

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-20-2281
09.06.2017 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

(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 от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следните цени на природен газ за II-ро трим. на 2017 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:

– 370.21 лв./хм3 или 34,86 лв/MWh без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 7.50 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 2,42 лв./хм3;

– 374.45 лв./хм3 или 35,26 лв/MWh без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 7.50 лв./хм3, компонента съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,42 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на наредбата в размер на – 4.24 лв./хм3.

Цената се прилага за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, предизвикал съгласно условията на чл. 17, ал. 14 на наредбата допълнителните разходи, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

(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 III-то трим. на 2017 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 III-то трим. на 2017 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.03.2017 г. – 31.05.2017 г. и прогноза за м.юни 2017 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.04.2017 г. – 31.05.2017 г. и прогноза за м.юни 2017 г.
- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.04.2017 г. – 31.05.2017 г. и прогноза за м.юни 2017 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.04.2017 г. – 31.05.2017 г. и прогноза за м.юни 2017 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през III-то трим. на 2017 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.03.2017 г. – 31.05.2017 г. и прогноза за м.юни 2017 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.април и прогноза за м.май, и м.юни 2017 г.
- 2.11. Справка № 10 – за капитал и капиталова структура.
- 2.12. Справка № 11 – възвращаемост на активите.
- 2.13. Справка № 12 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.14. Справка № 13 – прогнозна стойност на активите за 2017 г.
- 2.15. График и Споразумение от 11.05.2017 г. за съхранение на природен газ в ПГХ Чирен по Плана за действие при извънредни ситуации.
- 2.16. Разпределен капацитет в ПГХ Чирен за съхранение на природен газ по търговски договор.
- 2.17. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.април и м.май 2017 г.
- 2.18. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.април, м.май и към края на първо тримесечие на 2017 г.
- 2.19. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.20. Копия на фактури за закупен природен газ за м.април и м.май 2017 г. от ООО „Газпром экспорт“, „Петрокектик“ ООД.
- 2.21. Копия на фактури за заплащане за м.април и м.май 2017 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.22. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.април и м.май 2017 г.
- 2.23. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за II-ро трим. на 2017 г.
- 2.24. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.25. 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 09.06.2017 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за III-то трим. на 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за III-то трим. на 2017 г. да бъдат утвърдени следните цени на природния газ:

1. Цена по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 370,21 лв./хм³ или 34,86 лв/MWh (без цена за пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цена за пренос, акциз и ДДС) с 6,95 лв./хм³ – 1,91 %. Цената включва следните компоненти:

-съгласно чл. 17, ал.6 на наредбата в размер на 2,0816% - 7,50 лв./хм³;

-съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,42 лв./хм³.

2. Цена по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ, направили своите заявки за доставка на природен газ през съответната година след м.август на годината, предхождаща годината на доставка в размер на 374.45 лв./хм³ или 35,26 лв/MWh (без цена за пренос, акциз и ДДС). Цена е образувана, като към цената по точка 1 е добавена компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на Наредба № 2/2012 г. в размер на 4.24 лв./хм³. Тази цена следва да се прилага за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, предизвикал съгласно условията на чл. 17, ал. 14 на наредбата допълнителните разходи, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

Цените от хил.м³ в лв/MWh са преизчислени като е приложен коефициент 10,62. Същият коефициент е изчислен при отчитане на средно претеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през II-ро и III-то трим. (летен сезон) на 2013, 2014, 2015 и 2016 г. на действащите входни точки, включващи ГИС Исакча 1, ГИС Негру вода 2,3, ГИС Галата, ПГХ Чирен. Този подход на осредняване е приложен от Булгаргаз предвид разликите в калоричността на доставяния газ през посочения период. В приложената справка – приложение № 1 подробно са показани отчетни данни за висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 – 01.01.2016 г, в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони и средно годишна за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013 – 2016 г. по тримесечия, осреднена калоричност за периода 2013 – 2016 г. по сезони.

Предложените от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажни цени на природен газ за III-то трим. на 2017 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 III-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 III-то трим. на 2017 г., независимо от намалението им през последните три месеца, предхождащи внасянето на настоящето заявление бележат увеличение в сравнение със същите формирани доставни цени за II-ро трим. на 2017 г. Показателни за това са увеличените цени през м.май 2017 г. в сравнение със същите за м.септември 2016 г., което увеличение за мазут е 17,48%, за газьол – 8,8%. Цените на алтернативните горива за м.юни запазват равнището си в сравнение с средномесечните цени на същите горива за м.май, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за III-то трим. на 2017 г. Влиянието на цените на алтернативните горива е резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

Отчитайки това договорно условие, осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за III-то трим. са с 3,9 до 6,5 % по-високи от осреднените за същия период цени, формирани доставните цени за II-ро трим. на 2017 г. През III-то трим. на 2017 г. очакваните доставни цени са с около 5,4 % по-високи от действащите доставни цени.

Влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ, очакваните равнища на която са отчетени в доставните цени на природния газ. Същата за III-то трим. е разчетена при отчитане на фактическата за същото тримесечие на 2015 и 2016 г., която е около 8300 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, предоставени на КЕВР със заявлението за утвърждаване цена на природния газ за IV-то трим. на 2016 г. Съгласно тържния календар на румънския оператор, търговете за резервиране на годишен и тримесечни капацитети бяха проведени през м.септември 2016 г. До 01 октомври 2017 г. е възможно резервирането единствено на месечни и дневни капацитети.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които Булгаргаз очаква да заплати за III-то трим. на 2017 г. отчитат резервирания годишен капацитет, който е предоставен на КЕВР с наш изх. № БГ-34-01-2032/16.12.2016 г. Предстои Булгаргаз да участва в търговете за резервиране на месечни капацитет за юли, август и септември, 2017 г. в

междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тържния календар на румънския оператор.

