

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Б-75-20-12
18.03.2017
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: CITIBGSG, "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 Стоян Иванов Янчев

(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 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:

– 363,43 лв./хм3 без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 6,54 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 2,40 лв./хм3;

– 381,95 лв./хм3 без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 6,54 лв./хм3, компонента съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,40 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на наредбата в размер на – 18,52 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 II-ро трим. на 2017 г.

2.2. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяр и газбол с 0,1% сяр.

- 2.3. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.4. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за II-ро трим. на 2017 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.12.2016 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.01.2017 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.01.2017 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.01.2017 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през II-ро трим. на 2017 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.12.2016 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по прогноза за м.януари, м.февруари и м.март 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. Справка № 14 – отчетно стойност на годишните разходи за дейността „обществена доставка“ за 2016 г.
- 2.16. Справка № 15 – за закупени количества природен газ от внос и местен добив през 2016 г.
- 2.17. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.януари и м.февруари 2017 г.
- 2.18. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ към края на четвърто тримесечие на 2016 г.
- 2.19. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.20. Копия на фактури за закупен природен газ за м.януари и м.февруари 2017 г. от ООО „Газпром экспорт“, „Петрокептик“ ООД.
- 2.21. Копия на фактури за заплащане за м.ноември 2016 г., м.януари, м.февруари 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.ноември 2016 г., м.януари и м.февруари 2017 г.
- 2.23. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за I-во 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

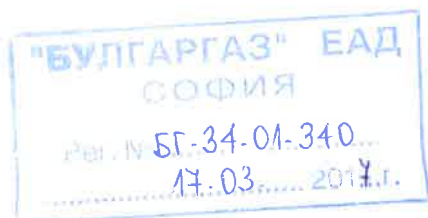
изд. на ОТ

Дата 10.03.2017 г.

Подпис

Слободан Чанков (печат)





**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: CITIBG SF, "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 Стоян Иванов Янчев

(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 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:

– 363,43 лв./хм3 без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 6,54 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 2,40 лв./хм3;

– 381,95 лв./хм3 без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 6,54 лв./хм3, компонента съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,40 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на наредбата в размер на – 18,52 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 II-ро трим. на 2017 г.

2.2. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяр и газол с 0,1% сяр.

- 2.3. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.4. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за II-ро трим. на 2017 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.12.2016 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.01.2017 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.01.2017 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.01.2017 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през II-ро трим. на 2017 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.12.2016 г. – 28.02.2017 г. и прогноза за м.март 2017 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по прогноза за м.януари, м.февруари и м.март 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. Справка № 14 – отчетно стойност на годишните разходи за дейността „обществена доставка“ за 2016 г.
- 2.16. Справка № 15 – за закупени количества природен газ от внос и местен добив през 2016 г.
- 2.17. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.януари и м.февруари 2017 г.
- 2.18. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ към края на четвърто тримесечие на 2016 г.
- 2.19. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.20. Копия на фактури за закупен природен газ за м.януари и м.февруари 2017 г. от ООО „Газпром экспорт“, „Петрокелик“ ООД.
- 2.21. Копия на фактури за заплащане за м.ноември 2016 г., м.януари, м.февруари 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.ноември 2016 г., м.януари и м.февруари 2017 г.
- 2.23. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за I-во 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 10.03.2017 г.

Подпис

Slojan Ivanov (печат)



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за II-ро трим. на 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за II-ро 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 363.43 лв./хм³ (без цена за пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цена за пренос, акциз и ДДС) с 83.22 лв./хм³ – 29.70 %. Цената включва следните компоненти:

-съгласно чл. 17, ал.6 на наредбата в размер на 1,8438% - 6.54 лв./хм³;

-съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,40 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 381.95 лв./хм³ (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 18.52 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.

Предложените от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажни цени на природен газ за II-ро 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 II-ро трим. е следното:

Доставни цени на природния газ.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ, през последните девет месеци, предхождащи внасянето на настоящето заявление бележат ежемесечно увеличение. За мазут с 1% сира увеличението на цените през м.февруари 2017 г. в сравнение със същите за м.юни 2016 г. е 29,17%, за газьола това увеличение е 12,61%. Това повишение на цените на алтернативните горива е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за II-ро трим. на 2017 г. При това увеличение, доставните цени на природния газ за II-ро трим. на 2017 г. ще бъдат под влияние на по-високи цени на алтернативните на природния газ горива на

международните пазари – мазут със съдържание на сяра 1% и газбол. Това влияние е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните 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 II-ро трим. са с около 6,7 до 14,7 % по-високи от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за I-во трим. на 2017 г. През II-ро трим. на 2017 г. очакваните доставни цени са с около 12,5 % 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 II-ро 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 Исакача – 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 тръжния 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 II-ро трим. на 2017 г. отчитат резервираните годишен капацитет и капацитет за II-ро трим. на 2017 г., договорите за които са предоставени на КЕВР с наш изх. № БГ-34-01-2032/16.12.2016 г. Предстои Булгаргаз да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети за април, май и юни 2017 г. в междусистемен газопровод Исакача – Негру вода 1 съгласно тръжния 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 II-ро трим. не са включените допълнителните разходи, които дружеството ни ще заплати за резервиране на необходимите

допълнителни капацитети за м.април, м.май и м.юни, 2017 г. За допълнително направените и документирани разходи за месеците март, април, май и юни, 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 II-ро 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 II-ро трим. на 2017 г. включва компонента в размер на 6.54 лв./хм³ - 1,8438%. 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.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност, чрез собствен и привлечен капитал. Основният капитал на Дружеството към 31.12.2016 г. е 214 450 хил. лева.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2016 г. е в размер на 254 681 хил. лева (2015:226 136 хил. лева). Увеличението на собствения капитал се дължи на печалба за периода в размер на 36 683 хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.12.2016 г. той е в размер на 82 525 хил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 24 728 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 31.12.2016 г. са в размер на 57 797 хил. лева. От тях 15 717 хил. лева са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 7 198 хил. лева текущи задължения. На „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД дължи 35 хил. лева по споразумение за управление и контрол. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 26 932 хил. лева, от които задължение за ДДС 24 823 хил. лева.

Средно претеглената норма на възвръщаемост на привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни към 31 март 2017 г. е 4.00%. Изискуемата норма на възвръщаемост на собственият капитал е%.

Относителният дял на привлеченият капитал е %, а на собственият капитал е %. При тези параметри нормата на възвръщаемост на „Булгаргаз“ ЕАД е % за месец февруари 2017 г., и % за м. март 2017 г. (прогноза).

