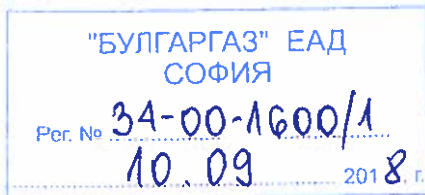




София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47
тел: 02 935 89 44, факс: 02 925 03 94, www.bulgargaz.bg

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-20-32#1
Иван 10.09.2018 г.
СОФИЯ



ДО
Доц. д-р ИВАН ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Относно: Заявление на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване цена на природния газ за IV-то трим. на 2018 г.

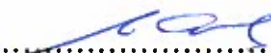
УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ИВАНОВ,

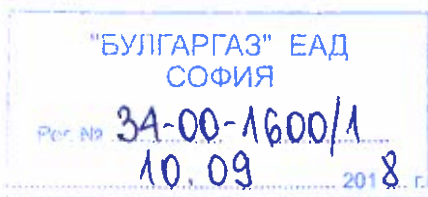
Във връзка с Ваше писмо изх. № Е-15-20-32/14.08.2018 г., приложено представяме Ви неверителен вариант на заявление на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване цени на природния газ за IV-то трим. на 2018 г.

Към настоящия вариант не са приложени документи, подробно описани в поверителния вариант на заявлението и съдържащи данни, които съгласно условията на съответните договори са поверителни или съдържат чувствителна търговска информация. По същата причина са заличени и данни, съдържащи се в приложените към неверителния вариант на заявлението документи.

Приложение: Неверителен вариант на заявление на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване цени на природен газ за IV-то трим. на 2018 г.

С уважение,


.....
За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:
Иван Иванов
Началник Управление „Лицензионна
дейност и търговия с природен газ“



КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № 6-15-20-3181

ДО ИЗП 10.09.2018
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
СОФИЯ

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

(пълен 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 следните цени на природен газ за IV-то трим. на 2018 г. при продажба от "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, образувани в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 456,65 лв./хм³ или 43,41 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 6,17 лв./хм³ и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 1,40 лв./хм³;

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

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за IV-то трим. на 2018 г.
- 2.2. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.3. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.4. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за IV-то трим. на 2018 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.6. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.

- 2.7. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.8. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.9. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през IV-то трим. на 2018 г.
- 2.10. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.11. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.юли и прогноза за м.август и м.септември 2018 г.
- 2.12. Справка № 10 – възвращаемост на активите.
- 2.13. Справка № 11 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.14. Справка № 12 – прогнозна стойност на активите за 2018 г.
- 2.15. Справка № 13 – за капитал и капиталова структура.
- 2.16. Договор за пренос на природен газ за 2018-2019 газова година, сключен с Трансгаз С.А.
- 2.17. Договор за пренос на природен газ за м.юни 2018 г., сключен с Трансгаз С.А.
- 2.18. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.юли и м.август 2018 г.
- 2.19. Аналитична оборотна ведомост за количества и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.юли 2018 г. и към края на второ трим. на 2018 г.
- 2.20. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.21. Копия на фактури за закупен природен газ за м.юли и м.август 2018 г. от ООО „Газпром экспорт“.
- 2.22. Копия на фактури за заплащане за м.юли 2018 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.23. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.юли 2018 г.
- 2.24. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за III-то трим. на 2018 г.
- 2.25. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.26. 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 приложените 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

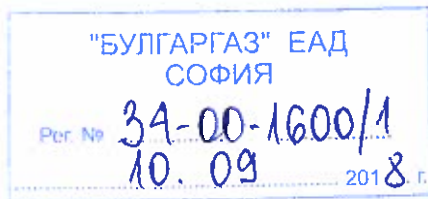
изд. на от

Дата 10.09.2018 г.

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов 
 Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15.10-32/1
1009/2018 г.
СОФИЯ



**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 следните цени на природен газ за IV-то трим. на 2018 г. при продажба от "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, образувани в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 456,65 лв./хм³ или 43,41 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 6,17 лв./хм³ и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 1,40 лв./хм³;

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

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за IV-то трим. на 2018 г.
- 2.2. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.3. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.4. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за IV-то трим. на 2018 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.6. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.