Разходите, които Булгаргаз очаква да заплати за пренос на природен газ през Румъния отчитат и приетите от КЕВР изменения и допълнения на Наредба № 2/2013 г. Съгласно чл. 17, ал. 14, допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след м.август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. Съгласно Договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Това договорно условие не е изпълнено от крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, поради което в очакваните ценообразуващи разходи за пренос на природен газ за III-то трим. не са включените допълнителните разходи, които дружеството ни ще заплати за резервиране на необходимите допълнителни капацитети за м.юли, м.август и м.септември 2017 г. За допълнително направените и документирани разходи за месеците юни, юли и август Булгаргаз ще предяви искане пред КЕВР за компенсиране от предизвикалият ги краен снабдител – „Овергаз Мрежи“ АД по реда на чл. 17, ал. 17 на наредбата.

При отчитане посоченото по-горе през III-то тримесечие на 2017 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 III-то трим. на 2017 г. включва компонента в размер на 7,50 лв./хм³ – 2,0816%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са стойности на разходите подробно описани в приложените към заявлението справки № 12 и 13.

Компонентата е изчислена, като първоначално прогнозираните през м.декември 2016 г. променливи разходи за съхранение на природен газ през 2017 г. са коригирани при отчитане на разпределеният ни от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за съхранение по търговския договор за пренос и съхранение - приложено Уведомление, изх. № БТГ 24-00-1353/28.04.2017 г., – приложение № 2.

Първоначално планирания от Булгаргаз график за съхраняване на количествата газ по този договор предвиждаше нагнетяване на млн.куб.м газ през III-то трим. на 2017 г. Отчитайки същият, разходите по действащи цени за съхранение бяха разчетени както следва:

- I-во трим. – 0 лв.;
- II-ро трим – 0 лв.;
- III-то трим. – хил.лв.;
- IV-то трим. – хил.лв.

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.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 възлизат на лв. и се намаляват с лв. в сравнение с предварително планираните, като за II-ро трим. на 2017 г. същите възлизат на лв., за III-то трим. на за IV-то трим. на лв. При така разпределения ни капацитет, разходите за съхранение на природен газ съгласно наредбата по договора за пренос и съхранение за III-то трим. на 2017 г. възлизат на лв., която сума е отчетена при изчисляване на компонентата за това тримесечие.

Разликата между първоначалния прогнозен и окончателния график за съхранение на количествата природен газ по търговския договор, както и разликата между първоначално прогнозираните през м.декември 2016 г. променливи разходи за съхранение на природен газ по този договор през 2017 г. и изчислените разходи по окончателния график, се дължи на непредвидени доставки на газ за „Овергаз Мрежи“ АД през 2017 г., предвид сключения договор с това дружество на 30.12.2016 г. Намалението на количествата газ за съхранение по този договор е за сметка на увеличените количества газ за съхранение по Плана за действие при извънредни ситуации.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност, чрез собствен и привлечен капитал. Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2016 г. е в размер на 231 478 хил. лева (2016: 254 681 хил. лева). Намалението на собствения капитал се дължи на загуба за периода в размер на 23 203 хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 30.04.2017 г. той е в размер на 76 318 хил. лева. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 19 362 хил. лева, като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Краткосрочните задължения на дружеството към 30.04.2017 г. са в размер на 56 956 хил. лева. От тях 15 907 хил. лева са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5 100 хил. лева текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи на контрагенти 14 286 хил. лева по договори за доставка на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 20 187 хил. лева.

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 2017 г. е млн.куб.м, 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, размера на компонентата се образува въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ, съхранявани в ПГХ Чирен в изпълнение на задълженията ни, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации. Графика е предварителен, тъй като към момента на неговото изготвяне в началото на м. март 2017 г., Булгаргаз не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен. Както посочихме в обосновката към заявлението ни за утвърждаване на цена за II-ро трим. в разчета за изчисляване на компонентата за 2017 г. са включени и направени от Булгаргаз през м.декември 2016 г., м.януари и м.февруари 2017 г., но не възстановени разходи по плана, за които на КЕВР са предоставени съответните отчетни документи.

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ Чирен, операторът на съоръжението за съхранение в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. 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-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, потвърден със Споразумение от 11.05.2017 г, копия от които прилагаме. Отчетените към 31 май 2017 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 III-то трим.

Прогнозните разходи, които Булгаргаз ще направи през настоящата година 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 настоящия предварителен график, в т.ч. в частта за очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а на наредбата.

Компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за III-то трим. на 2017 г. е в размер на 2.42 лв./хм³, увеличение с 0,02 лв./хм³, дължащо се на отразените в графика за съхранение налични отчетни данни за доставени на клиентите количества газ, нагнетени и добити количества газ и заплатени суми за съхранение.

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

- план за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката;
- споразумение от 12.07.2016 г. сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- споразумение от 15.05.2017 г. сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- график за съхранение на природен газ през 2017 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;
- писмо на „Булгартрансгаз“ ЕАД изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г. за осигурен на Булгаргаз капацитет за нагнетяване на природен газ в ПГХ Чирен по Плана за действие при извънредни ситуации;
- акт за месец март 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;
- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503070/04.04.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.март 2017 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 12.07.2016 г.
- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000503070/04.04.2017 г.;
- споразумение за прихващане № 646/10.04.2017 г.
- акт за 01 - 20 април 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;
- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500847/05.05.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ от 01 – 20 април 2017 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 12.07.2016 г.
- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500847/05.05.2017 г.;
- акт за 21 – 30 април 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;
- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500848/11.05.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ от 21 – 30 април 2017 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 11.05.2017 г.
- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500848/11.05.2017 г.;
- акт за м.май 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;
- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500862/05.06.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ за м.май 2017

г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 11.05.2017 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500862/05.06.2017 г.

