



КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
Вх. № Е-15-20-1  
11.01.2021г  
СОФИЯ

ДО  
ДЪРЖАВНАТА 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

.....; BIC CODE: CITIBGSGF, „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail: bulgargaz.bg

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

*(вид на дейността)*

представявано от Николай Ангелов Павлов

*(трите имена)*

ЕГН ....., документ за самоличност: No .....

изд. на ..... г. от МВР Хасково

на длъжност Изпълнителен директор

### УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следната цена за утвърждаване за м. февруари на 2021 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, образувани в съответствие с изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

- 28,92 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 0,37 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0,19 лв./MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. февруари 2021 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м. февруари 2021 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м. февруари 2021 г.
- 2.4. Справка № 3 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.5. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.6. Справка № 4 – списък на крайни снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и договорени количества природен газ за доставка през м. февруари 2021 г.

- 2.7 Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.февруари 2021 г. по свободно договорени цени.
- 2.8 Списък на клиенти сключили договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м.февруари 2021 г.
- 2.9. Справка № 5 – възвръщаемост на активите.
- 2.10. Справка № 6 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.11. Справка № 7 – закупени количества природен газ през м.декември 2020 г.
- 2.12. Справка № 8 – добити и нагнетени количества природен газ през м. декември на 2020г. и прогноза за м.януари на 2021 г.
- 2.13. Справка № 9 – разходи по икономически елементи за месеците октомври-декември 2020 г. и януари 2021 г.
- 2.14. Справка за осреднен курс на ЕЦБ до 07.01.2021 г.
- 2.15. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.16 Акт за м. декември 2020 г. за съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504043/04.01.2021 г. за заплащане на дължима сума за съхранение, платежно нареждане за заплащане на дължимата сума.
- 2.17 График за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план- отчет за 2020 г.
- 2.18. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.19. Документ, удостоверяващ индекс на ТТФ „месец напред“
- 2.20. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на ЕЦБ.
- 2.21. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.22. 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.

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

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

.....  
(трите имена)

ЕГН ....., документ за самоличност: No .....

изд. на ..... от .....

Дата: 11.01.2021 г.

Подпис 



## ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.февруари на 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.февруари на 2021 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 28.92 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) с 1.99 лв/MWh -7.39%.

Цената включва следните компоненти:

- |  |              |
|--|--------------|
| - съгласно чл.17, ал.7 в размер на .....         | 0.37 лв/MWh; |
| - съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на | 0.19 лв/MWh. |

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.февруари на 2020 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.февруари 2021 г., а именно:

### Договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“

Отчетено е договорното условие, съгласно което, считано от 05 август 2019 г. доставната цена на природния газ се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща .... петролна и ....хъбова индексация, вместо прилаганата до сега 100% петролно обвързана формула.

Съгласно договорената формула, цената на доставените количества се изчислява за всеки месец в \$/MWh, където:

- Петролната компонента се изчислява по действащата формула на тримесечни периоди, в която базовата цена  $P_0$  е равна на ..... щатски долара за MWh, съответно изчислената стойност на тази компонента е в енергийни единици;
- Хъбовата компонента се изчислява ежемесечно по формула, включваща индекс на хъб ....., публикуван в Argus European Natural Gas през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка в Евро/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва ..... с точност до 4-ия знак след запетаята.

Съгласно договорените с ООО „Газпром экспорт“ ред и условия за преизчисляване на количествата газ от обемни в енергийни единици и образуване на доставните цени по договора, условията на Наредба №2 от 2013 г. в частта и за прилагане на среднопретеглени стойности на висшата калоричност на природния газ по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението, не

намират приложение в настоящото предложение на „Булгаргаз“ ЕАД (чл.17, ал.3, изр трето от НРЦПГ).

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за м.февруари 2021 г. е следното:

#### Доставна цена на природния газ

Петролна компонента – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето ѝ за м.февруари 2020 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3 и са окончателни. Същите са изчислени за .....период (..... 2020 г. – ..... 2020 г.), предшестващ определянето на петролната компонента за I трим. на 2021 г., в т.ч. за м.февруари 2021 г. В сравнение със същите, формирани петролната компонента за IV-то трим. на 2020 г., за м.февруари цените на мазут със съдържание на сяра 1% намаляват с ....., за газьол със съдържание на сяра 0.1% намаляват с ..... При посочените в Справка 3 цени на алтернативните на природния газ горива, ....-процентния дял на петролната компонента, изчислена за м. февруари възлиза на .... \$/MWh или по-ниска с ....% в сравнение със същата за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе понижение на цените на алтернативните горива.

