



**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От "Булгаргаз" ЕАД

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, община Средец

(седалище и адрес на управление)

София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47

(пълн и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка

BG92 CITI 9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSF, "СИТИБАНК ЕВРОПА" АД - БЪЛГАРИЯ

телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

(вид на дейността)

представявано от Николай Ангелов Павлов

(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на г. от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следната цена на природен газ за IV-то трим. на 2019 г. при продажба от "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, образувана в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 44,85 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 0,69 лв./MWh и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 0,13 лв./MWh.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за IV-то трим. на 2019 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за IV-то трим. на 2019 г.
- 2.3. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сляра и газьол с 0,1% сляра.
- 2.4. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.5. Справка № 3 за доставка на прогнозни количества природен газ през IV-то трим. на 2019 г.
- 2.6. Справка № 4 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.юли и прогноза за м.август и м.септември 2019 г.
- 2.7. Справка № 5 – за добити количества природен газ през периода м.юли - м.септември 2019 г.

- 2.8. Справка № 6 – възвращаемост на активите.
2.9. Справка № 7 – компонента за дейността обществена доставка.
2.10. Справка № 8 – прогнозна стойност на активите за 2019 г.
2.11. Справка № 9 – за закупени количества природен газ през м.юли - м.септември 2019 г.
2.12. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ към края на м.юли на 2019 г.
2.13. Актове за съхранение и добив на природен газ по Договор № 3340/28.05.2018 г. за периода м.януари – м.март 2019 г. и по Договор № 3984/30.04.2019 г. за периода м.май – м.юли 2019 г.
2.14. Тарифа на Трансгаз С.А. за 2019 – 2020 газова година.
2.15. Договор за пренос на природен газ, сключен с Трансгаз С.А.
2.16. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
2.17. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
2.18. Копия от публикации в средствата за масово осведомяване в съответствие с чл. 33 на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

(подробен опис на прилаганите документи)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата 09.09.2019 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за IV-то трим. на 2019 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за IV-то трим. на 2019 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 44,85 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), намаление в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) с 0,05 лв./MWh – 0,11 %.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,5599 % - 0,69 лв./MWh;
- съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 0,13 лв./MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за IV-то трим. на 2019 г. е образувана при спазване условията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Съгласно същата наредба цената е формирана при отчитане разходите за доставка на природния газ от внос, за нормативно определена компонента, за наложени задължения към обществото, както и курса на БНБ на лева за щатския долар.

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за IV-то трим. е следното:

Доставни цени на природния газ.

Цените на алтернативните горива, които по договора с ООО „Газпром экспорт“ са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за IV-то трим. на 2019 г., бележат намаление в сравнение със същите формирали доставните цени за III-то трим. на 2019 г. Осреднените за деветмесечен период, съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за IV-то трим. на 2019 г. са с около % по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за III-то трим. на 2019 г.

През м.август е налице намаление на цените на алтернативните горива на международните пазари в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м.юли с около%, както и намаление в началото на м.септември спрямо м.август с около 1,0%, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за IV-то трим. на 2019 г.

Като резултат от това, през IV-то трим. на 2019 г. очакваните доставни цени са с около % по-ниски от доставните цени прилагани през III-то трим. на 2019 г.

Очакваните доставни цени за IV-то трим. на 2019 г. в щатски долари, определени по договорената с ООО „Газпром экспорт“ формула са преизчислени в лв./MWh, като е приложен коефициент за преобразуване за всяка точка на предаване (ГИС 1 Негру вода, ГИС 2,3 Негру вода), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за IV-то трим. на 2019 г. – Приложение № 1.

Разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния.

Разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите сключени с Трансгаз С.А. след провеждането на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакача – Негру вода 1. Търговете са провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет RBP при условия и тарифи за 2019 – 2020 газова година, одобрени от румънския регулатор, копие от който Ви предоставяме.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които Булгаргаз очаква да заплати за IV-то трим. на 2019 г. отчитат резервирания за I-во тримесечие капацитет на 2019 – 2020 газова година.