Компонента по чл.17, ал. 15 на Наредба № 2/2012 г.

Съгласно чл. 17, ал. 14, допълнителните разходи за общественя доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след м.август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. Съгласно Договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Това договорно условие не е изпълнено от крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, поради което Булгаргаз е резервирал капацитети за пренос на природен газ през Румъния за газова година 2016 – 2017 г. при отчитане на данните от годишните програми на клиентите, направили своите заявки до 01 септември на годината, предхождаща годината на доставка.

За осигуряване преноса през Румъния на договорените на 30.12.2016 г. с „Овергаз Мрежи“ АД количества природен газ за доставка през 2017 г., Булгаргаз резервира допълнително необходимият за съответния месец капацитет, за което ще извърши допълнителни разходи, които съгласно чл. 17, ал. 15 формират компонента, която е част от утвърдената цена за III-то трим. на 2017 г. и следва да се заплаща в случая единствено от „Овергаз Мрежи“ АД.

През месеците март, април и м.май 2017 г., за Булгаргаз възникналите и заплатени от дружеството допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, формирани по реда и условията на чл. 17, ал. 14 на Наредба № 2/2013 г. възлизат лева. Същите по месеци и начин на формиране се разпределят както следва:

- за м.март допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на лева и са в резултат на заплатени:

- лева са за допълнително резервиран от Булгаргаз месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния.лева от тях са за клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината , предхождаща тази доставката. Разликата до заплатената сума в размер налева се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката;

- лева са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. лева от тях са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на лева се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м.март „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на Булгаргаз част от допълнителните

разходи за резервиран от Булгаргаз за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец хм³ природен газ възлизат на лева. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания в утвърдената от КЕВР цена за I-во трим. на 2017 г. пренос през Румъния в размер на лв./хм³ (..... \$/хм³ x 1,80422 лв./долар лв./хм³). Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 за м.март възлизат на лева (..... + лева – лева = лева).

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.март и съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 4, което включва следните документи:

- копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1 № 13-09013404/20.02.2017 г.
- фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 20170026/24.02.2017 г., № 20170027/24.02.2017 г.;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170026/24.02.2017 г., № 20170027/24.02.2017 г.;
- протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.март 2017 г.;
- протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м.март 2017 г.;
- разчет за допълнително резервиран капацитет за м.март в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода;
- фактура на Трансгаз АД - Медиаш № 20170007/07.04.2017 г.;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170007/07.04.2017 г.;
- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.март 2017 г.

-за м.април допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на лева и са в резултат на заплатени:

- лева са за допълнително резервиран от Булгаргаз месечен капацитет за пренос през територията на Румъния на природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката;

- лева са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. лева от тях са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на лева се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м.април „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на Булгаргаз част от допълнителните

разходи за резервиран от Булгаргаз за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец хм3 природен газ възлизат на лева. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулацията в утвърдената от КЕВР цена за II-ро трим. на 2017 г. пренос през Румъния в размер на лв./хм3 (..... \$/хм3 x 1,83514 лв./долар =..... лв./хм3). Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 за м.април възлизат на лева (..... + лева – лева = лева).

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.април съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 5, което включва следните документи:

- копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1 № 11-09500995/20.03.2017 г.
- фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 20170042/24.03.2017 г., № 20170043/24.03.2017 г., № 20170044/24.03.2017 г.;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170042/24.03.2017 г., № 20170043/24.03.2017 г., № 20170044/24.03.2017 г.;
- разчет за допълнително резервиран капацитет за м.април в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1
- протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.април 2017 г.;
- протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м.април 2017 г.;
- фактура на Трансгаз АД - Медиаш № 20170009/05.05.2017 г.;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170009/05.05.2017 г.;
- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.април 2017 г.

- за м.май допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на лева и са в резултат на заплатени:

- лева са за допълнително резервиран от Булгаргаз месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. лева от тях са за клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази доставката. Разликата до заплатената сума в размер на лева се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката;;

- лева са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. лева от тях са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на лева се дължи на доставени

количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м.май „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на Булгаргаз част от допълнителните разходи за резервиран от Булгаргаз за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец хм3 природен газ възлизат на лева. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания в утвърдената от КЕВР цена за II-ро трим. на 2017 г. пренос през Румъния в размер на лв./хм3 (..... \$/хм3 x 1,83514 лв./долар = лв./хм3). Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 за м.април възлизат на лева (..... + лева – лева = лева).

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.април и съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 6, което включва следните документи:

- копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1 № 11-09960783/18.04.2017 г.
- фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 20170057/25.04.2017 г., № 20170058/25.04.2017 г., № 20170059/24.03.2017 г.;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170057/25.04.2017 г., № 20170058/25.04.2017 г., № 20170059/24.03.2017 г.;
- разчет за допълнително резервиран капацитет за м.май в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1
- протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.май 2017 г.;
- протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м.май 2017 г.;
- фактура на Трансгаз АД - Медиаш № 20170011/05.06.2017 г.;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170011/05.06.2017 г.;
- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.май 2017 г.