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% (изчислява се по формула посочена в плана). 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 е образуван 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 на този етап Булгаргаз не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен. 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.

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, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по плана, Булгаргаз ще актуализира настоящия предварителен 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 II-ро трим. на 2017 г. е в размер на 2.40 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. В разчета за изчисляване на компонентата 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 прилагаме съответните отчетни документи.

Документи, свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата се съдържат в Приложение № 1, 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;

- предварителен график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план;

- акт за месец декември 2016 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500811/06.01.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.декември 2016 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 811/06.01.2017 г.;

- акт за месец януари 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500814/02.02.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.януари 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 814/02.02.2017 г.;

- акт за месец февруари 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500815/02.03.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.февруари 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 815/02.03.2017 г.;

Компонента по чл.17, ал. 15 на Наредба № 2/2012 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 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 II-ро трим. на 2017 г. и следва да се заплаща в случая единствено от „Овергаз Мрежи“ АД.

През месеците януари и февруари 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 на лева. Същите по месеци и начин на формиране се разпределят както следва:

-за м.януари допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на 1 977 804,24 лева и са в резултат на превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. От общо заплатената сума за м.януари, 846 493,69 лева 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 1 131 310,55 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.януари „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на Булгаргаз част от тези допълнителни разходи, които по издадени фактури за доставени през същия месец хм3 природен газ възлизат на лева. Този заплатен разход 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.януари възлизат на лева (1 131 310,55 лева – лева = лева).

Превишения капацитет се заплаща по най-скъпата тарифа на румънския оператор. Съгласно тържния календар, търга за резервиране на капацитет за м.януари 2017 г. е проведен на 19.12.2017 г., т.е. преди сключване на договора за доставка на природен газ с „Овергаз Мрежи“ АД, поради което Булгаргаз е резервирал допълнително капацитет за м.януари, необходим за преноса на газа само за клиенти, направили своите заявки до 01 септември 2016 г. Договора за доставка на природен газ за „Овергаз Мрежи“ АД, считано от 01 януари 2017 г. е сключен на 30.12.2016 г.

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.януари съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 2, което включва следните документи:

-копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакача – Негру Вода 1 № 8-07626438-RBP/19.12.2016 г.

-протокол за измереното количество енергия на Исакача 1 за м.януари 2017 г.;

-протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м.януари 2017 г.;

-фактура на Трансгаз АД - Медиаш № 20170003/07.02.2017 г.;

- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча и точка Негру Вода;

-Детайли на трансакцията по фактура № 2017 0003/07.02.2017 г.

-копие на Договор за доставка на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД и годишна програма за доставка на природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД;

-месечен акт за доставка на природен газ през м.януари 2017 г. за „Овергаз Мрежи“ АД

-за м.февруари допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на 1 131 775.85 лева и са в резултат на заплатени:

- 432 182,10 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;

- 699 593,75 лева са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. 583 709.62 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 115 884,14 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.февруари „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 налв./хм3 (..... \$/хм3 x 1,80422 лв./долар = лв./хм3). Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 за м.февруари възлизат на лева (..... + лева – лева = лева).

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.февруари съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 3, 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 № 11-08098271/16.01.2017 г.

-протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.февруари 2017 г.;

-протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м.февруари 2017 г.;

-фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 2017009/25.01.2017 г., № 20170010/25.01.2017 г., № 20170005/08.03.2017 г.;

- разчет за допълнително резервиран капацитет за м.февруари в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча и точка Негру Вода;
- детайли на трансакцията по фактура № 2017009/25.01.2017 г., № 20170010/25.01.2017 г.;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170005/08.03.2017 г.;
- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.февруари 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.януари и м.февруари 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, договорени за доставка количества природен газ през II-ро трим. на 2017 г. са хм3.

Договорените за доставка количества природен газ за „Овергаз Мрежи“ АД през II-ро 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 18,52 лв./хм3 и съгласно същата алинея следва да бъде включена в утвърдената цена за II-ро трим. на 2017 г.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.83514 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 I-во трим. на 2016 г. с 1,71 %.

Цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа.

Предлаганата за утвърждаване цена на природния газ за II-ро 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 II-ро трим. на 2017 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества за доставка общо в обем 681,523 млн.куб.м природен газ. Същите ще бъдат доставени от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт“ в обем млн.куб.м и млн.куб.м от местен добив.

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

Стоян Янчев

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2017 - 2

№	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 "Петрокелттик" 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 за Република България по Договор № 10726/19.10.2005 г.	лева/тримесечие		
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния по Договор № 02-12-13 за доставка в пункта за приемане-предаване Негру Вода	US\$/1000 м ³		
4	Левова равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1,83514	
5	Калоричност на доставения природен газ, при която се формират цените по т. 1	ккал/куб.м	8 260	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Стоян Янчев



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2017 - 2

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				1 трим.	2 трим.	3 трим.	
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.					
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.					

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Стоян Янчев



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 15.01.2017 - 28.02.2017 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.1.2017		1.2.2017	1,81263
2.1.2017		2.2.2017	1,80961
3.1.2017		3.2.2017	1,82090
4.1.2017		4.2.2017	1,82090
5.1.2017		5.2.2017	1,82090
6.1.2017		6.2.2017	1,82583
7.1.2017		7.2.2017	1,83216
8.1.2017		8.2.2017	1,83388
9.1.2017		9.2.2017	1,82925
10.1.2017		10.2.2017	1,84009
11.1.2017		11.2.2017	1,84009
12.1.2017		12.2.2017	1,84009
13.1.2017		13.2.2017	1,84009
14.1.2017		14.2.2017	1,84113
15.1.2017	1,83457	15.2.2017	1,85299
16.1.2017	1,84617	16.2.2017	1,83612
17.1.2017	1,83062	17.2.2017	1,83646
18.1.2017	1,83405	18.2.2017	1,83646
19.1.2017	1,83336	19.2.2017	1,83646
20.1.2017	1,83957	20.2.2017	1,84234
21.1.2017	1,83957	21.2.2017	1,85616
22.1.2017	1,83957	22.2.2017	1,86039
23.1.2017	1,82532	23.2.2017	1,84983
24.1.2017	1,81972	24.2.2017	1,84356
25.1.2017	1,82056	25.2.2017	1,84356
26.1.2017	1,82788	26.2.2017	1,84356
27.1.2017	1,83113	27.2.2017	1,84739
28.1.2017	1,83113	28.2.2017	1,84564
29.1.2017	1,83113		
30.1.2017	1,83992		
31.1.2017	1,81853		
Средно			1,83514

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Стоян Янчев



Справка № 3

Справка за количествата, хил.м³

Година	Месец	м.12.2016 г.	м.01.2017 г.	м.02.2017 г.	м.03.2017 г.
2016 г./ 2017 г.	Заявени количества				
	Реализирани количества				

Забележка:

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



Справка № 4

Получени количества природен газ за периода 01.01.2017 г.- 28.02.2017 г.
и прогнозни данни за месец март 2017 г.