При отчитане посоченото по-горе през IV-то тримесечие на 2019 г. очакваните разходи за пренос през територията на Румъния възлизат на \$/MWh. Увеличението в сравнение със същите разходи за III-то трим. на 2019 г. е \$/MWh или%.

Компонента по чл. 17, ал. 6, начислявана върху цената на входа на газопреносната мрежа.

Цената за IV-то трим. на 2019 г. включва компонента в размер на – 0.69 лв./MWh – 1,55`99%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са прогнозните стойности на разходите за 2019 г., подробно посочени в приложените към заявлението справки № 6 и 7.

Компонентата е изчислена, като първоначално прогнозираните през м.декември 2018 г. променливи разходи за съхранение на природен газ през 2019 г. са коригирани при отчитане на разпределеният ни от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за съхранение на количествата газ, извън тези съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации. Уведомление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, изх. № 24-00-994 (1)/30.04.2019 г. и Договор за пренос и съхранение от 30.04.2019 г. са Ви предоставени със заявлението за утвърждаване на цена за III-то трим. на 2019 г.

Първоначално планирания от Булгаргаз график за съхранение на количествата газ по този договор предвиждаше нагнетяване на млн.куб.м газ през III-то трим. на 2019 г. Отчитайки същият, както и наличните количества газ, нагнетени през 2018 г., разходите по действащи цени за съхранение през 2019 г. бяха разчетени както следва:

- I-во трим. – лева;
- II-ро трим – лева;
- III-то трим. – лева;

-IV-то трим. – лева.

Окончателният график за нагнетяване се различава от първоначално планирания, както по общ обем – млн.куб.м, така и по разпределението на количествата за нагнетяване по месеци както следва:

- за м.май – млн.куб.м;
- за м.юни – млн.куб.м;
- за м.юли – млн.куб.м;
- за м.август – млн.куб.м;
- за м.септември – млн.куб.м.

Разходите по действащи цени за съхранение на природен газ по окончателния график, отчитайки количествата съхранявани през периода м.януари – м.март 2019 г., нагнетените количества през периода м.май – м.юли, планираното нагнетяване през м.август и м.септември и добив през м.ноември и м.декември, възлизат на лева и се увеличават с лева в сравнение с предварително планираните за 2019 г.

За II-ро трим. на 2019 г., по окончателния график за нагнетяване същите възлизат на лева видно от приложените актове и издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури за месеците май и юни. Тези заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД суми не са взети под внимание при изчисляване на компонентата за II-ро трим. на 2019 г.

За III-то трим. разходите за съхранение възлизат на лева, която сума включва неотчетените при изчисляване на компонентата за II-ро трим. на 2019 г. лева лева, разходите за съхранение на количества през м.юли по приложените акт и издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактура, както и разходите за нагнетяване и съхранение на посочените по-горе количества за м.август и м.септември. Компонентата за III-то трим. на 2019 г. е изчислена при променливи разходи по Договор № 3894 от 30.04.2019 г. в размер на лева, като разликата до реално заплатените от лева до посочените по-горе разходи от лева е добавена, съгласно условията на Наредба № 2/2013 г. към очакваните променливи разходи за IV-то трим. на 2019 г., за което Ви информирахме с наше писмо изх. № ТТ-22/1 от 11.06.2019 г.

За IV-то трим. разходите за съхранение, при отчитане на актуализирания график за добив на природен газ през същото тримесечие и не отчетените променливи разходи от лева, при изчисляване на компонентата за III-то трим., променливите разходи по Договор № 3894 от 30.04.2019 г. за IV-то трим. възлизат на лева, която сума е взета под внимание при изчисляване на компонентата за това тримесечие.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност, чрез собствен и привлечен капитал.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.07.2019 г. е в размер на хил. лева (31.12.2018 г.: хил. лева). Към 31.12.2018 г. Дружеството е на загуба от хил. лева, дължаща се предимно на начислена провизия за дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas, с което Европейската комисия (ЕК) наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“). Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.07.2019 г. той е в размер на хил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на хил. лева, формирани основно от задължения по договори за наем, провизия по дело с ЕК и задължения за обезщетения при пенсиониране.