Въз основа на изложеното, общо възникналите по условията на чл. 17, ал. 14 на Наредба № 2/2013 г. допълнителни разходи за Булгаргаз за м.март, м.април и м.май възлизат на лева. Съгласно условията на същата разпоредба, тези доказани разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая „Овергаз Мрежи“ АД. Съгласно годишната програма на това дружество (предоставена със заявлението за утвърждаване цена на природния газ за II-ро трим. на 2017 г.), договорени за доставка количества природен газ през III-то трим. на 2017 г. са хм3.

Договорените за доставка количества природен газ за „Овергаз Мрежи“ АД през III-то трим. на 2017 г. и доказаните допълнителни разходи за Булгаргаз, възникнали по условията на чл. 17, ал 14, формират компонентата по

чл.17, ал 15 на Наредба № 2/2013 г., чиито размер възлиза на 4,24 лв./хм3 и съгласно същата алинея следва да бъде включена в утвърдената цена за III-то трим. на 2017 г.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.78265 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-ниско от използваното за образуване на цената за II-ро трим. на 2016 г. с 2,86 %.

Цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа.

Предлаганата за утвърждаване цена на природния газ за III-то трим. на 2017 г. не съдържа разходи за пренос по газопреносната мрежа, предвид очакваното въвеждане от „Булгартрангаз“ ЕАД на нови цени за достъп и пренос на природен газ, определени съгласно Методика, приета от КЕВР.

Структура на доставките.

Цената за III-то трим. на 2017 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества за доставка общо в обем млн.куб.м природен газ. Същите ще бъдат доставени от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт“.

Приложение: Документи, подробно описани по-горе, съдържащи се в Приложения 1, 2, 3, 4, 5 и 6 към настоящата обосновка.


Николай Павлов
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2017 - 3

№	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 Исака	US\$1000 м³		
	в пункта за предаване-приемане ГИС Негру Вола № 2 и № 3	US\$1000 м³		
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокемтик" ООД	лева/1000 м³		
	Добив от ППХ Чирен	лева/1000 м³		
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 Вола	US\$1000 м³		
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1,78265	
5	Калоричност на доставения природен газ, при която се формират цените по т. 1	ккал/куб.м		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов

СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2017 - 3

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				м.10.2016 м.11.2016 м.12.2016	м.01.2017 м.02.2017 м.03.2017	м.04.2017 м.05.2017 м.06.2017	
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 газбол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.					
		USD/т.					
		USD/т.					

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


 Николай Павлов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.04.2017 - 31.05.2017 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.4.2017		1.5.2017	1,78941
2.4.2017		2.5.2017	1,79187
3.4.2017		3.5.2017	1,79122
4.4.2017		4.5.2017	1,78991
5.4.2017		5.5.2017	1,78435
6.4.2017		6.5.2017	1,78435
7.4.2017		7.5.2017	1,78435
8.4.2017		8.5.2017	1,78435
9.4.2017		9.5.2017	1,79632
10.4.2017		10.5.2017	1,79731
11.4.2017		11.5.2017	1,80095
12.4.2017		12.5.2017	1,79830
13.4.2017		13.5.2017	1,79830
14.4.2017		14.5.2017	1,79830
15.4.2017		15.5.2017	1,78256
16.4.2017		16.5.2017	1,76854
17.4.2017	1,83992	17.5.2017	1,75931
18.4.2017	1,83096	18.5.2017	1,75742
19.4.2017	1,82362	19.5.2017	1,74956
20.4.2017	1,82022	20.5.2017	1,74956
21.4.2017	1,82822	21.5.2017	1,74956
22.4.2017	1,82822	22.5.2017	1,73960
23.4.2017	1,82822	23.5.2017	1,74394
24.4.2017	1,80294	24.5.2017	1,74394
25.4.2017	1,79582	25.5.2017	1,74441
26.4.2017	1,79549	26.5.2017	1,74690
27.4.2017	1,79747	27.5.2017	1,74690
28.4.2017	1,78941	28.5.2017	1,74690
29.4.2017	1,78941	29.5.2017	1,74815
30.4.2017	1,78941	30.5.2017	1,75050
		31.5.2017	1,74301
		Средно	1,78265

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов
Николай Павлов



Справка № 3

Справка за количествата, хил.м³

Година	Месец	м.03.2017 г.	м.04.2017 г.	м.05.2017 г.	м.06.2017 г.
2017 г.	Заявени количества	*****	*****	*****	*****
	Реализирани количества	*****	*****	*****	*****

Забележка:

1. Реализацията за месец юни 2017 г. е очаквана.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


/Николай Павлов/


Справка № 4

Получени количества природен газ за периода 01.04.2017 г.- 31.05.2017 г.
и прогнозни данни за месец юни 2017 г.

Месец	Общо	ООО "Газпром Экспорт"		Петрокелтик
		ГИС Негру Вода	ГИС Исакча	ООД
април				
май				
юни				
Всичко:				

мярка: куб. м

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


/Николай Павлов/



Справка № 5
Измерени количества природен газ по
месеци за периода 01.04.2017 г.- 31.05.2017 г. и
прогнозни данни за месец юни 2017 г.

Месец	Пункт за измерване	Актове за приемане- предаване, №, дата	Количество в куб.м.
април	ГИС-1 "Исакча"	03.05.2017 г.	
	ГИС-3 "Негру вода"	03.05.2017 г.	
	ГИС "Галата"	02.05.2017 г.	
май	ГИС-1 "Исакча"	02.06.2017 г.	
	ГИС-3 "Негру вода"	02.06.2017 г.	
	ГИС "Галата"	01.06.2017 г.	
юни	ГИС-1 "Исакча"		
	ГИС-3 "Негру вода"		
	ГИС "Галата"		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов
/Николай Павлов/



СПРАВКА № 6
за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода 01.04.2017 г. - 31.05.2017 г.
и прогнозни данни за месец юни 2017 г.