Хъбова компонента – изчислена е при отчитане динамиката на ежедневните цени на индекс на хъб TTF „месец напред“, публикувани в Argus European Natural Gas към ..... 2021 г. в Евро за MWh, като очаквания ценообразуващ за м.февруари индекс е .... EUR/MWh, или по-висок със .....% в сравнение със същия за м.януари.

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използван средномесечния курс на ЕЦБ в ECB Statistics Bulletin ..... (с точност до четвъртия знак след запетаята), към дата ..... 2021 г. и приложен за изчисляване на цената за м.февруари. При посочените изходни данни за формиране на хъбовата компонента, очаквания ѝ .... дял за м. февруари възлиза на .... \$/MWh, или по-висок с ...% в сравнение със същия за м.януари.

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролна и хъбова, очакваната доставна цена на природния газ за м.февруари възлиза на .... \$/MWh или по-висока с ....% в сравнение със същата за м.януари.

От изложеното е видно, че доставната цена, образувана по договорената с ООО „Газпром экспорт“ хибридна формула се изменя всеки месец в зависимост от цената на хъб .... и настоящото заявление на „Булгаргаз“ ЕАД е в съответствие с условията на чл.17 ал.2 на НРЦПГ.

За изготвяне на предложението за утвърждаване продажна цена на природния газ за м.февруари 2021 г. са ползвани изходни данни, посочени в Справка №1 – цени и количества природен газ.

**Договор за продажба на природен газ между Azerbaijan Gas Supply Company LLP (AGSC) и „Булгаргаз“ ЕАД**

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по .....% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

Съгласно договорената формула, цената на природния газ се изчислява за всеки тримесечен период в \$/MWh, където базовата цена  $T_0$  е равна на ..... щатски долара за MWh, а елементът  $T$  е равен на .... щатски долара за MWh, съответно изчислената стойност на тези елементи на цената е в енергийни единици.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за I-во трим. на 2021 г., съответно за м. февруари 2021 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 2. Същите, съгласно условията на договора, са изчислени за период от девет последователни месеца, завършващи един месец преди датата на преизчисляване, а именно м. март 2020 г- м. ноември 2020 г.

В сравнение със същите, формирали цената на природния газ за ....., съответно за м. януари. цените на мазут със съдържание на сяра 1% намаляват с ...%, за газьол със съдържание на сяра 0.1%, намаляват с ....%.

При посочените в Справка 2 цени на алтернативните на природния газ горива, формиращи доставната цена на природния газ по договора с AGSC, за м. февруари, същата възлиза на ... \$/MWh.

Цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените за доставка количества газ, съгласно договора с AGSC, включва и добавени към изчислената цена от ... \$/MWh разходи на доставчика, свързани с осигуряване на газ на ИТ Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини, през времевия период на доставка. Тези разходи се формират от:

- разходи за капацитет – .....

За м. февруари тези разходи възлизат на .... EUR/MWh или .... \$/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на ЕЦБ от .... за конвертиране на евро в щатски долари към .....

- разходи за горивен газ – .....

Тези разходи за м. февруари възлизат на .... EUR/MWh или ... \$/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на ЕЦБ от .... за конвертиране на евро в щатски долари към ....

други разходи – .....

Тези разходи, представляващи такса на PAE за м. февруари възлизат на ... EUR/MWh или ... \$/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на .... за конвертиране на евро в щатски долари към ....

Основание за заплащане на тази такса е решение на PAE №826 от 2020 г., копие от което Ви беше предоставено с ТТ-2/01.01.2020 г..

Съгласно договора, сумите в ЕВРО се конвертират в щатски долари, прилагайки месечното средно аритметично от среднодневния обменен курс EUR/USD, който се обявява .....

Същият не се различава съществено от курса на ЕЦБ, според таблицата, представена в обосновката към заявлението за утвърждаване на цена за м.януари 2021 г..

Предвид незначителните разлики, за целите на образуване на цената за м. февруари 2021 г., за конвертиране в щатски долара на дължимите към доставчика разходи за капацитет, горивен газ и компенсаторната такса, се прилага средномесечен обменен курс на ЕЦБ от 1.2295 за конвертиране на евро в щатски долари към 08.01.2021 г.

Доказателства за обменния курс, който ще бъде използван за извършване на дължимите плащания към доставчика, ще бъдат предоставяни заедно със заключителната фактура.