Месец	Общо	ООО "Газпром Експорт"		Петрокейтик
		ГИС Негру Вода	ГИС Исакча	ООД
януари				
февруари				
март				
Всичко:				

мярка: куб. м

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



Справка № 5
Измерени количества природен газ по
месеци за периода 01.01.2017 г.- 28.02.2017 г. и
прогнозни данни за месец март 2017 г.

Месец	Пункт за измерване	Актове за приемане- предаване, №, дата	Количество в куб.м.
януари	ГИС-1 "Исакча"	06.02.2017 г.	*****
	ГИС-3 "Негру вода"	06.02.2017 г.	*****
	ГИС "Галата"	01.02.2017 г.	*****
февруари	ГИС-1 "Исакча"	02.03.2017 г.	*****
	ГИС-3 "Негру вода"	02.03.2017 г.	*****
	ГИС "Галата"	01.03.2017 г.	*****
март	ГИС-1 "Исакча"		*****
	ГИС-3 "Негру вода"		*****
	ГИС "Галата"		*****

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Stoyan Yanchev
 /Стоян Янчев/

СПРАВКА № 6
за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода 01.01.2017 г. - 28.02.2017 г.
и прогнозни данни за месец март 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.
януари	210 317 586	90 000 000		120 317 586
февруари	120 317 586	70 000 000		50 317 586
март	50 317 586	50 000 000		317 586
Общо:		210 000 000	0	

Забележка: Булгаргаз ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ Чирен за 2017 г. Съгласно Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, операторът на съоръжението за съхранение в срок не по-късно от 30 календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение. Нагнетателният период за съответната година започва на 15 април 2017 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 7

Списък на потребителите и прогнозни количества природен газ за доставка през II-ро 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		
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		
31		
32		
33		
34		
35		
36		
37		
38		
39		
40		

41		
42		
43		
44		
45		
46		
47		
48		
49		
50		
51		
52		
53		
54		
55		
56		
57		
58		
59		
60		
61		
62		
63		
64		
65		
66		
67		
68		
69		
70		
71		
72		
73		
74		
75		
76		
77		
78		
79		
80		
81		
82		
83		
84		
85		
86		
87		
88		

89		
90		
91		
92		
93		
94		
95		
96		
97		
98		
99		
100		
101		
102		
103		
104		
105		
106		
107		
108		
109		
110		
111		
112		
113		
114		
115		
116		
117		
118		
119		
120		
121		
122		
123		
124		
125		
126		
127		
128		
129		
130		
131		
132		
133		
134		
135		
136		

137		
138		
139		
140		
141		
142		
143		
144		
145		
146		
147		
148		
149		
150		
151		
152		
153		
154		
155		
156		
157		
158		
159		
160		
161		
162		
163		
164		
165		
166		
167		
168		
169		
170		
171		
172		
173		
174		
175		
176		
177		
178		
179		
180		
181		
182		
183		
184		

185		
186		
187		
188		
189		
190		
191		
192		
193		
194		
195		
196		
197		
198		
199		
200		
201		
Общо:		681 523

Заличените данни представляват чувствителна търговска информация

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


 /Стоян Янчев/
 

СПРАВКА №8

Количества и приходи от продажби на природен газ по дейности за периода 01.12.2016 г. - 28.02.2017 г.
и прогнозни данни за м.март 2017 г.

Период	мярка	пренос и доставка		разпределение	
		количество в хил.м ³	цена в лв.	количество в хил.м ³	цена в лв.
отчет м. XII	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. I	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. II	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. III	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:

/Стоян Янчев/



Справка № 9

Разходи по икономически елементи за януари 2017г.
и прогнозни данни за месеците февруари и март 2017г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Очаквано януари 2017г.	Прогноза февруари 2017г.	Прогноза март 2017г.
Условно-постоянни разходи					
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	(4)	(5)	(6)
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.	(49)	(88)	(481)
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)	(77)	(77)
4	Разходи за персонала, в т.ч.	хил.лв.	(123)	(131)	(215)
4.1.	заплати	хил.лв.			
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.			
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	(24)	(28)	(28)
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	(2)	(6)	(7)
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.	(214)	(335)	(814)
Променливи разходи					
1	горивен газ	хил.лв.			
2	съхранение на природен газ	хил.лв.			
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	(408)	(212)	(66)
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.			

Изготвил/(а):

Антония Тонева

Експерт в отдел "Финанси"

Стоян Янчев

Изпълнителен директор



Справка № 10
Капитал и капиталова структура към 28.02.2017 г. и прогноза към 31.03.2017 г.
на Булгаргаз ЕАД

№	Описание	Единица мярка	Прогноза	Прогноза
			28.02.2017 г	31.03.2017 г
1	Собствен капитал	хил. лв.	226 681	213 681
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0	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.	0	20 000
2,6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	0,00	4,00
3	НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ	%		

Нормата на възвръщаемост е определена с Решение на КЕВР

Изготвил:



Захаринка Киркова
 Главен експерт отдел "Финанси"


 Стоян Янчев
 Изпълнителен Директор



Справка № 11

Възвращаемост на активите

№	II-ро тримесечие на 2017 г.		
1	Тримесечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	1 823
2	Тримесечна сума на променливите разходи	хил.лв.	0,00
3	Тримесечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	169,75
4	Разходи за покупка на природен газ за II-ро тримесечие	хил.лв.	
5	<u>Оборотен капитал</u>	хил.лв.	30 406
6	Количество природен газ за II-ро тримесечие	1000 м3	681 523
7	Цена на вход за II-ро тримесечие	лв./1000м3	354,49
8	<u>Регулаторна база на активите за II-ро тримесечие</u>	хил.лв.	31 740
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	8,29%
10	<u>Възвръщаемост на активите за II-ро тримесечие</u>	хил.лв.	2 631

Изпълнителен директор:

Стоян Янчев



Справка № 12

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2017 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 II-ро тримесечие			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	1 823
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	2 631
3	Количества природен газ	1000 м3	681 523
4	Стойност на компонентата	лв./1000 куб.м	6,54
5	Цена на вход	лв./1000 куб.м	354,49
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	1,8438%

Изпълнителен директор:

Стоян Янчев



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:


Захаринка Киркова
Главен експерт отдел "Финанси"


Стоян Янчев
Изпълнителен директор



Справка № 14

Отчетна стойност на годишните разходи за дейността за 2016 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	2016 г.
Годишни условно-постоянни разходи			
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	(56)
1.1.	горива смазочни материали за автотранспорт	хил.лв.	
1.3.	канцеларски материали и консумативи	хил.лв.	
1.4.	материали за текущо поддържане	хил.лв.	
1.5.	други материали	хил.лв.	
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	хил.лв.	(2 320)
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.	абонаментен 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.	(104)
4	Разходи за персонала, в т.ч.	хил.лв.	(2 176)
4.1	заплати	хил.лв.	
4.2	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.	
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	(320)
6	Други разходи за дейността, в т.ч.	хил.лв.	(147)
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.	
Общо условно-постоянни разходи		хил.лв.	(5 122)
Тримесечна сума на условно-постоянни разходи		хил.лв.	(1 281)
Годишни променливи разходи			
1	Горивен газ	хил.лв.	
2	Съхранение на природен газ	хил.лв.	
Общо променливи разходи		хил.лв.	(3 965)
Тримесечна сума на променливи разходи		хил.лв.	(991)
Обща сума на годишните разходи		хил.лв.	
Тримесечна сума на разходите		хил.лв.	

Изготвил(а):

Антония Тонева
Експерт в отдел "Финанси"

Стоян Янчев
Изпълнителен директор



Справка № 15

Закупени количества природен газ от внос на вход - ГИС Исакча и ГИС-Негру Вода и местен добив ГИС Галата от съответните доставчици доставчици по месеци през 2016 г.

мярка: куб.м

Месец	ООО "Газпром Експорт"		"Петрокелтик" ООД	"Дексия България" ООД
	ГИС Негру Вода	ГИС Исакча		
януари	*****	*****		
февруари	*****	*****		
март	*****	*****		
април	*****	*****		
май	*****	*****		
юни	*****	*****		
юли	*****	*****	*****	
август	*****	*****	*****	
септември	*****	*****	*****	
октомври	*****	*****	*****	*****
ноември	*****	*****	*****	
декември	*****	*****	*****	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



/Стоян Янчев/



Новини

20.02.2017

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ

Във връзка с обявената от "Булгаргаз" ЕАД прогнозна цена на природния газ за второ тримесечие на 2017 г. и публичните коментари на представителите на различни институции и организации по повод очакваното повишение от 01 ... виж повече

10.02.2017

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ

Относно: Цена на природния газ за II-ро трим. на 2017 г.

В съответствие с изискванията на чл. 36а от Закона за енергетиката, "Булгаргаз" ЕАД, дъщерно дружество

ПРЕССЪОБЩЕНИЕ

10.02.2017

Относно: Цена на природния газ за II-ро трим. на 2017 г.

В съответствие с изискванията на чл. 36* 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 II-ро 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 371,10 лв./хм³ (без пренос, акциз и ДДС) – увеличение с 90,89 лв./хм³ (32,44 %) в сравнение с прилаганата през I-во трим. на 2017 г. цена. Увеличението се дължи на утвърдените от КЕВР за I-во трим. на 2017 г. продажни цени по-ниски от доставните, както и на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през II-ро трим. на 2017 г. и курс на лева към щатския долар.

Окончателното предложение на "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване цената на природния газ за II-ро трим. на 2017 г. ще бъде внесено в КЕВР на 10.03.2017 г.

КАПИТАЛ

Начало

Ново

Политика и икономика

Бизнес

K:PRO

Light

Мултимедия

Дебати



// Политика и икономика //

12 фев 2017, 14:09, 15392 прочитания

"Булгаргаз" поиска газът да поскъпне с над 32% от април
От държавния монополист твърдят, че шоковото увеличение се налага заради по-високите цени, одобрени от регулатора за първото тримесечие

Мария Иванова



Препоръчване (1)



Liko 205



LinkedIn

Twitter

Email

Качествената журналистика е въпрос на принципи, професионализъм, но и средства. Ако искате да подкрепите стандартите на "Капитал", може да го направите тук. Благодарим.

Сума за дарение:

Дарение

Плащането се осъществява чрез [ePay.bg](#)



БУЛГАРГАЗ
С.ОФИС



© Николай Дойчинов

Още по темата

"Булгаргаз": Исканото увеличение от 32% от април е обосновано

От компанията обявиха, че потискането на цената ще доведе до дестабилизиране на дружеството

20 фев 2017

КЕВР: "Булгаргаз" да потърси резерви и да намали прогнозата си за поскъване

Преди седмица газовата компания обяви предвижданията си за увеличение на природния газ с 32.4% от април

16 фев 2017

"Овергаз" сключи нов договор с "Булгаргаз" за доставките на газ през 2017 г.

Двете дружества подписаха в последния работен ден на годината

30 дек 2016

"Булгаргаз" очаква загуба от 34 млн. лв., ако газът поскъпне само с 4.6% от януари

Компанията поиска увеличение от 13.53%, което няма да бъде уважено от регулатора

27 дек 2016

Регулаторът: Газът да поскъпне с 4.65% от януари (обновена)

Държавната "Булгаргаз" беше поискала поскъпване от почти 14% 19 дек 2016

"Булгаргаз" предлага газът да поскъпне с 10.23% от януари

Това ще е първото съществено увеличение от началото на 2014 г. 10 ное 2016

Държавният газов търговец "Булгаргаз" поиска увеличение на природния газ с 32.44% от началото на април. Окончателното предложение за изменение на цената ще бъде внесено за одобрение от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) след месец. Ако то остане непроменено, през второто тримесечие на годината стойността на природния газ ще бъде 371.1 лв. за 1000 куб. м, или с 90.89 лв. повече в сравнение с настоящата цена.

В тази сума не се включват разходите за ДДС и акциз, както и таксата за пренос на горивото, която от миналото тримесечие се калкулира и заплаща отделно, като идеята е размерът ѝ да започне да се определя по нов входно-изходен модел. Към момента тя е 19.73 лв. на 1000 куб. м, които се събират от "Булгаргаз" и се превеждат на преносния оператор "Булгартрансгаз".