Месец	Налично към 1- во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	куб. м.	куб. м.	куб. м.	куб. м.
април	317 586		16 650 000	16 967 586
май	16 967 586		50 373 223	67 340 809
юни	67 340 809		83 000 000	150 340 809
Общо:		0	150 023 223	

ЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


/Николай Павлов/



СПРАВКА № 7

Списък на потребителите и прогнозни количества природен газ за доставка през III-то тримесечие на 2017 г.

№ по ред	ПОТРЕБИТЕЛ	Количество хил. м³
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		
31		
32		
33		
34		
35		
36		
37		
38		
39		
40		
42		
43		
44		
45		
47		
48		
49		

СПРАВКА № 7

Списък на потребителите и прогнозни количества природен газ за доставка през III-то тримесечие на 2017 г.

№ по ред	ПОТРЕБИТЕЛ	Количество хил. м ³
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		
31		
32		
33		
34		
35		
36		
37		
38		
39		
40		
42		
43		
44		
45		
47		
48		
49		

50	*****	*****
51	*****	*****
52	*****	*****
53	*****	*****
54	*****	*****
55	*****	*****
56	*****	*****
57	*****	*****
58	*****	*****
60	*****	*****
61	*****	*****
62	*****	*****
63	*****	*****
64	*****	*****
68	*****	*****
69	*****	*****
73	*****	*****
74	*****	*****
75	*****	*****
76	*****	*****
77	*****	*****
78	*****	*****
79	*****	*****
80	*****	*****
81	*****	*****
82	*****	*****
83	*****	*****
84	*****	*****
85	*****	*****
86	*****	*****
87	*****	*****
88	*****	*****
89	*****	*****
90	*****	*****
91	*****	*****
92	*****	*****
93	*****	*****
104	*****	*****
105	*****	*****
106	*****	*****
107	*****	*****
118	*****	*****
119	*****	*****
120	*****	*****
121	*****	*****
122	*****	*****
123	*****	*****
124	*****	*****

125	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
143	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
144	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
145	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
156	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
157	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
158	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
159	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
160	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
161	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
162	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
163	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
164	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
165	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
166	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
177	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
178	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
179	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
180	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
181	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
182	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
183	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
184	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
185	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
186	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
187	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
198	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
199	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
200	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
201	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
202	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
213	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
214	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
215	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
216	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
217	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
218	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
219	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
220	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
221	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
222	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
223	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
224	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
225	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
226	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
227	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
228	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
229	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX

230	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
231	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
240	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
241	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
242	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
243	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
244	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
245	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
246	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
247	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
248	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
249	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
250	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
251	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
252	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
253	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
254	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
255	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
256	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
257	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
258	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
259	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
260	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
261	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
262	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
263	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
264	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
265	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
266	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
276	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
277	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
278	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
279	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
280	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
281	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
282	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
283	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
284	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
285	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
286	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
287	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
288	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
289	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
300	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
301	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
302	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
303	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
304	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX

305		
306		
307		
308		
320		
321		
322		
333		
334		
335		
336		
337		
338		
339		
340		
341		
342		
343		
344		
345		
	ОБЩО :	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николов
/Николов Павлов/



СПРАВКА №8

Количества и приходы от продажби на природен газ по дейности за периода 01.03.2017 г. - 31.05.2017 г.
и прогнозни данни за м.юни 2017 г.

Период	марка	пренос и доставка			разпределение		
		количество в хил.м ³	цена в лв.	приход в лв.	количество в хил.м ³	цена в лв.	приход в лв.
отчет м. III	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						
отчет м. IV	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						
отчет м. V	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						
прогноза м. VI	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/Николай Павлов/



Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месец април 2017 г. (отчет) и прогнозни данни
за месеците май и юни 2017г. на "Булгаргаз"ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Април 2017 г.	Прогноза Май 2017 г.	Прогноза Юни 2017 г.
Условно-постоянни разходи					
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	(3)	(7)	(7)
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.	(102)	(210)	(210)
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, консултантски 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.	(12)	(152)	(152)
4	Разходи за персонала, в т.ч.	хил.лв.	(274)	(263)	(263)
4.1.	заплати	хил.лв.			
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.			
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	(31)	(28)	(28)
	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	(3)	(16)	(16)
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.			
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	(425)	(676)	(676)
Променливи разходи					
1	горивен газ	хил.лв.			
2	съхранение на природен газ	хил.лв.			
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	(10)	(86)	(86)
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	(435)	(762)	(762)

Изготвил/(а):

Антония Тонева
Експерт отдел "Финанси"

Николай Павлов
Изпълнителен Директор



Справка № 10
Капитал и капиталова структура към 31.05.2017 г. и към 30.06.2017 г.
на Булгаргаз ЕАД

№	Описание	Единица мярка	Прогноза	Прогноза
			31.05.2017 г	7 г.
1	Собствен капитал	хил. лв.	219 009	207 059
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	20 000	20 000
2,1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невяключващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	0	0
2,2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	0,00	0,00
2,3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	0	0
2,4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	0	0
2,5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	20 000	20 000
2,6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	4,00	4,00
3	НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ	%		

Изготвил(а):



 Антония Тонева
 Експерт отдел "Финанси"