Краткосрочните задължения на дружеството към 31.07.2019 г. са в размер на хил. лева. Данъчните задължения на дружеството са в размер на хил. лева.

Относителният дял на привлеченият капитал е %, а на собственият капитал е % от Отчета за финансово състояние към 31.07.2019 г. При тези параметри нормата на възвръщаемост на „Булгаргаз“ ЕАД към 31 юли 2019 г. е%.

Компонента по чл. 11а, ал. 2 на Наредба № 2/2012 г.

На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации. Съгласно т. 3.5 на същия, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. За Булгаргаз количеството природен газ за 2019 г. е MWh, изчислено съгласно т. 3.5.1 на плана в обем 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно плана, неравномерно е потреблението на клиенти при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%. Съхранението на тези количества Булгаргаз ще заплаща по регулирани цени, съгласно т. 3.9 на плана.

Съгласно т. 3.5.8 на плана, разходите на предприятията за поддържане на запасите от природен газ се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката. Съгласно този член на ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, като компенсирането на разходите се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Съгласно ал. 5 на същия член, механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в наредбата по чл. 36, ал. 3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл. 11а на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонентата и нейното коригиране през следващи ценови периоди.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 на наредбата, предложения размер на компонентата за IV-то трим. на 2019 г. е образуван въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2019 г.,

съхранявани в ПГХ Чирен в изпълнение на задълженията ни, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации.

С график за нагнетяване и съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации Булгаргаз разполага на по-късен етап, за който е известен с писмо изх. № 24-00-701/4 от 03.04.2019 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, потвърден с Договор за пренос и съхранение от 15.04.2019 г., копия от които сме Ви предоставили. Отчетените към 31 юли 2019 г. разлики между прогнозните и отчетените количества газ, съдържащи се в графика за съхранение по Плана, заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ Чирен, както и реално доставените на клиенти количества природен газ са взети под внимание при изчисляване на компонентата за IV-то трим.

Прогнозните разходи, които Булгаргаз ще направи през 2019 г. за съхранение на количествата по плана са изчислени при действаща към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена за съхранение на газ в ПГХ Чирен. При нейното изменение, Булгаргаз ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а на наредбата. В изпълнение на чл. 11а, ал. 4 на наредбата Булгаргаз ще предоставя същия график на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период.

Компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за IV-то трим. на 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи. Както Ви информирахме със заявлението за утвърждаване на цена за II-ро трим. на 2019 г., прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2018 г. са коригирани, като същите са увеличени с лева, представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2018 г.

Документи, свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата за 2019 г. се съдържат в Приложение № 2, което включва:

- график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение;

- акт за месец май 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500967/03.06.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.май 2019 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 15.04.2019 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500967/03.06.2019 г.;

- акт за месец юни 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500969/01.07.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.юни 2019 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 15.04.2019 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500969/01.07.2019 г.;

- акт за месец юли 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500970/02.08.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.юли 2019 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 15.04.2019 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500970/02.08.2019 г.;

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1,75651 лева, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Същото съотношение, изчислено в съответствие с изискванията на Наредбата за регулиране на цените е по-високо от използваното за образуване на цената за III-то трим. на 2019 г. с 0,47%.

Структура на доставките.

Цената за IV-то трим. на 2019 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества природен газ за доставка общо за MWh, които ще бъдат доставени както следва:

- от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт“ – MWh;
- добив от ПГХ Чирен – MWh.

Приложение: Документи, подробно описани по-горе, съдържащи се в Приложение 1 и 2 към настоящата обосновка.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Цавлов



СПРАВКА

за цената на природния газ на входа на газопрееносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгартгаз" ЕАД
за III-то тримесечие на 2019 г., образувани по реда на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ

Описание	Количество MW/h	Цена		Стойност	
		US\$/MW/h	лв./MW/h	US\$	лева
Доставка на природен газ от внос					
Договор за доставка на природен газ № 02-12-13 000 между "Газпром экспорт" и "БУЛГАРГАЗ" ЕАД	000				
доставка на ГИС Исакача					
доставка на ГИС Негру вода					
ОБЩО от внос					
Транзитна такса за пренос на природен газ през територията на Румъния, съгласно сключени договори след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакача – Негру Вода					
ОБЩО от внос франко българска граница					
Доставка на природен газ от местен добив					
Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгартгаз" ЕАД и "Kolmar NL B.V."					
Добив от ПГХ Чирен					
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ					
Компонента по чл. 17, ал. 6 от наредбата - до 2,5%					
Компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 от наредбата					
Корекция на цената по чл. 17, ал. 12 от наредбата					
Цена на природния газ на входа на газопрееносната мрежа					
Цена на природния газ при продажба от Булгартгаз с ДДС					

Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни -
лв/US\$

1,75651

СПРАВКА

Осреднен валутен курс на RON към BGN
за периода 18.07.2019 - 31.08.2019 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.7.2019		1.8.2019	1,77207
2.7.2019		2.8.2019	1,76106
3.7.2019		3.8.2019	1,76106
4.7.2019		4.8.2019	1,76106
5.7.2019		5.8.2019	1,74909
6.7.2019		6.8.2019	1,74831
7.7.2019		7.8.2019	1,74597
8.7.2019		8.8.2019	1,74737
9.7.2019		9.8.2019	1,74659
10.7.2019		10.8.2019	1,74659
11.7.2019		11.8.2019	1,74659
12.7.2019		12.8.2019	1,74721
13.7.2019		13.8.2019	1,74285
14.7.2019		14.8.2019	1,74815
15.7.2019		15.8.2019	1,75411
16.7.2019		16.8.2019	1,76583
17.7.2019		17.8.2019	1,76583
18.7.2019	1,74379	18.8.2019	1,76583
19.7.2019	1,74223	19.8.2019	1,76153
20.7.2019	1,74223	20.8.2019	1,76583
21.7.2019	1,74223	21.8.2019	1,76137
22.7.2019	1,74394	22.8.2019	1,76471
23.7.2019	1,75050	23.8.2019	1,76758
24.7.2019	1,75568	24.8.2019	1,76758
25.7.2019	1,75963	25.8.2019	1,76758
26.7.2019	1,75600	26.8.2019	1,75947
27.7.2019	1,75600	27.8.2019	1,76137
28.7.2019	1,75600	28.8.2019	1,76471
29.7.2019	1,75900	29.8.2019	1,76646
30.7.2019	1,75348	30.8.2019	1,77223
31.7.2019	1,75395	31.8.2019	1,77223
Средно			1,75651

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2019 - 4

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане ГИС - 1 Исакча	US\$/MWh		
	в пункта за предаване-приемане ГИС Негру Вода № 2 и № 3	US\$/MWh		
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Добив от ППХ Чирен	лева/MWh		
3	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния			
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния за Република България по Договор № 10726/19.10.2005 г.	лева/тримесечие		
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния по Договор № 02-12-13 за доставка в пункта за приемане-предаване Негру Вода	US\$/MWh		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$		
5	Нисша calorificity на природен газ, при която се формирани цените по т. 1	ккал/куб.м		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2019 - 4

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва						Осреднени цени за периода
				м.01.2019 м.02.2019 м.03.2019	м.04.2019 м.05.2019 м.06.2019	м.07.2019 м.08.2019 м.09.2019				
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД									
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.								
		USD/т.								
		USD/т.								
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.								
		USD/т.								
		USD/т.								

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


 НИКОЛАЙ ПАВЛОВ



Справка № 3
Списък на клиентите и прогнозните количества природен газ за
доставка през IV-то трим. на 2019 г.