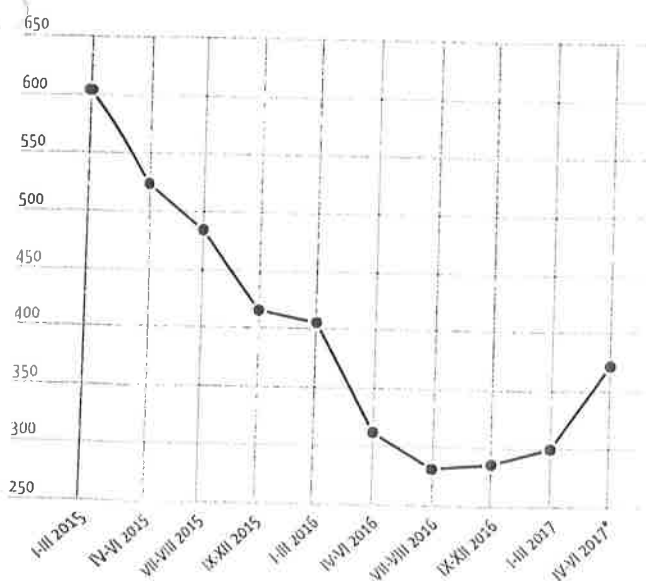
Шоково увеличение

Ако предложението на "Булгаргаз" за повишаване на цената бъде одобрено, това ще е най-голямото поскъпване на природния газ от началото на 2014 г. насам. До внасянето на окончателното предложение на компанията обаче остава месец, а практиката досега показва, че регулаторът рядко удовлетворява исканията, посочени в ценовите прогнози на дружествата.

За предишното тримесечие държавният монополист първоначално прогнозира увеличение от 10.23%, а впоследствие внесе предложение за ръст на цената с 13.53% с аргумента, че в началото на 2017 г. се очаква доставните цени на горивото да нараснат. Одобреното от КЕВР в края на декември поскъпване обаче беше с 4.65% до 280.21 лв. за 1000 куб. м.

Цена на природния газ през последните години

лв. за 1000 куб. метра с включена цена за пренос



посочената стойност за периода IV-VI 2017 г. е прогнозна

Източник: "Булгаргаз"

Няколко дни преди решението на регулатора от "Булгаргаз" обявиха, че ако повишението бъде само с 4.65%, за първото тримесечие на 2017 г. дружеството ще отчете загуба от 34 млн. лв., което би било първият отрицателен финансов резултат от година насам. От своя страна в ценовия си доклад от КЕВР посочи, че през втората половина на 2016 г. разходите на "Булгаргаз" за доставката на газа са били по-ниски от предвидените, което е позволило на търговеца да отчете по-високи печалби за периода.

Аргументите на "Булгаргаз"

В оповестената прогноза за цените през второто тримесечие от компанията отново посочват, че одобрените от КЕВР продажни цени за първите три месеца на 2017 г. са били по-ниски от доставните, при които "Булгаргаз" купува горивото от руския доставчик "Газпром". Цената на природния газ е пряко свързана с тази на петрола, предвижданията на анализатори са тя да се запази на равнища от около 50-55 долара за барел и през 2017 г., което означава, че през годината е малко вероятно да има резки поскъпвания на газа.

Върху ценообразуването влияние оказва и курсът на лева към щатския долар, който от началото на годината като цяло намалява, но понижението идва след рекордните за последните години стойности, достигнати в края на 2016 г.

Взетото от регулатора в края на декември решение за по-умерено поскъпване на природния газ през първото тримесечие на 2017 г. на практика донесе спокойствие на клиентите през зимните месеци, когато потреблението е най-високо. Ако КЕВР беше приела предложеното от "Булгаргаз" поскъпване с над 13%, това щеше да доведе до промяна и в цените на топлоенергията и електроенергията, произвеждани от топлофикациите, за които газът е основна суровина. Така дори и сега предложеното от държавния газов търговец значително поскъпване да бъде одобрено, то ще се случи след края на отоплителния сезон, когато сметките за отопление намаляват и се предполага, че потребителите биха приели по-лесно повишението на цените. То обаче ще е шоково за индустрията - основно торовите заводи и други големи предприятия.

Начало (/) ▶ Новини (/news) ▶

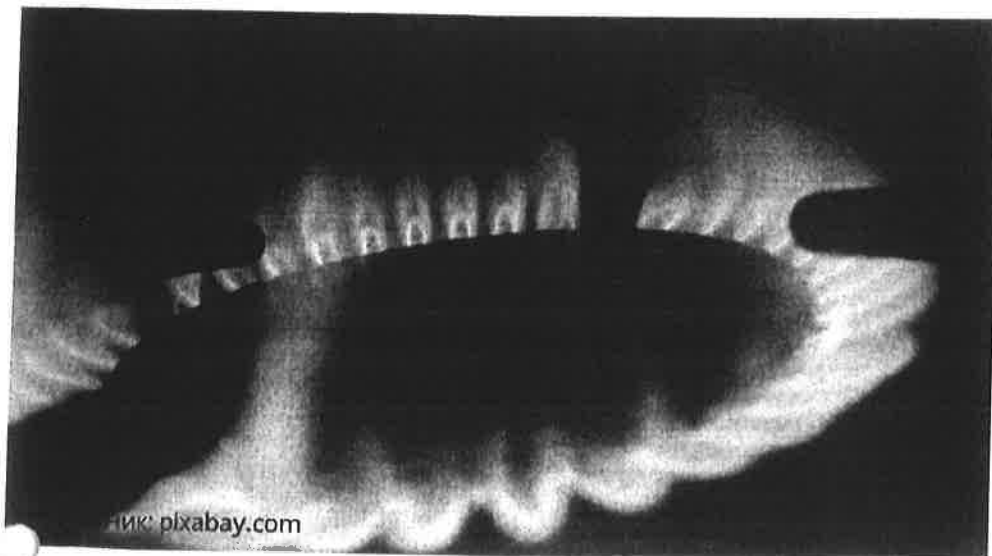
"Булгаргаз" предлага 32% по-висока цена на газа от 1 април

f t g+ in

"Булгаргаз" предлага 32% по-висока цена на газа от 1 април

Дружеството ще внесе окончателното си предложение в КЕВР на 10 март

14:21 | 12 Февруари 2017 г.



"Булгаргаз" ЕАД уведомява своите клиенти, че прогнозната цена на природния газ за второто тримесечие 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 371,10 лв./хмЗ (без пренос, акциз и ДДС).

Това е увеличение с 90,89 лв./хмЗ или 32,44 % в сравнение с прилаганата през първото тримесечие на 2017 г.

цена. Това се посочва в съобщение, публикувано на електронната страница на "Булгаргаз". От обществения доставчик уточняват, че увеличението се дължи на утвърдените от КЕВР за първото

ОЩЕ ПО ТЕМАТА

Парното поскъпва!

Обезщетението за студа ще подмине няколко квартала (/news/bulgaria/economy/47917-Parnoto-poskapva%2521-Obezhtetenieto-za-studa-shte-podmine-nyakolko-kvartala)

12:32 | 12 Февруари 2017 г.



КУПУВАНЕТО И ПРОДАВАНЕТО НА ГЛАСОВЕ Е ПРЕСТЪПЛЕНИЕ

(<http://ads.kanal3.bg/www/deli>

БЛЕДАЙ НА ЖИВО=72_zon

(/live)



ПРОГРАМА (/PROGRAM)

08.03.2017

В Без монтаж
момента

11:00	Новини
11:15	Топ шоп
11:30	Интервю с Наделина Анева

СЛЕДВАЙТЕ НИ (/rss)



in

g+

t

ПОСЛЕДНИ ВИДЕО
(https://www.linkedin.com/company/kanal3-tv?trk=company_logo)
(<https://plus.google.com/u/0/b/>)

(https://twitter.com/Kanal3_TV)

тримесечие на 2017 г. продажни цени, по-ниски от доставните, както и на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през второто тримесечие на 2017 г. и курс на лева към щатския долар.

Окончателното предложение на "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване цената на природния газ за второто тримесечие на 2017 г. ще бъде внесено в КЕВР на 10 март 2017 година.

Етикети: [газ \(/tag/624-gaz\)](/tag/624-gaz), [Булгаргаз \(/tag/1846-Bulgargaz\)](/tag/1846-Bulgargaz)

Like 0 | G+ 0

0 Comments

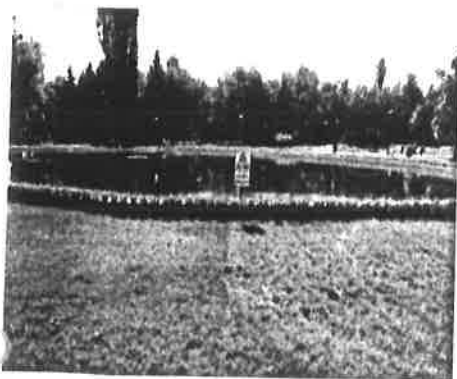
Sort by Oldest



Add a comment...

Facebook Comments Plugin

0 КОМЕНТАРА ▼



10:09 | 08 Март 2017 г.

Една пета от столичния Южен парк е частна собствен...

(/news/bulgaria/society/49317-Edna-peta-ot-stolichniya-Yudzen-park-e-chastna-sobstvenost)



09:37 | 08 Март 2017 г.

Уволниха спешен медик от "Пирогов" - тя твърди, че...

(/news/bulgaria/zdraveopazvane/49317-Uvolniha-speshen-medik-ot-Pirogov---tya-tvardi%252C-che-e-porachkovo)



"ДЕНЯТ НА ЖИВО": МИСИЯ "ОМБУДСМАН"



"ДЕНЯТ НА ЖИВО": СТРАТЕГИЯ ЗА РАЗВИТИЕ НА ТУРИЗМА



BOND - String Quartet Sofia Купи билет 0,00 лв



IVE MENDESSof



“Булгаргаз” настоява за 32% увеличение при цената на газа

КЕВР трябва да разгледа искането, практиката показва, че одобрението ще е за значително по-ниска цена



08:15 11.02.2017, 1017 преглеждания

Природният газ трябва да поскъпне с 32.4% през второто тримесечие на 2017 г. Това е прогнозата на държавния доставчик “Булгаргаз” ЕАД, който уведоми за това Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Заявлението за поскъпване трябва да бъде разгледано от регулатора. Практиката показва, че одобреното поскъпване винаги е значително по-малко от исканото.

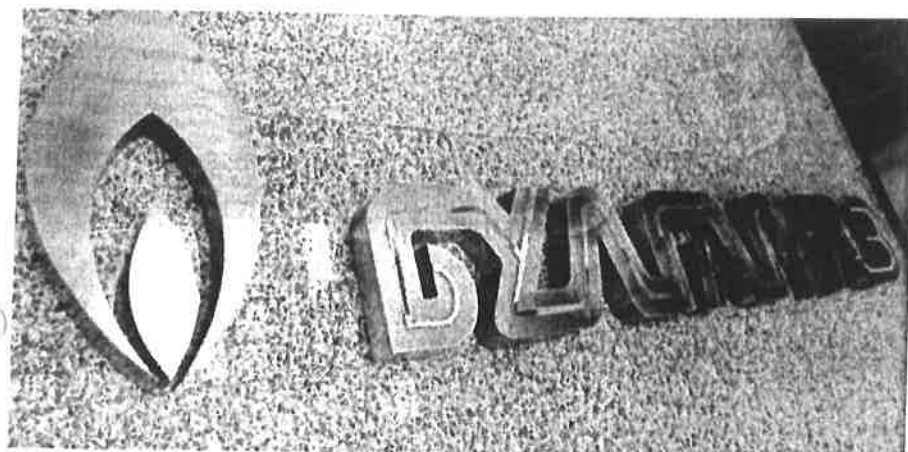
“Булгаргаз” смята, че повишението трябва е с 90.89 лв./хм³ спрямо първото тримесечие до 371.1 лв./хм³.

Увеличението се дължи на утвърдените от КЕВР за първото тримесечие на 2017 г. продажни цени по-ниски от доставните, както и на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през второто тримесечие на 2017 г. и курс на лева към щатския долар, се казва в официалното съобщение.

Окончателното предложение на “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване цената на природния газ ще бъде внесено в КЕВР на 10 март 2017 г.

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

“Булгаргаз” ще увеличи цената на природния газ



Alexandra Filleva

Ha 13/02/2017

От съобщение на сайта на "Булгаргаз" става ясно, че дружеството ще покажи цената на природния газ през второто тримесечие на годината с 32,44%. Прогнозата за увеличението е с 90,89 лв./хм3 спрямо цената от началото на годината.

Увеличението се дължи на утвърдените от КЕВР за първото тримесечие на 2017 продажни цени, по-ниски от доставните, както и на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през второто тримесечие на 2017 и курс на лева към щатския долар.

Решението за утвърждаване на цената на природния газ за второто тримесечие на 2017 г. ще бъде внесено в началото на март в КЕВР.

ТАГОВЕ

[illegible]

СЛЕДВАЩА СТАТИЯ

Шестото издание на
преакселератора на Start
It Smart набира екипи от
стартиращи
предприемачи

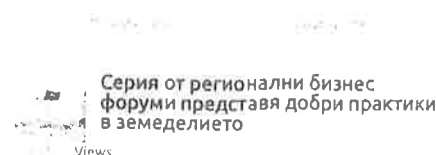
ПРЕДИШНА СТАТИЯ

Българската икономика продължава своя растеж

Още по темата

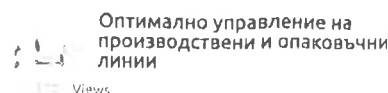


<http://mysuccess.bg/upcoming/>



60 предложения за стартиране на бизнес

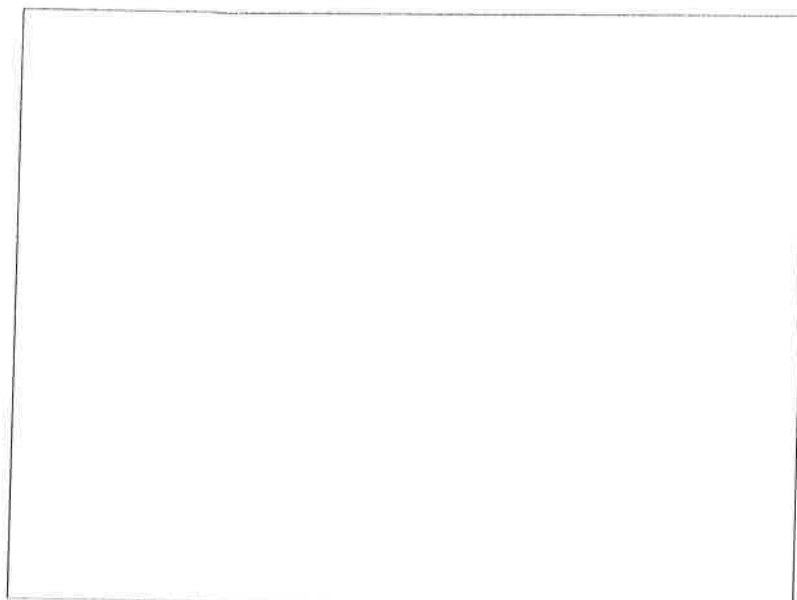
Views



Views

11. февруари 2017 / 12:03

Булгаргаз иска увеличава на цената на газа с 32.44% от 1 април



видео **Tweet** 2 | G+

Булгаргаз предлага цената на газа да се увеличи с 1/3 от април месец. Ако това се случи ще се повиши цената на топлоенергията и на тока.

Увеличаване на цената на синьото гориво с 32.44% от 1 април, прогнозира държавният газов доставчик "Булгаргаз". Ако това се случи цената на газа ще бъде 371.10 лв. за 1000 куб. м, като в нея не се включват таксите за пренос, акциз и ДДС. Това е увеличение с 90.89 лв спрямо прилаганата в момента тарифа. Според Булгаргаз увеличението се налага заради определените от енергийния регулатор тарифи от 1 януари, които са по-ниски от тези, на които дружеството купува суровината, както и на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през второто тримесечие. В края на декември Комисия за енергийно и водно регулиране определи повишаване на цената на газа с 4.65 на сто, което бе значително под исканото от "Булгаргаз" поскъпване над 13 процента. Така не се стигна до промяна на цената на топлинната енергия. Според нормативните правила, при поскъпване на газа с повече от 5 на сто, трябва да се променят и цените на топлоенергията и на тока, произвеждат от топлофикациите. Окончателното предложение на "Булгаргаз" за утвърждаване цената на природния газ за второто тримесечие на 2017 г. ще бъде внесено в енергийния регулатор на 10 март.

видео **Tweet** 2 | G+

Скандинавски брънч София



**Скандинавски
брънч София**

Опитайте най-доброто
от скандинавската
кухня на 11 и 12 Март в
Арена ди Сердика

НАЧАЛО | БИЗНЕС

Поскъпване на газа с 1/3 от април изчисли "Булгаргаз"

Share 10

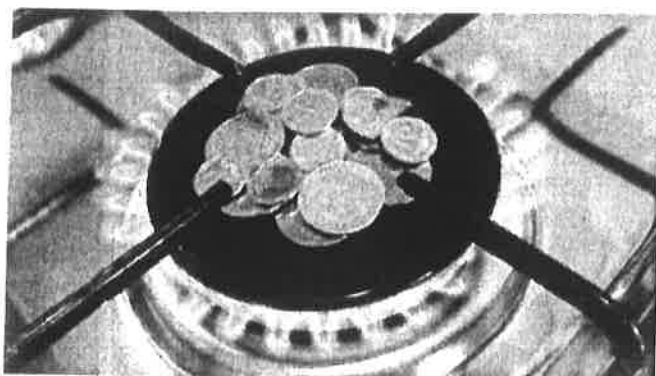
G+ Споделяне 0

Facebook

19:05 | 10 февруари 2017 | 14 коментара

Държавният газов доставчик "Булгаргаз"

прогнозира поскъпване на горивото с 32.44 на сто от 1 април 2017 г. Това рязко увеличение на цената се налага заради определените от енергийния регулатор тарифи от 1 януари, които са по-ниски от тази, на които дружеството купува суровината от руската "Газпром". Освен това за второто тримесечие



руската компания отново предвижда повишаване на цената, а и има промяна на курса на лева към долара, обясниха от "Булгаргаз" причините за прогнозираното поскъпване.

Според изчисленията на газовата компания, от 1 април цената на продавания от нея природен газ трябва да е 371.10 лв. за 1000 куб. м като в нея не се включват таксите за пренос, акциз и ДДС. Това е увеличение с 90.89 лв или 32.44 % спрямо прилаганата в момента тарифа.

В края на декември Комисията за енергийно и водно регулиране определи повишаване на цената на газа с 4.65 на сто, което бе значително под исканото от "Булгаргаз" поскъпване над 13 процента.

Яростно тогавашното потискане на ръста на цената е взето, за да не се налага промяна на цената на топлоенергията в средата на отоплителния сезон. Според нормативните правила при поскъпване на газа с повече от 5 на сто, трябва да се променят и цените на топлоенергията и на тока, произвеждат от топлофикациите.

Така шоковото поскъпване на газа е оставено за след края на отоплителния сезон, когато традиционно падат сметките към топлофикациите и се предполага, че абонатите по-лесно могат да преглътнат повишението.

Окончателното предложение на "Булгаргаз" за утвърждаване цената на природния газ за второто тримесечие на 2017 г. ще бъде внесено в енергийния регулатор на 10 март, допълват от доставчика.

Assistant Merchandiser - Topshop

London

ОЩЕ ПО ТЕМАТА

"Булгаргаз": Ново оряване на цената на газа е по-страшно за индустрията
20 февруари 2017

ОЩЕ ОТ БИЗНЕС

Светът произвежда с 30% повече енергия от Слънцето само за година

08 март 2017

Още процедурни хватки около плана за парк "Пирин"

07 март 2017

Сигнали за финансови нарушения доведоха до смени на върха в "Напоителни системи"

07 март 2017

Полезна ли ви беше тази статия?

Ще се радваме, ако подкрепите електронното издание Mediapool.bg, за да може и занапред да разчитате на независима, професионална и честна информационно - аналитична медия.

Споделяне 10

Фондация "Америка за България" AMERICA FOR BULGARIA финансира проект на фондация "Инфо спейс". Мненията и твърденията в Mediapool.bg Foundation отразяват редакцияната позиция и не непременно възгледите на фондация "Америка за България" или на нейните директори, служители или представители.

Начало (<http://Eurocom.Bg/>) / Новини (<http://Eurocom.Bg/News/>) / Икономика (http://Eurocom.Bg/News/News_by_cat/Икономика/) / „Булгаргаз“ Иска 32 % Поскъпване На Газа

„Булгаргаз“ иска 32 % поскъпване на газа

ИСКАНЕТО ЩЕ БЪДЕ ВНЕСЕНО В КЕВР НА 10 МАРТ



12-02-2017 г. 14:22 ч.

Г+ Споделяне

Страница 1/1

16

„Булгаргаз“ ще поиска увеличение на цената на природния газ с близо 92 лева за 1000 куб. м, което е поскъпване с 32, 44 процента. Това се казва в съобщение на дружеството.

Прогнозната цена на природния газ за второто тримесечие 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 371,10 лв./хмЗ (без пренос, акциз и ДДС).

От обществения доставчик уточняват, че увеличението се дължи на утвърдените от КЕВР за първото тримесечие на 2017 г. продажни цени, по-ниски от доставните, както и на очакваните по-високи доставни цени на природния газ през второто тримесечие на 2017 г. и курс на лева към щатския долар.

Окончателното предложение на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване цената на природния газ за второто тримесечие на 2017 г. ще бъде внесено в КЕВР на 10 март 2017 година.

Етикети: [Булгаргаз](http://eurocom.bg/news/tags/Булгаргаз) | (<http://eurocom.bg/news/tags/Булгаргаз>) [природен газ](http://eurocom.bg/news/tags/природен%20газ) | (<http://eurocom.bg/news/tags/природен%20газ>) [поскъпване](http://eurocom.bg/news/tags/поскъпване) | (<http://eurocom.bg/news/tags/поскъпване>) [КЕВР](http://eurocom.bg/news/tags/КЕВР) (<http://eurocom.bg/news/tags/КЕВР>)

Свързани:



(<http://eurocom.bg/news/article/protest-sreshtu-poskupvaneto-na-vodata-se-provede-v-sofiia>)

[Протест срещу поскъпването на водата се проведе в София](http://eurocom.bg/news/article/protest-sreshtu-poskupvaneto-na-vodata-se-provede-v-sofiia)
(<http://eurocom.bg/news/article/protest-sreshtu-poskupvaneto-na-vodata-se-provede-v-sofiia>)



[Поскъпването на водата в София се отлага](http://eurocom.bg/news/article/poskupvaneto-na-vodata-v-sofiia-se-otlaga)
(<http://eurocom.bg/news/article/poskupvaneto-na-vodata-v-sofiia-se-otlaga>)

(<http://eurocom.bg/news/article/poskupvaneto-na-vodata-v-sofiia-se-otlaga>)

от април

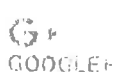
Автор: news.bg

🕒 10.02.2017 19:21:52 | 🔄 10.02.2017 19:25:01

Енергетика | Прегледи: 3124 | Коментари (3)



Източник: Wikipedia



2

2

32,44 % увеличение на цената на природния газ от второто тримесечие прогнозира "Булгаргаз". От дружеството аргументират поскъпването с утвърдените от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за първото тримесечие на тази година по-ниски от доставните продажни цени, както и на очакваните по-високи доставни цени на синьото гориво от април и курса на лева към щатския долар.

Цената е **371,10 лв./хм3** (без пренос, акциз и ДДС). Увеличението е с **90,89 лв./хм3** в сравнение с прилаганата през първото тримесечие на тази година. Това съобщава на сайта си дружеството.

От "Булгаргаз" уточняват, че окончателното им предложение за утвърждаване цената на

Харесвам страницата

2 приятели харесват това



ИЗБРАНО



Манолова стартира "Великден за всеки" №2

Общество



На валутния пазар нищо ново. Чака се решението на Фед



Сделка за \$1.41 милиарда готви канадски инвестиционен гигант



Паричната криза в тази страна стопи броя на милиардерите с 11



Основният индекс на фондовата борса у нас достигна исторически 8-годишен връх

GM плаща на Peugeot \$3,2 милиарда, за да се "отърве" от Opel

Платете на - име на получателя " КОМИСИЯ ЕНЕРГ. И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ "		
IBAN на получателя B G 7 8 B N B G 9 6 6 1 3 0 0 0 1 4 2 0 0 1		Вид плащане
BIC на банката на получателя B N B G 9 6 6 1		При банка - име на банката на получателя БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ (ВНОСНА БЕЛЕЖКА) ЗА ПЛАЩАНЕ КЪМ БЮДЖЕТА	Вид валута B G N	Сума 1 0 0 0 . 0 0
Основание за плащане/вносяне - вид данък, такса, осигуровка, мито, лихва... ТАКСА УТВЪРЖДАВАНЕ ЦЕНА		
Още пояснения СЪГЛАСНО ПМС - 266/04.10.2004		
Вид* 9	номер на документа, по който се плаща	Дата на документа
Период, за който се отнася плащането		
От дата: До дата:		
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице B U L G A R G A Z E A D /		
БУЛСТАТ на задълженото лице 1 7 5 2 0 3 4 8 5		ЕГН/ЛНЧ на задълженото лице
Номер от НДР на задълженото лице		
Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице B U L G A R G A Z E A D / E A D		
IBAN на наредителя B G 5 2 R Z B B 9 1 5 5 1 0 6 0 0 6 7 9 0 4		BIC на банката на наредителя R Z B B 9 1 5 5
При банка - име на банката на поръчителя R A I F F E I S E N B A N K E A D		
РИНГС Н е		РИНГС Дата
Дата на плащане 0 9 . 0 3 . 2 0 1 7	Валюр 0 9 . 0 3 . 2 0 1 7	Бордеро B1703091632158280PBISERA