Отчитайки изложеното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на AGSC за доставените в ИТ Неа Месемврия през м. февруари количества природен газ, възлиза на ..... \$/MWh и включва посочените по-горе ..... и разходи за заплащане на такса към RAE.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Гърция в участъка ИТ Неа Месемврия – ИТ Кулата/Сидирокастро.

Разходите за пренос на природен газ през територията на Гърция се формират съгласно договор, сключен между ДЕСФА А.Е. – оператор на гръцката национална газопреносна система за пренос на природен газ и „Булгаргаз“ ЕАД. Копие на договора Ви е предоставен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

За изпълнение на договорните си задължения „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на необходимите капацитетни продукти.

Търговете се провеждат на регионалната платформа RBP за резервиране на капацитет на точка на между системно свързване Кулата/Сидирокастро и на платформа PRISMA, за резервиране на капацитет на междусистемната точка между ТАР и гръцката газопреносна мрежа Неа Месемврия, при тарифи, одобрени от гръцкия регулатор, публикувани на <https://www.desfa.gr/en/regulated-services/transmission/tariffs>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Гърция, които „Булгаргаз“ ЕАД очаква да заплати за м. февруари 2021 г. отчитат резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с AGSC през месеца.

При отчитане на горепосоченото, за м. февруари 2021 г. очакваните разходи за пренос през гръцката газопреносна мрежа от ..... до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат на ..... лв или .....MWh, преизчислени по ценообразуващ за м. февруари курс лев/долар, за количествата природен газ, доставян през този месец по договора с AGSC, което е намаление с .....%, дължащо се на по-малкия брой календарни дни в месеца.

Посочената сума е изчислена за резервиран ..... капацитет ...../ден на ИТ Неа Месемврия по цени ..... на ИТ Кулата/Сидирокастро, видно от следните потвърждения, които бяха предоставени на комисията с писмо рег. №ТТ-2/01.01.2021 г.:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на ..... на Кулата/Сидирокастра, проведен на .....
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на ..... капацитет на ....., проведен на .....
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на ..... капацитет на ....., проведен на ..... г.

Компонента по чл.17, ал.7, начислявана върху цената на входа на газопреносната мрежа

Цената за м.февруари на 2021 г. включва компонента в размер на ..... лв/MWh. ..... Същата е изчислена при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, като утвърдените от КЕВР условно постоянни и променливи разходи за 2021 г. за целите на предложената за утвърждаване цена са преизчислени за м.февруари.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложението към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонента за дейността обществена доставка.

Компонента по чл.11а, ал.2 на Наредба№2/2013 г.

На основание чл.72а от Закона за енергетиката и регламент ЕС 944/2010 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 компенсирание на неравномерността в потреблението на своите клиенти.

За Булгаргаз количеството природен газ за 2021 г. е ..... MWh, изчислено съгласно т.3.5.1. на плана в обем до 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на неравномерност е по-малък от 60%. Съхранението на тези количества Булгаргаз ще заплаща по регулирани цени, съгласно т.3.9. от плана.

Приложеният график за съхранение на природен газ по плана е предварителен, тъй като на този етап Булгаргаз не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен за 2021 г. 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.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията 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. Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в наредбата по чл.36 ал.3.

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

Съгласно чл.11а, ал.3 на Наредбата, предложеният размер на компонентата за м. февруари на 2021 г. е образуван въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2021 г., съхранявани в ПГХ Чирен в изпълнение на задълженията ни, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации.

Прогнозните разходи, които Булгаргаз ще направи през 2021 г. за съхранение на количествата по плана са изчислени при действаща към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2.49 лв/хил.м<sup>3</sup>) за съхранение на газ в ПГХ Чирен, преизчислена в лева за MWh с коефициент 10.64 за 1 м<sup>3</sup> природен газ. При нейното изменение Булгаргаз ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл.11а на Наредбата. В изпълнение на чл.11а, ал.4 на Наредбата Булгаргаз ще предоставя същия график на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период.

Отчетените към 31 декември 2020 г. разлики между прогнозните и отчетените количества нагнетен и добит газ, съдържащи се в графика за съхранение по Плана за 2020 г., заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ Чирен, както и реално доставените на клиенти количества природен газ възлизат на ..... лв за периода м. януари 2020 г. – м. декември 2020 г. Тази сума следва да бъде възстановена на Булгаргаз чрез компонентата по чл.11 а за 2021 г..

Във връзка с горното, компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за м. февруари на 2021 г. е в размер на ... лв/MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл.176 а, ал.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.