 Николай Павлов
 Изпълнителен директор



Справка № 11

Възвращаемост на активите

№	III-то тримесечие		
1	Тримесечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	1 823
2	Тримесечна сума на променливите разходи	хил.лв.	145
3	Тримесечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	169,75
4	Разходи за покупка на природен газ за III-то тримесечие	хил.лв.	...
5	<u>Оборотен капитал</u>	хил.лв.	25 306
6	Количество природен газ за III-то тримесечие	1000 м3	556 922
7	Цена на вход за III-то тримесечие	лв./1000м3	360,29
8	<u>Регулаторна база на активите за III-то тримесечие</u>	хил.лв.	26 640
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	8,29%
10	<u>Възвръщаемост на активите за III-то тримесечие</u>	хил.лв.	2 208

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 12

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2016 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	1000 м3	
4	Цена за доставка (компонента)	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 III-то тримесечие			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	1 968
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	2 208
3	Количества природен газ	1000 м3	556 922
4	Стойност на компонентата	лв./1000 куб.м	7,50
5	Цена на вход	лв./1000 куб.м	360,29
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	2,0816%

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 13
Прогнозната стойност на активите за 2017г.

№	АКТИВИ	мярка	2017 (Прогноза)
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	1 714
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	1 714
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.	736
3	Обща сума на активи	хил.лв.	2 450

Изготвил(а):



Антония Тонева
Експерт отдел "Финанси"



Николай Павлов
Изпълнителен директор



Новини (/bg/novini/)

10.05.2017 (/bg/novini/162)

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ (/bg/novini/162)

Относно: Цена на природния газ за III-то трим. на 2017 г.

В съответствие с изискванията на чл. 36а от Закона за енергетиката, "Булгаргаз" ЕАД, дъщерно дружество на "Български Енергиен Холдинг" ЕАД ... виж повече (/bg/novini/162)

03.04.2017 (/bg/novini/160)

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ (/bg/novini/160)

Информация за цените на природния газ, доставян от "Булгаргаз" ЕАД

Природният газ, който се продава в България, е 99.83% от внос и 0.17% от местен добив, показват отчетните данни за 2016 г.

Държаван ... виж повече (/bg/novini/160)

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ

10.05.2017

Относно: Цена на природния газ за III-то трим. на 2017 г.

В съответствие с изискванията на чл. 36^а от Закона за енергетиката, "Булгаргаз" ЕАД, дъщерно дружество на "Български Енергиен Холдинг" ЕАД, в едномесечен срок преди подаване в КЕВР на заявлението за изменение на действащите цени за всяко тримесечие, следва да го оповести в средствата за масова информация.

"Булгаргаз" ЕАД уведомява своите клиенти, че прогнозната цена на природния газ за III-то трим. на 2017 г., образувана в съответствие с чл. 17 на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ е 378,60 лв./хм³ (без пренос, акциз и ДДС) – увеличение с 15,34 лв./хм³ (4,22 %) в сравнение с прилаганата през II-ро трим. на 2017 г. цена. Увеличението се дължи на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през III-то трим. на 2017 г.

Окончателното предложение на "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване цената на природния газ за III-то трим. на 2017 г. ще бъде внесено в КЕВР на 09.06.2017 г.

Новини

10.05.2017

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ (/bg/novini/162)

03.04.2017

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ (/bg/novini/160)

31.03.2017

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ (/bg/novini/159)

10.03.2017

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ (/bg/novini/158)

Връзки

www.bgenh.com

(http://www.bgenh.com/index.php/bg/)

www.bulgartransgaz.bg

(http://www.bulgartransgaz.bg/en)

www.dker.bg (http://www.dker.bg/)

www.eurogas.org

(http://www.eurogas.org/)

www.gazpromexport.ru

(http://www.gazpromexport.ru/)

www.me.government.bg

(http://www.me.government.bg/)

www.socar.az

(http://www.socar.az/socar/en/home)

Финансови резултати

Счетоводен баланс на "Булгаргаз" ЕАД

към 31.12.2006 г.

(http://bulgargaz.bg/UserFiles/File/balans_bulgargaz_2006.pdf)

Отчет за приходите и разходите на

"Булгаргаз" ЕАД за 2006 г.

(http://bulgargaz.bg/UserFiles/File/otchet_dohodi_bulgargaz_2006.pdf)

Начало (/) ▶ Новини (/news) ▶

Булгаргаз предлага ново поскъпване на газа с над 4% за третото тримесечие

f t g+ in

Булгаргаз предлага ново поскъпване на газа с над 4% за третото тримесечие

Очаква се увеличение на доставните цени на суровината, информират от дружеството

17:45 | 10 Май 2017 г.



Източник: ВГНЕС

"Булгаргаз" ЕАД уведомява своите клиенти, че прогнозната цена на природния газ за третото тримесечие на 2017 г. е 378,60 лв./хм3 (без пренос, акциз и ДДС) – увеличение с 15,34 лв./хм3 (4,22 %) в сравнение с прилаганата през второ тримесечие на 2017 г. цена.

Увеличението се дължи на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през III-то тримесечие на 2017 г., съобщават от дружеството.

Цената на газа се определя в съответствие с изискванията на чл. 36а от Закона за енергетиката от "Булгаргаз" ЕАД, дъщерно дружество на "Български Енергиен Холдинг" ЕАД, в едномесечен срок преди

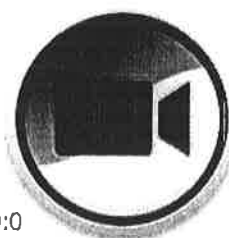
ОЩЕ ПО ТЕМАТА

"Булгаргаз" със загуби от 29 млн. лв. за тримесечието на 2017г. (/news/bulgaria/economy/52432-Bulgargaz-sas-zagubi-ot-29-mln.-lv.-za-trimesechieto-na-2017g.)