- 2.7. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.8. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.9. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през IV-то трим. на 2018 г.
- 2.10. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.06.2018 г. – 31.08.2018 г. и прогноза за м.септември 2018 г.
- 2.11. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.юли и прогноза за м.август и м.септември 2018 г.
- 2.12. Справка № 10 – възвращаемост на активите.
- 2.13. Справка № 11 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.14. Справка № 12 – прогнозна стойност на активите за 2018 г.
- 2.15. Справка № 13 – за капитал и капиталова структура.
- 2.16. Договор за пренос на природен газ за 2018-2019 газова година, сключен с Трансгаз С.А.
- 2.17. Договор за пренос на природен газ за м.юни 2018 г., сключен с Трансгаз С.А.
- 2.18. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.юли и м.август 2018 г.
- 2.19. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.юли 2018 г. и към края на второ трим. на 2018 г.
- 2.20. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.21. Копия на фактури за закупен природен газ за м.юли и м.август 2018 г. от ООО „Газпром экспорт“.
- 2.22. Копия на фактури за заплащане за м.юли 2018 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.23. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.юли 2018 г.
- 2.24. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за III-то трим. на 2018 г.
- 2.25. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.26. 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 10.09.2018 г.

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
 Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“

ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за IV-то трим. на 2018 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за IV-то трим. на 2018 г. да бъдат утвърдени следните цени на природния газ:

1. Цена по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдителни на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на:

- 456,65 лв./хм³ (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) със 55,70 лв./хм³ – 13,89 %.

- 43,41 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) с 5,62 лв./MWh – 14,87 %.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,3739 % - 6,17 лв./хм³;

- съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 1,40 лв./хм³.

Цените от хил.м³ в лв./MWh са преизчислени като е приложен коефициент 10,52. Същият коефициент е изчислен при отчитане на средно претеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през IV-то трим. на 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. на действащите входни точки, включващи ГИС Исакча 1, ГИС Негру вода 2,3, ГИС Галата, ПГХ Чирен. По този начин се постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД през същото тримесечие за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа. Този подход на осредняване е приложен от Булгаргаз предвид разликите в калоричността на доставяния газ през посочения период. В приложената справка, подробно са показани отчетни данни за висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 – 31.12.2017 г, в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони и средно годишна за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013 – 2017 г. по тримесечия, осреднена калоричност за периода 2013 – 2017 г. по сезони – Приложение 1.

Предложените от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажни цени на природен газ за IV-то трим. на 2018 г. са образувани при спазване условията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Съгласно същата наредба цените се формират при отчитане разходите за доставка на природния газ от внос, от местен добив, от запаси природен газ, за нормативно определена компонента, за наложени задължения към обществото, за допълнителни, формирани съгласно чл. 17, ал. 14 разходи, 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 са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за IV-то трим. на 2018 г., бележат увеличение в сравнение със същите формирани доставните цени за III-то трим. на 2018 г. Осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за IV-то трим. на 2018 г. са с около 7,0 % по-високи от осреднените за същия период цени, формирани доставните цени за III-то трим. на 2018 г. По-чувствително е увеличението на алтернативните горива на международните пазари през м.август в сравнение със същите за м. януари 2018 г. – от 8,50 % до 11,10 %, което неминуемо оказва влияние върху доставните цени. През IV-то трим. на 2018 г. очакваните доставни цени са с около 7,0 % по-високи от доставните цени прилагани през III-то трим. на 2018 г.

Влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ, очакваните равнища на която са отчетени в доставните цени на природния газ. Същата за IV-то трим. е разчетена при отчитане калоричността на текущите доставки, за същото тримесечие на 2014, 2015, 2016 и 2017 г., която е около ккал./куб.м.