№ на договор	Клиенти	Количество MWh
1		
2		
4		
7		
10		
13		
16		
19		
20		
22		
24		
26		
30		
32		
41		
42		
46		
47		
48		
49		
50		
53		
63		
64		
65		
67		
69		
73		
77		
82		
83		
88		
89		
91		
94		
98		
100		
101		
102		
109		
111		
117		
118		

120		
126		
129		
131		
138		
139		
140		
141		
142		
146		
155		
156		
161		
163		
164		
165		
166		
170		
171		
186		
188		
191		
193		
196		
198		
199		
200		
205		
209		
223		
225		
226		
227		
229		
233		
241		
243		
244		
248		
250		
252		
257		
258		
263		
264		
267		
268		
269		
275		
276		

276	*****	*****
279	*****	*****
282	*****	*****
292	*****	*****
293	*****	*****
296	*****	*****
297	*****	*****
299	*****	*****
303	*****	*****
305	*****	*****
308	*****	*****
309	*****	*****
316	*****	*****
322	*****	*****
325	*****	*****
329	*****	*****
331	*****	*****
336	*****	*****
346	*****	*****
351	*****	*****
361	*****	*****
362	*****	*****
367	*****	*****
368	*****	*****
371	*****	*****
374	*****	*****
374	*****	*****
376	*****	*****
380	*****	*****
386	*****	*****
387	*****	*****
389	*****	*****
392	*****	*****
397	*****	*****
398	*****	*****
398	*****	*****
401	*****	*****
404	*****	*****
406	*****	*****
406	*****	*****
408	*****	*****
409	*****	*****
410	*****	*****
413	*****	*****
414	*****	*****
416	*****	*****
417	*****	*****
419	*****	*****
421	*****	*****
422	*****	*****

423		
425		
426		
427		
430		
431		
432		
434		
436		
437		
438		
441		
442		
447		
448		
451		
452		
453		
455		
458		
461		
462		
463		
464		
465		
466		
467		
469		
470		
472		
472		
473		
475		
476		
477		
478		
479		
481		
484		
485		
486		
488		
492		
493		
494		
494		
495		
496		
497		
498		

499		
500		
500		
501		
502		
503		
504		
505		
506		
507		
508		
509		
ОБЩО		

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 4

Разходи по икономически елементи за месеците юни - септември 2019 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	юни	август прогноза	септември прогноза
Условно-постоянни разходи					
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.			
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт	хил.лв.			
1.2.	канцеларски материали и консумативи	хил.лв.			
1.3.	материали за текущо поддържане	хил.лв.			
1.4.	други материали	хил.лв.			
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	хил.лв.			
2.1.	разходи по договори за управление	хил.лв.			
2.2.	застраховки	хил.лв.			
2.3.	ремонт и техническа поддръжка	хил.лв.			
2.4.	съдебни такси и правни консултации	хил.лв.			
2.5.	нотариални и други такси	хил.лв.			
2.6.	разходи за комуникации	хил.лв.			
2.7.	абонаментно поддържане	хил.лв.			
2.8.	транспортни услуги	хил.лв.			
2.9.	наеми	хил.лв.			
2.10.	лицензионни такси	хил.лв.			
2.11.	таси КЕВР	хил.лв.			
2.12.	разходи за публикации	хил.лв.			
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.			
2.14.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.			
2.15.	експертни, консултански и одиторски разходи	хил.лв.			
2.16.	оперативен лизинг	хил.лв.			
2.17.	охрана	хил.лв.			
2.18.	комунални разходи	хил.лв.			
2.19.	визови и преводни услуги	хил.лв.			
2.20.	трудова медицина	хил.лв.			
3	Разходи за амортизация	хил.лв.			
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.			
4.1.	заплати	хил.лв.			
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.			
4.3.	начислени, но неизползвани компресируеми отпуски и трудов стаж	хил.лв.			
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.			
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.			
6.1.	еднократни данъци	хил.лв.			
6.2.	командировки и представителни разходи	хил.лв.			
6.3.	обучение и квалификация	хил.лв.			
6.4.	членство в организации	хил.лв.			
6.5.	неустойки по договори	хил.лв.			
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
Променливи разходи					
1	горивен газ	хил.лв.			
2	съхранение на природен газ	хил.лв.			
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.			
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



СПРАВКА № 5

**Добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода 01.07-31.08.2019 г.
и прогнозни данни за месец септември 2019 г.**

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	MWh	MWh	MWh	MWh
юли				
август				
септември				