14:02 | 27 Април 2017 г.



(<http://ads.kanal3.bg/www/deliv>
БЛЕДАЙ-НА-ЖИВО-75_zon
Nie-sme-televiziyata-na-naroda)
(/live)



▶ 0:0

ПРОГРАМА (/PROGRAM)

05.06.2017

В момента	Топ шоп
15:45	Време, календар, хороскоп
16:00	Всеки следобед с Криси
17:00	Новини

СЛЕДВАЙТЕ НИ (/rss)



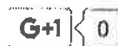
in

последни видеа
(https://www.linkedin.com/company/3-tv?trk=company_logo)
(<https://plus.google.com/u/0/b/>)

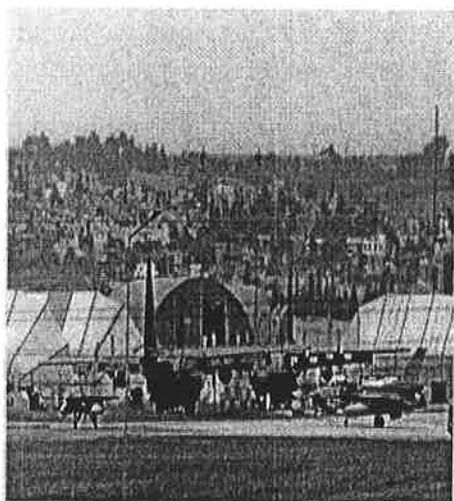
подаване в КЕВР на заявлението за изменение на действащите цени за всяко тримесечие.

Окончателното предложение на "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване цената на природния газ за III-то трим. на 2017 г. ще бъде внесено в КЕВР на 9 юни 2017 г.

Етикети: [Булгаргаз \(/tag/1846-Bulgargaz\)](#)



0 КОМЕНТАРА ▼



15:34 | 05 Юни 2017 г.
Задълбочава се обтягането на отношенията между Гер...

(/news/world/europe/54868-Zadalbochava-se-obtyaganeto-na-otnosheniyata-medzdu-Germaniya-i-Turciya%2521-Berlin-se-izteglya-ot-bazata-Inddzirlik)



15:19 | 05 Юни 2017 г.
ИЗВРАТЕНО! 19-годишен педофил насили 10-годишно мо...

(/news/bulgaria/crime/54867-IZVRATENO%2521-19-godishen-pedofil-nasili-10-godishno-momche)



МАКРО

КОМПАНИИ

ТЕКНО

ПАНОРАМА

ЛИЧНИ ФИНАНСИ

EUROMONEY

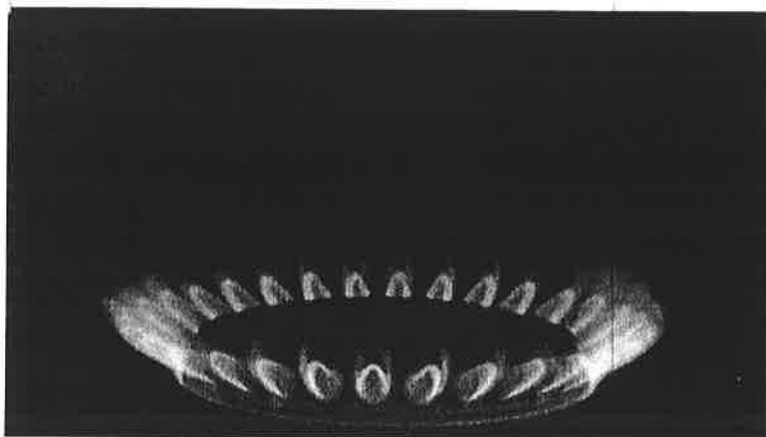
ДНЕС

"Булгаргаз" иска ново поскъпване на газа за третото тримесечие

Автор: money.bg

🕒 10.05.2017 17:49:15 | 🔄 11.05.2017 10:35:40

Икономика | Прегледи: 790 | Коментари (0)



2

0

"Булгаргаз" предлага ново увеличение на цената на природния газ за третото тримесечие, този път "само" с 4,22 на сто.

Припомняме, че синьото гориво поскъпна от 1 април с 30 на сто, което доведе до повишаването в цената на топлоенергията, тока и други стоки.

В съответствие със Закона за енергетиката, "Булгаргаз" ЕАД, в едномесечен срок преди подаване в КЕВР на заявлението за изменение на действащите цени за всяко тримесечие, следва да оповести



Money.bg Банки и зас...
237 харесвания

Харесвам страницата

Споделяне

Харесайте това преди приятелите си



ПРЕГЛЕД НА ПЕЧАТА



Предлагат държавата да финансира вероизповеданията, Борисов разговаря с миньорите от "Оброчище", Русия дестабилизира Македония – разкрития на OCCRP...

Преглед на печата



Арестуваха 19-годишен, насиллил 10-годишно момче



Франция - целта на мигрантите, катастрофирали на АМ "Тракия"

И хора от властта участват в схемите на каналджиите, предполага граничар номер 1

предложението си в средствата за масова информация.

Дружеството уведомява своите клиенти, че прогнозната цена на природния газ за третото тримесечие на 2017 г., образувана в съответствие с Наредбата за регулиране на цените на природния газ е 378,60 лв./ хил. куб.м (без пренос, акциз и ДДС) е с увеличение от 15,34 лв. за хил. кубични метра.

Това е покачване с 4,22 % в сравнение с прилаганата през II-ро трим. на 2017 г. цена. Увеличението се дължи на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през третото тримесечие.

Окончателното предложение на "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване цената на природния газ за третото тримесечие ще бъде внесено в КЕВР на 9 юни 2017 година.



2

0

булгаргаз, кевр, цена на газа



Закъснява дебатът за европейския бюджет и финансовата рамка, припомня Илияна Йотова

Какво прави пържавата с



ПОСЛЕДНИ

НАЙ-ЧЕТЕНИ

Защо последните 10 години са „загубени“ за търговците на дребно?

🕒 преди 15 минути

Този мениджър на \$6 милиарда долара предпочита компании, за които никой не говори

🕒 преди 42 минути

Градът, в който колите на Google събират данни за замърсяването на въздуха

🕒 преди 1 час

Сделка за \$2 млрд. готви компания №1 за управление на алтернативни активи

🕒 преди 1 час

Apple и Amazon ще подкрепят Foxconn в мултимилиардна сделка

🕒 преди 2 часа

Какво спечели и какво изгуби България

ЕНЕРГЕТИКА



Деляна Петкова

СЛЕДВАЙ

51

Още от този автор

Путин: Русия не притежава компромати срещу Доналд Тръмп

10.05.2017 17:54



Начало / България / Енергетика

"Булгаргаз" ще предложи поскъпване на газа с още 4% от 1 юли

Газовата компания очаква ново увеличение на доставната цена на суровината

0

ПРЕПОРЪЧАЙ (0)

Споделяне 2



Снимка: Архив Ройтерс

Ново повишение на цената на газа ще поиска "Булгаргаз" за третото тримесечие. От компанията очакват повишаване на доставните цени на суровината и това ще наложи увеличение и на цената за потребителите с 4,22% до 378,60 лева без акциз, ДДС и такса за пренос.

На всяко тримесечие "Булгаргаз" внася заявление за цената на газа в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). След проверка на изчисленията енергийният регулатор утвърждава новата цена на газа.

Във връзка с искванията в Закона за енергетиката "Булгаргаз" първо уведомява медиите за плановете си във връзка с цената на газа. Месец по-късно, в случая до 10 юни, газовата

ОЩЕ ОТ БЪЛГАРИЯ

INVESTOR.BG

НАЧАЛО БЪЛГАРИЯ СВЯТ ИМОТИ КОМЕНТАРИ БОРСА FOREX ТЕХНОЛОГИИ ОБУЧЕНИ

съда това увеличение да бъде отменено.

Според жалбата с решението си КЕВР нарушава Административно-процесуалния кодекс, който постановява, че административните органи трябва да се въздържат от действия, които могат да причинят вреди, явно несъизмерими с преследваната цел.

По статията работиха: Деляна Петкова, редактор Евгения Маринова

Чарясвам 2



Още по темата: [Енергетика](#) [природен газ](#) [български газ](#) [цена на газа](#)



Необлагаем минимум и данък "богатство" предлага КНСБ на правителството



Бойко Борисов призова обща армия да се грижи за сигурността в Европа

ПОСЛЕДНИ НОВИНИ



Жилищният въпрос - в центъра на британската предизборна кампания



В. Тодоров: Много от бойците на „Ислямска държава“ са граждани на Европа



Прокуратурата започна проверки в мина „Оброчище“



Копибри ERP под наем!
Копибри ERP като облачна услуга.
От 1 лев за потребител на ден.
<http://colibrierp.com>



Гражданска отговорност
Виж цените
<http://www.sdi.bg/>

Praktiker
винаги има решение

Теранот 34x48 cm
SERRA

I-во качество
8 mm дебелина
Различни модели
1,76 m² в пакет - 21,10 лв.

11⁹⁹ лв./m²
ВИЖ ОЦЕ



е-гурме тур в полите на Витоша

КОМЕНТАРИ (0)

НАПИШИ КОМЕНТАР

НАЙ-ЧЕТЕНИ | НАЙ-КОМЕНТИРАНИ

Георги Ганев: ЕЦБ не е склонна да допусне страната ни в ERM II 14 [x]

Сериозна дипломатическа криза се заражда в Близкия изток* 3

Разсрочване на дълга ще струва до 123 млрд. евро на кредиторите на Гърция 4

СБ занижава очакванията си за икономическия растеж на България през 2017 г.

INVESTOR.BG

НАЧАЛО БЪЛГАРИЯ СВЯТ ИМОТИ КОМЕНТАРИ БОРСА FOREX ТЕХНОЛОГИИ ОБУЧЕНИЕ

“Булгаргаз” настоява за още 4% поскъпване на природния газ

Обществения доставчик получи разрешение за 30% поскъпване през второто тримесечие



08:07 11.05.2017, 58 преглеждания

Общественият доставчик “Булгаргаз” предлага цената на природния газ да бъде увеличена с 4.22% през третото тримесечие. Това искане идва, след като през второто тримесечие стойността на синьото гориво беше увеличена с близо 30%.

Окончателното предложение на “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване цената на природния газ за III-то тримесечие на 2017 г. ще бъде внесено в КЕВР на 09 юни 2017 г. След това регулаторът ще трябва да реши дали да одобри новата цена, или не.

Новаа цена, за която настоява газовата компания, е 378.60 лв./хм³ (без пренос, акциз и ДДС) – увеличение с 15.34 лв./хм³ (4.22 %) в сравнение с прилаганата през II-ро тримесечие на 2017 г. цена. Увеличението се дължи на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през III-то тримесечие на 2017 г., казват от “Булгаргаз”.

Етикети: [природен газ](#) | [Булгаргаз](#) | [цена на газа](#)