Документите, свързани с компонентата по чл.11а, ал.2 на Наредбата за 2020 г. включват:

- График за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение за 2020 г.
- Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации, с прогнозни данни за 2021 г.
- Акт за месец декември 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504043/04.01.2021 г за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м. декември 2020 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 07.04.2020 г.
- Платежно нареждане за плащане на суми по фактура № 0000504043/04.01.2021 г

#### Курс на щатския долар

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1\$ = ..... лв, 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 обхваща периода 17.11.2020 – 31.12.2020 г. Промяната в курса спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.януари е намаление с 2.14%.

#### Структура на доставките

Цената на входа на газопреносните мрежи за м. февруари на 2021 г. е изчислена като са отчетени заявените в MWh от клиентите за доставка количества природен газ, както и договорените за доставка по програмата за освобождаване. Природен газ през м. февруари ще бъде доставян по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с AGSC и чрез добив от ПГХ Чирен в количества, посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

В ценообразуващите количества за м. февруари са включени и 324 467.008 MWh, договорени за продажба през м. февруари по Програмата за освобождаване на природен газ, като предстои търг на 11.01.2021 г., на който също са предложени количества по програмата, но същите не са включени в настоящото заявление.

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

Николай Павлов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 17.11.2020 -31.12.2020

Дата	Курс	Дата	Курс
		1.12.2020	1,63422
1.11.2020		2.12.2020	1,62094
2.11.2020		3.12.2020	1,60960
3.11.2020		4.12.2020	1,60855
4.11.2020		5.12.2020	1,60855
5.11.2020		6.12.2020	1,60855
6.11.2020		7.12.2020	1,61266
7.11.2020		8.12.2020	1,61452
8.11.2020		9.12.2020	1,61519
9.11.2020		10.12.2020	1,61439
10.11.2020		11.12.2020	1,61279
11.11.2020		12.12.2020	1,61279
12.11.2020		13.12.2020	1,61279
13.11.2020		14.12.2020	1,60815
14.11.2020		15.12.2020	1,61106
15.11.2020		16.12.2020	1,60459
16.11.2020		17.12.2020	1,59712
17.11.2020	1,64604	18.12.2020	1,59542
18.11.2020	1,64799	19.12.2020	1,59542
19.11.2020	1,65300	20.12.2020	1,59542
20.11.2020	1,64868	21.12.2020	1,60670
21.11.2020	1,64868	22.12.2020	1,59803
22.11.2020	1,64868	23.12.2020	1,60762
23.11.2020	1,64342	24.12.2020	1,60762
24.11.2020	1,64840	25.12.2020	1,60762
25.11.2020	1,64494	26.12.2020	1,60762
26.11.2020	1,64355	27.12.2020	1,60762
27.11.2020	1,64052	28.12.2020	1,60762
28.11.2020	1,64052	29.12.2020	1,59542
29.11.2020	1,64052	30.12.2020	1,59257
30.11.2020	1,63258	31.12.2020	1,59386
		Средно	1,61895

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



# СПРАВКА № 1

Количества и цени на природния газ за вътрешния пазар за месец **Февруари** **2021 г.**

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество, в MWh
<b>1</b>	<b>Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос</b>			
	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 Странджа 2	US\$/MWh	.....	.....
	Договор за продажба на природен газ между Azerbaijan Gas Supply Company LLP (AGSC) и "Булгаргаз" ЕАД точка на доставка - ИТ Неа Месеаврия	US\$/MWh	.....	.....
<b>2</b>	<b>Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив</b>			
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh	.....	.....
<b>3</b>	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на съседни държави	лева/месец	.....	
<b>4</b>	<b>Левова равностойност на един щатски долар</b>	лв/US\$	.....	

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :**

  
**Николай Пирев**  
 БУЛГАРГАЗ  
 СОФИЯ

## СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м.февруари 2021 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси	.....	.....
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	.....	.....
Количества природен газ за продажба на организиран борсов пазар на природен газ	.....	.....
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	.....	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :

Николай Павлов



### СПРАВКА № 3

Отчетни стойности на алтернативните на природния газ горива за м. Февруари 2021 г.

№	Договор	Единица мярка	Осреднени цени на алт.горива				Осреднени цени за периода
			м.Апр'20 м.Май'20 м.Юни'20	м.Юли'20 м.Авг'20 м.Септ'20	м.Окт'20 м.Ноем'20 м.Дек'20		
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД						
1	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/t.	.....	.....	.....	.....	.....
2	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%		.....	.....	.....	.....	.....