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



Справка № 6

Възвращаемост на активите

№	IV-то тримесечие		
1	Тримесечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	
2	Тримесечна сума на променливите разходи	хил.лв.	
3	Тримесечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	
4	Разходи за покупка на природен газ за IV-то тримесечие	хил.лв.	
5	Оборотен капитал	хил.лв.	
6	Количество природен газ за IV-то тримесечие	MWh	
7	Цена на вход за IV-то тримесечие	лв./MWh	
8	Регулаторна база на активите за IV-то тримесечие	хил.лв.	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	
10	Възвръщаемост на активите за IV-то тримесечие	хил.лв.	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 7

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2019 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Цена за доставка (надценка)	лв./MWh	
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компоненти за дейността "обществена доставка"	%	

№	Елементи на надценката	мярка	за тримесечието
За IV-то тримесечие			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	
5	Цена на вход	лв./MWh	
6	Компоненти за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 8
Компонента за дейността "обществена доставка"

Прогнозната стойност на активите за 2019г.

№	АКТИВИ	мярка	2019
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	
1,2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	
1,3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	
3	Обща сума на активи	хил.лв.	#VALUE!

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



СПРАВКА № 9

Закупени количества природен газ от съответните доставчици по месеци

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MWh
юли	ГИС Исакча	ООО "Газпром экспорт"	
	ГИС Негру Вода	ООО "Газпром экспорт"	
	ВТТ	КОЛМАР	
	ВТТ	ДЕКСИА	
	По договор за балансиране	"Булгартрансгаз" ЕАД	
август	ГИС Исакча	ООО "Газпром экспорт"	
	ГИС Негру Вода	ООО "Газпром экспорт"	
	ВТТ	КОЛМАР	
	По договор за балансиране	"Булгартрансгаз" ЕАД	
септември-прогноза	ГИС Исакча	ООО "Газпром экспорт"	
	ГИС Негру Вода	ООО "Газпром экспорт"	
	По договор за балансиране	"Булгартрансгаз" ЕАД	

Изпълнителен директор:

Николай Цавлов



СПРАВКА

ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИСШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-1 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ ЮНИ, ЮЛИ И АВГУСТ 2019 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	ЮНИ 2019 Г.			ЮЛИ 2019 Г.			АВГУСТ 2019 Г.		
	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal
1	9114		#VALUE!	9138		#VALUE!	9095		#VALUE!
2	9122		#VALUE!	9136		#VALUE!	9086		#VALUE!
3	9118		#VALUE!	9131		#VALUE!	9088		#VALUE!
4	9119		#VALUE!	9130		#VALUE!	9091		#VALUE!
5	9113		#VALUE!	9133		#VALUE!	9102		#VALUE!
6	9111		#VALUE!	9135		#VALUE!	9112		#VALUE!
7	9107		#VALUE!	9127		#VALUE!	9121		#VALUE!
8	9110		#VALUE!	9128		#VALUE!	9117		#VALUE!
9	9114		#VALUE!	9132		#VALUE!	9085		#VALUE!
10	9114		#VALUE!	9141		#VALUE!	9060		#VALUE!
11	9105		#VALUE!	9137		#VALUE!	9061		#VALUE!
12	9120		#VALUE!	9134		#VALUE!	9053		#VALUE!
13	9134		#VALUE!	9123		#VALUE!	9055		#VALUE!
14	9131		#VALUE!	9112		#VALUE!	9070		#VALUE!
15	9132		#VALUE!	9111		#VALUE!	9071		#VALUE!
16	9143		#VALUE!	9116		#VALUE!	9095		#VALUE!
17	9148		#VALUE!	9106		#VALUE!	9120		#VALUE!
18	9151		#VALUE!	9100		#VALUE!	9127		#VALUE!
19	9144		#VALUE!	9105		#VALUE!	9108		#VALUE!
20	9140		#VALUE!	9115		#VALUE!	9106		#VALUE!
21	9135		#VALUE!	9120		#VALUE!	9109		#VALUE!
22	9135		#VALUE!	9124		#VALUE!	9110		#VALUE!
23	9137		#VALUE!	9120		#VALUE!	9115		#VALUE!
24	9138		#VALUE!	9124		#VALUE!	9108		#VALUE!
25	9131		#VALUE!	9138		#VALUE!	9106		#VALUE!
26	9136		#VALUE!	9138		#VALUE!	9116		#VALUE!
27	9140		#VALUE!	9132		#VALUE!	9115		#VALUE!
28	9139		#VALUE!	9128		#VALUE!	9117		#VALUE!
29	9138		#VALUE!	9123		#VALUE!	9104		#VALUE!
30	9135		#VALUE!	9105		#VALUE!	9105		#VALUE!
31				9100		#VALUE!	9104		#VALUE!
Общо		0	#VALUE!		0	#VALUE!		0	#VALUE!
Среднопретеглена калоричност по месеци			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност ГИС 1 Негру вода за периода м.юни - м.август 2019 г.						#VALUE!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ						100 CAL = 116.3 W			
m3		kcal/m3		kcal		MWb			
1000		#VALUE!		#VALUE!		#VALUE!			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА

ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИСШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-2,3 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ ЮНИ, ЮЛИ И АВГУСТ 2019 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	ЮНИ 2019 Г.			ЮЛИ 2019 Г.			АВГУСТ 2019 Г.		
	БК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	БК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	БК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal
1	9117		#VALUE!	9134		#VALUE!	9087		#VALUE!
2	9118		#VALUE!	9135		#VALUE!	9090		#VALUE!
3	9119		#VALUE!	9130		#VALUE!	9106		#VALUE!
4	9117		#VALUE!	9130		#VALUE!	9101		#VALUE!
5	9112		#VALUE!	9139		#VALUE!	9100		#VALUE!
6	9109		#VALUE!	9102		#VALUE!	9113		#VALUE!
7	9109		#VALUE!	9126		#VALUE!	9120		#VALUE!
8	9114		#VALUE!	9129		#VALUE!	9110		#VALUE!
9	9113		#VALUE!	9129		#VALUE!	9069		#VALUE!
10	9104		#VALUE!	9139		#VALUE!	9061		#VALUE!
11	9119		#VALUE!	9138		#VALUE!	9064		#VALUE!
12	9131		#VALUE!	9135		#VALUE!	9057		#VALUE!
13	9132		#VALUE!	9126		#VALUE!	9052		#VALUE!
14	9130		#VALUE!	9126		#VALUE!	9053		#VALUE!
15	9141		#VALUE!	9108		#VALUE!	9069		#VALUE!
16	9146		#VALUE!	9114		#VALUE!	9093		#VALUE!
17	9149		#VALUE!	9113		#VALUE!	9118		#VALUE!
18	9149		#VALUE!	9102		#VALUE!	9127		#VALUE!
19	9144		#VALUE!	9100		#VALUE!	9117		#VALUE!
20	9140		#VALUE!	9106		#VALUE!	9104		#VALUE!
21	9137		#VALUE!	9117		#VALUE!	9109		#VALUE!
22	9135		#VALUE!	9120		#VALUE!	9109		#VALUE!
23	9137		#VALUE!	9125		#VALUE!	9114		#VALUE!
24	9138		#VALUE!	9141		#VALUE!	9107		#VALUE!
25	9131		#VALUE!	9138		#VALUE!	9105		#VALUE!
26	9135		#VALUE!	9127		#VALUE!	9113		#VALUE!
27	9141		#VALUE!	9127		#VALUE!	9117		#VALUE!
28	9139		#VALUE!	9125		#VALUE!	9106		#VALUE!
29	9139		#VALUE!	9107		#VALUE!	9104		#VALUE!
30	9135		#VALUE!	9099		#VALUE!	9101		#VALUE!
31				9093		#VALUE!	9102		#VALUE!
Общо		0	#VALUE!		0	#VALUE!		0	#VALUE!
Среднопретеглена калоричност по месеци			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност ГИС 2,3 Негру вода за периода м.юни - м.август 2019 г.						#VALUE!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ						100 CAL = 116.3 W			
m3		kcal/m3		kcal		MWh			
1000		#VALUE!		#VALUE!		#VALUE!			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов