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 Исакча – Негру вода 1. Търговете са провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет RBP при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор, копие от които Ви предоставяме - Приложение № 2 - тарифи за 2018 – 2019 газова година. Съгласно тръжния календар на румънския оператор, търговете за резервиране на годишен капацитет за 2018 – 2019 г. бяха проведени на 02 юли 2018 г.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които Булгаргаз очаква да заплати за IV-то трим. на 2018 г. отчитат резервирания годишен капацитет за 2018 – 2019 газова година. Предстои Булгаргаз да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тръжния календар на румънския оператор.

При отчитане посоченото по-горе през IV-то тримесечие на 2018 г. очакваните разходи за пренос през територията на Румъния възлизат на \$/хм³.

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

Цената за IV-то трим. на 2018 г. включва компонента в размер на – 6,17 лв./хм³ – 1,3739%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са стойностите на разходите подробно посочени в приложенияте към заявлението справки № 10 и 11.

С приложената към заявлението за утвърждаване на цената за III-то трим. на 2018 г. обосновка, подробно Ви информирахме за настъпилите промени в първоначално прогнозираните променливи разходи за съхранение на природен газ през 2018г. Направените промени в разпределения ни капацитет, съответно увеличените на лева разходи за III-то трим. бяха коректно отразени в модела за изчисляване на компонентата по чл. 17, ал. 6 на Наредба № 2/2013.

В резултат на окончателно разпределения ни капацитет от „Булгартрансгаз“ ЕАД за нагнетяване и добив, очакваните разходи за съхранение през IV-то трим. от първоначално разчетените лева се увеличават с лева. Тази разлика е отразена в модела за изчисляване на компонентата за IV-то трим. на 2018 г. Разходите за изчисляване на компонента са изчислени по действащи към момента цени за съхранение на природен газ.

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

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.07.2018 г. е в размер на хил. лева (2017 г.: хил. лева). Намалението на собствения капитал се дължи на реализирана по-ниска печалба за периода в размер на хил. лева (2017 г.: хил. лева).

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.07.2018 г. той е в размер на хил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на хил. лева, които представляват задължения за обезщетения при пенсиониране.

Краткосрочните задължения на дружеството към 31.07.2018 г. са в размер на хил. лева. От тях хил. лева са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и хил. лева текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД има сключени договори за овърдрафти за сумата от хил. лева, като към 31.07.2018 г. усвоената част е в размер на хил. лева.

Данъчните задължения на дружеството са в размер на хил. лева и към Агенция „Митници“ – хил. лева.

Всички просрочени задължения се олихвяват с ОЛП + 10 пункта или в момента 10.00%

Относителният дял на привлеченият капитал е%, а на собственият капитал е1%.

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 2018 г. е х/м³, 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 приети от КЕВР изменения и допълнения на 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 2018 г. е образуван въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2018 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. № БТГ-24-00-751/3/ от 23.03.2018 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, потвърден със Споразумение от 31.05.2018 г., с копия от които разполагате. Отчетените към 31 юли 2018 г. разлики между прогнозните и отчетените количествата 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 2018 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 2018 г. е в размер на 1,40 лв./хм³. 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.

Документи, свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата за 2018 г. се съдържат в Приложение № 3, което включва:

- график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение;

- акт за месец май 2018 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500933/01.06.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.май 2018 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 31.05.2018 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500933/01.06.2018 г.;

- акт за месец юни 2018 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500942/02.07.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.юни 2018 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 31.05.2018 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500942/02.07.2018 г.;

- акт за месец юли 2018 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500946/02.08.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.юли 2018 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 31.05.2018 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура № 0000500946/02.08.2018 г.;

Плана за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката, копие от който е предоставен на КЕВР и е свързан с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата, не е приложен към настоящата обосновка, тъй като в същият към настоящия момент не са настъпили изменения.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.68944 лева, осреднено 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 2018 г. с 3,21 %.

Структура на доставките.

Цената за IV-то трим. на 2018 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества природен газ за доставка общо в обем млн.куб.м. Същите ще бъдат доставени от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт.

Приложение: Документи, подробно описани по-горе, съдържащи се в Приложение 1, 2 и 3 към настоящата обосновка.

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
Началник Управление „Лицензионна
дейност и търговия с природен газ“

СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2018 - 4

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество хил.куб.м
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\$/1000 м ³
	в пункта за предаване-приемане ГИС Негру Вода № 2 и № 3	US\$/1000 м ³
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокелтик" ООД	лева/1000 м ³		
	Добив от ПГХ Чирен	лева/1000 м ³
3	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния			
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния	лева/тримесечие	
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния за доставка в пункта за приемане-предаване Негру Вода	US\$/1000 м ³	
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1,68944	
5	Калоричност на доставения природен газ, при която се формират цените по т. 1	ккал/куб.м		

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
 Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“

СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2018 - 4

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				м.01.2018 м.02.2018 м.03.2018	м.04.2018 м.05.2018 м.06.2018	м.07.2018 м.08.2018 м.09.2018	
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сира 1%	USD/т.
		USD/т.		
		USD/т.		
	Цена на газьол със съдържание на сира 0,1%	USD/т.
		USD/т.		
		USD/т.		

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
 Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“

СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 18.08.2018 - 31.08.2018 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.7.2018		1.8.2018	1,67222
2.7.2018		2.8.2018	1,68359
3.7.2018		3.8.2018	1,68781
4.7.2018		4.8.2018	1,68781
5.7.2018		5.8.2018	1,68781
6.7.2018		6.8.2018	1,69439
7.7.2018		7.8.2018	1,68577
8.7.2018		8.8.2018	1,68766
9.7.2018		9.8.2018	1,68708
10.7.2018		10.8.2018	1,70725
11.7.2018		11.8.2018	1,70725
12.7.2018		12.8.2018	1,70725
13.7.2018		13.8.2018	1,71519
14.7.2018		14.8.2018	1,71474
15.7.2018		15.8.2018	1,72761
16.7.2018		16.8.2018	1,72017
17.7.2018		17.8.2018	1,71700
18.7.2018	1,68446	18.8.2018	1,71700
19.7.2018	1,68781	19.8.2018	1,71700
20.7.2018	1,67595	20.8.2018	1,71264
21.7.2018	1,67595	21.8.2018	1,70043
22.7.2018	1,67595	22.8.2018	1,68374
23.7.2018	1,66937	23.8.2018	1,68912
24.7.2018	1,67079	24.8.2018	1,68781
25.7.2018	1,67308	25.8.2018	1,68781
26.7.2018	1,66937	26.8.2018	1,68781
27.7.2018	1,68243	27.8.2018	1,68128
28.7.2018	1,68243	28.8.2018	1,67022
29.7.2018	1,68243	29.8.2018	1,67738
30.7.2018	1,67394	30.8.2018	1,67279
31.7.2018	1,66652	31.8.2018	1,67868
		Средно	1,68944

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
Началник Управление „Лицензионна
дейност и търговия с природен газ“

Справка № 3

Справка за количествата, хил.м³

Година	Месец	м.6.2018 г.	м.7.2018 г.	м.8.2018 г.	м.9.2018 г.
2018 г.	Заявени количества
	Реализирани количества

Забележка:

1. Реализацията за месец септември 2018 г. е неокончателна.

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
Началник Управление „Лицензионна
дейност и търговия с природен газ“

Справка № 4

Получени количества природен газ по направления за периода 01.06.2018-31.08.2018 г. и прогнозни данни за м. септември 2018 г.

мярка: куб. м

Месец	Общо	ООО "Газпром Экспорт"		
		ГИС Негру Вода	ГИС Исакча	
юни	
юли	
август	
септември	
Всичко:	

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
Началник Управление „Лицензионна
дейност и търговия с природен газ“

Справка № 5
Измерени количества природен газ по
месеци за периода 01.06.2018-31.08.2018 г. и
прогнозни данни за месец септември 2018 г.

Месец	Пункт за измерване	Актове за приемане- предаване, №, дата	Количество в куб.м.
юни	ГИС-1 "Исакча"	7.4.2018
	ГИС-3 "Негру вода"	7.4.2018
юли	ГИС-1 "Исакча"	8.2.2018
	ГИС-3 "Негру вода"	8.2.2018
август	ГИС-1 "Исакча"	9.4.2018
	ГИС-3 "Негру вода"	9.4.2018
септември	ГИС-1 "Исакча"	
	ГИС-3 "Негру вода"	

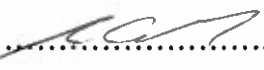
За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
*Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“*

СПРАВКА № 6
за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода 01.06-31.08.2018 г.
и прогнозни данни за месец септември 2018 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	куб. м.	куб. м.	куб. м.	куб. м.
юни	0
юли	0
август	0
септември	0
Общо:		0	0	

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:


Иван Иванов 
*Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“*

СПРАВКА №8

Количества и приходи от продажби на природен газ по дейности за периода 01.06.2018 г. - 31.07.2018 г. и прогнозни данни за месеците септември 2018 г.

Период	Доставка, пренос и достъп		
	количество в хил. м3	цена в лв.	приход в лв. без акциз и ДДС
Общо за м. VI 2018г.
в т. ч. Топлофикации на преносна мрежа
Общо за м. VII 2018г.
в т. ч. Топлофикации на преносна мрежа
Общо за м. VIII 2018г.
в т. ч. Топлофикации на преносна мрежа
Общо за м. IX 2018г.
в т. ч. Топлофикации на преносна мрежа

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов 
 Началник Управление „Лицензионна дейност и търговия с природен газ“

Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците юли - септември 2018 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Юли 2018 г.	Прогноза Август 2018 г.	Прогноза Септември 2018 г.
Условно-постоянни разходи					
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	0	0	0
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.	0	0	0
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.	разходи за публикации	хил.лв.			
2.12.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.			
2.13.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.			
2.14.	експертни, консултански и одиторски разходи	хил.лв.			
2.15.	оперативен лизинг	хил.лв.			
2.16.	охрана	хил.лв.			
2.17.	комунални разходи	хил.лв.			
2.18.	визови и преводни услуги	хил.лв.			
2.19.	трудова медицина	хил.лв.			
3	Разходи за амортизация	хил.лв.			
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.	0	0	0
4.1.	заплати	хил.лв.			
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.			
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.			
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	0	0	0
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.	0	0	0
2	съхранение на природен газ	хил.лв.			
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.			
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.			

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов 
 Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“

Справка № 10

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	1000 м3
7	Цена на вход за IV-то тримесечие	лв./1000м3
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.	

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
 Началник Управление „Лицензионна
 дейност и търговия с природен газ“

Справка № 11

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2018 година
1	Годишни разходи	хил.лв.
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.
3	Количества природен газ	1000 м3
4	Цена за доставка (надценка)	лв./1000 куб.м
5	Цена на вход за година	лв./1000 куб.м
6	Компонента 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	1000 м3
4	Стойност на компонентата	лв./1000 куб.м
5	Цена на вход	лв./1000 куб.м
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
 Началник Управление „Лицензионна дейност и търговия с природен газ“

Справка № 12
Прогнозната стойност на активите за 2018г.

№	АКТИВИ	мярка	2018
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.
1,1	<i>Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>.....</i>
1,2	<i>Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	
1,3	<i>Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня</i>	<i>хил.лв.</i>	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.
3	Обща сума на активи	хил.лв.


За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов
Началник Управление „Лицензионна
дейност и търговия с природен газ“

Справка № 13
Капитал и капиталова структура на "Булгаргаз" ЕАД

№	Описание	мярка	Прогноза 31.08.2018 г.	Прогноза 30.09.2018 г.
1	Собствен капитал	хил.лв.
	Дял на собствен капитал	%
2	Привлечен капитал	хил.лв.
	Дял на привлечен капитал	%

За „Булгаргаз“ ЕАД по пълномощно:

Иван Иванов 
Началник Управление „Лицензионна
дейност и търговия с природен газ“