3. програма на плановите ремонти за съответната година;

10.1.4. предоставяните услуги, заедно с техническата информация, необходима на ползвателите на газохранилището да получат ефективен достъп;

10.1.5. количеството газ в газохранилището;

10.1.6. входящите и изходящите потоци;

10.2. Всеки клиент следва да осигури условия да комуникира с Оператора на газохранилището чрез интернет страница или електронна поща, както и да осигури условия за 24 часов оперативен контакт с Оператора на газохранилището.

10.3. Искания за разяснения и въпроси по прилагането на настоящите Правила се подават писмено по факс № 02-9250063 или лично в деловодството на „Булгартрансгаз" ЕАД, чрез препоръчана поща или куриер на посочения в т.3.4. адрес, на вниманието на Изпълнителния директор.

11. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ.

11.1 „Булгартрансгаз" ЕАД предлага услугата „съхранение на природен газ", която включва нагнетяване, съхранение и добив на природен газ, по действащата към момента на сключване на договор за съхранение утвърдена от ДКЕВР цена.

11.2. Настоящите Правила могат да бъдат изменяни и допълвани с решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз" ЕАД.

11.3. Всяко изменение и допълнение на настоящите Правила се публикува на интернет-страницата на „Булгартрансгаз" ЕАД.

11.4. В случай на противоречие между *Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (утвърдени с Решение на ДКЕВР № П-1 от 14.03.2013*) и настоящите Правила за ползване на ПГХ „Чирен", предимство имат Правилата за предоставяне на достъп, утвърдени от ДКЕВР.

11.5. Настоящите Правила са одобрени с Решение на Съвета на директорите на „Булгартрансгаз" ЕАД №120 от 28.03.2012г., изменени и допълнени с Решение по Протокол №40/29.04.2014 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз" ЕАД.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ.

§1. Необвързаните услуги по т.4.4. от настоящите Правила, се предоставят след влизане в сила на одобрени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране цени за тези услуги.