№	Договор	Единица мярка	Осреднени цени на алт.горива				Осреднени цени за периода
			м.Март'20 м.Апр'20 м.Май'20	м.Юни'20 м.Юли'20 м.Авг'20	м.Септ'20 м.Окт'20 м.Ноем'20		
1	Договор за продажба на природен газ между Azerbaijan Gas Supply Company LLP (AGSC) и "Булгаргаз" ЕАД						
1	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/t.	.....	.....	.....	.....	.....
2	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%		.....	.....	.....	.....	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :

  
 Николай Иванов  


СПРАВКА № 4 а

Списък на крайните снабдителни на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и количества природен газ, договорени за доставка през м.февруари 2021 г.

№ на дог.	Клиент	02.2021
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
<b>ОБЩО:</b>		.....

Изпълнителен директор:

Николай Пасчев











**СПРАВКА № 4 в**  
**Списък на клиентите на "Булгаргаз" ЕАД**  
**на организиран борсов пазар на природен газ**  
**и количества природен газ, договорени за доставка през**  
**м.февруари 2021 г.**

№ на дог.	Клиент	02.2021
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
...	.....	.....
	<b>ОБЩО:</b>	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :

Николай Павлов



Справка № 5

Компонента за дейността "Обществена доставка"  
Възвръщаемост на активите

№	за месец февруари 2021 г.		
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	.....
2	Месечна сума на променливите разходи	хил.лв.	.....
3	Месечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	.....
4	Разходи за покупка на природен газ за месец февруари 2021 г.	хил.лв.	.....
5	<b>Оборотен капитал</b>	хил.лв.	.....
6	Количество природен газ за месец февруари 2021 г.	MWh	.....
7	Цена на вход за месец февруари 2021 г.	лв/MWh	.....
8	Регулаторна база на активите за месец февруари 2021 г.	хил.лв.	.....
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	.....
10	<b>Възвръщаемост на активите за месец февруари 2021 г.</b>	хил.лв.	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :

Николай Вълков



## Справка № 6

## Компонента за дейността "Обществена доставка"

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

№	Елементи на надценката	мярка	за месеца
<b>месец февруари 2021 г.</b>			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	.....
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил.лв.	.....
3	Количества природен газ	MWh	.....
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	.....
5	Цена на вход	лв./MWh	.....
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :

Николай Павлов



## СПРАВКА № 7

Закупени количества природен газ от внос на вход от съответните доставчици за м. Декември 2020

Месец	Пункт за Измерване	Доставчик	Количество MWh
Декември'20	.....	.....	.....
Декември'20	.....	.....	.....
Декември'20	.....	.....	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :

Николай Павлов



СПРАВКА № 8

Добити и нагнетени количества природен газ  
в ПУХ Чирен по месеци за м. Декември 2020 и прогноза за м. Януари 2021

Период	Наличност към 1-во число на месеца		Добив	Пагнетяване	Наличност в края на месеца	
	MWh	.....			MWh	MWh
Декември '20	.....	.....	.....	MWh	.....	.....
Януари '21 прогноза	.....	.....	.....		.....	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



## Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците октомври-декември 2020 г. и януари 2021 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	октомври 2020 г.	ноември 2020 г.	декември 2020 г.	януари 2021 г.
<b>Условно-постоянни разходи</b>			<b>отчет</b>	<b>отчет</b>	<b>план</b>	<b>план</b>
<b>1</b>	<b>Разходи за материали, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
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.	.....	.....	.....	.....
<b>2</b>	<b>Разходи за външни услуги, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
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.	такси КЕВР	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.12.	разходи за публикации	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.14.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.15.	експертни, консултантски и одиторски разходи	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.16.	оперативен лизинг	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.17.	охрана	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.18.	комунални разходи	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.19.	визови и преводни услуги	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2.20.	трудова медицина	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизация</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
<b>4</b>	<b>Провизии</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
<b>5</b>	<b>Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
5.1.	заплати	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
5.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
5.3.	начислени, но неизползвани компресируеми отпуски и трудов стаж	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
<b>6</b>	<b>Разходи за социално осигуряване</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
<b>7</b>	<b>Други разходи, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
7.1.	еднократни данъци	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
7.2.	командировки и представителни разходи	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
7.3.	обучение и квалификация	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
7.4.	членство в организации	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
7.5.	неустойки по договори	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
<b>III</b>	<b>ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
<b>Променливи разходи</b>						
1	горивен газ	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
2	съхранение на природен газ	хил.лв.	.....	.....	.....	.....
<b>IV</b>	<b>ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....
<b>V.</b>	<b>ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....	.....	.....

НИКОЛАЙ ПАВЛОВ  
Изпълнителен директор

