

КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
Вх. № Е-15-20-9 #2  
КМ 15.03.2021г.  
СОФИЯ

ДО  
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО  
РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSE, „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон:935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

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

представявано от Николай Ангелов Павлов

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

Изд. На ..... г. от МВР ....

На длъжност Изпълнителен директор

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

1.Предлагам за утвърждаване следната цена за утвърждаване за м.април 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:

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

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.април 2021 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.април 2021 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.април 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.април 2021 г.
- 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.април 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.април 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.февруари 2021 г.
- 2.12. Справка № 8 – добити и нагнетени количества природен газ през м. февруари на 2021 г. и прогноза за м.март на 2021 г.
- 2.13. Справка № 9 – разходи по икономически елементи за месеците януари 2021 г., м. февруари и м.март 2021 г.
- 2.14. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.15. Договор за достъп и съхранение на природен газ №4867/02.03.2021 г.
- 2.16. Утвърдени цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г., утвърдени с решение на КЕВР Ц-34/13.08.2021 г.
- 2.17. Калкулации за изчисление на сумите за достъп и съхранение по План за действие при извънредни ситуации в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г.
- 2.18. Акт за м. февруари 2021 г. за съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504056/04.03.2021г. за заплащане на дължимата сума за съхранение, платежно нареждане за заплащане на дължимата сума.
- 2.19. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.20. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на .....
- 2.21. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на .....
- 2.22. Потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 01.02.2021 г.
- 2.23. Потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на твърд входен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на 02.11.2020 г
- 2.24. Подписан договор с ..... за прехвърляне на капацитет в ИТ „Кулата/Сидирокастро“, потвърждение от RBP за резервиран изходен капацитет в ИТ „Кулата /Сидирокастро“ на база годишна тарифа и потвърждение от DESFA за съгласие за прехвърляне на капацитет, вх. № 74-00-741/10.03.2021 г.
- 2.25. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.26. Копия от публикации в средствата за масово осведомяване в съответствие с чл.33 на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

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: 11.03.2021 г.

Подпис



## ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.април 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 32.32 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

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

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.април 2021 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.април 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:

- Петролният компонент 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;
- Хъбовият компонент се изчислява ежемесечно по формула, включваща индекс на хъб ....., публикуван в .....през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка в Евро/MWh.

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.април 2021 г. е следното:

#### Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м.април 2021 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 II трим. на 2021 г., в т.ч. за м.април 2021 г. В сравнение със същите, формирали петролната компонента за I-во трим. на 2021 г., за м.април цените на мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с ....., за газьол със съдържание на сяра 0.1% се увеличават с ....., При посочените в Справка 3 цени на алтернативните на природния газ горива, ....-процентния дял на петролната компонента, изчислена за м. април възлиза на ..... \$/MWh или по-висока с ....% в сравнение със същата за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе повишение на цените на алтернативните горива.

Хъбов компонент – изчислен е при отчитане динамиката на ежедневните цени на индекс ....., публикувани в ..... към ..... 2021 г. ...., като очаквания ценообразуващ за м.март индекс е ..... или по-нисък със .....% в сравнение със същия за м.февруари.

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

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

От изложеното е видно, че доставната цена, образувана по договорената с ООО „Газпром экспорт“ хибридна формула се изменя всеки месец 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.април 2021 г. са ползвани изходни данни, посочени в Справка №1 – цени и количества природен газ.

#### Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 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 .....в \$/MWh.

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 междусистемно 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. април 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанската компания през съответния месец.

За м. април 2021 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от ИТ Неа Месемврия до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат общо на ..... лв, за количествата природен газ, доставяни през този месец по договора с азербайджанската компания, което представлява намаление ..... спрямо тези разходи за м.март 2021 г., дължащо се на по-малкия договорен обем за доставка през второ тримесечие на 2021 г. спрямо първо тримесечие на 2021 г.

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на ..... MWh/ден на ИТ Неа Месемврия по цени за годишен капацитетен продукт и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за .....MWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро и подписан договор с ..... за прехвърляне на 720 MWh/ден по годишна тарифа, видно от следните потвърждения:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 01.02.2021 г.
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на твърд входен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на 02.11.2020 г.
- подписан договор с .... за прехвърляне на капацитет в ИТ „Кулата/Сидирокастро“, потвърждение от RBP за резервиран изходен капацитет в ИТ „Кулата /Сидирокастро“ на база годишна тарифа и двустранно подписано уведомление от „Булгаргаз“ ЕАД и ..... до ДЕСФА за прехвърлянето на капацитет

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

Цената за м.април 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.април.

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 1938/2017 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. от него, 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.

„Булгаргаз“ ЕАД изпрати заявка до „Булгартрансгаз“ ЕАД, Оператор на ПГХ „Чирен“ за количества природен газ за съхранение по Плана за действие при извънредни ситуации за 2021 г. в размер на 2 217 280 MWh, изчислено съгласно т.3.5.1. на плана в размер до 20% от годишните заявки за доставка на топлофикационни дружества и крайни снабдители. След разменена кореспонденция с Оператора, от която е видно, че ..... и ..... също са подали заявки за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана за действие при извънредни ситуации, количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на ..... MWh, видно от Приложение №1 (посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци) към подписания договор №4867/02.03.2021 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, приложен към настоящото заявление.

Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. , съгласно т.3.9. от Плана.

За целите на съхранението и в съответствие с одобрените от КЕВР цени за услуги за достъп и съхранение, „Булгаргаз“ ЕАД е закупил от Оператора .... бр.годишен интегриран капацитетен продукт за добив, нагнетяване и съхранение, както е посочено в Приложение №1 към договора, които отговарят на разпределеното

количество за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД. Разчетите за изчисление на месечните суми, които „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на Оператора са приложени към настоящето заявление.

„Булгаргаз“ ЕАД прилага към настоящето заявление съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен за 2021 г., в съответствие с подписания договор.

Прогнозните разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действаща цена, определена в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г.. Цената за годишен интегриран продукт (капацитет за добив, капацитет за нагнетяване и съхранение) е 16.047 лв/MWh, като допълнително се заплаща цена от 0.60 лв/MWh на база нагнетени количества в нагнетателния период.

В изпълнение на чл.11а, ал.4 на Наредбата „Булгаргаз“ ЕАД ще предоставя актуализиран график на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията към обществото. Компенсирането на тези разходи 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 компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Съгласно чл.11а, ал.3 на Наредбата, предложеният размер на този компонент за м. април 2021 г. е образуван на база на съгласувания график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2021 г., съхранявани в ПГХ Чирен по Плана за действие при извънредни ситуации.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. април на 2021 г. компонент по чл.11а в размер на .....лв/MWh. Същият е изчислен 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 по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

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

- Съгласуван 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 февруари 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504056/04.03.2021 г за съхранение на природен газ през м. февруари 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 07.04.2020 г.
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура № 0000504056/04.03.2021
- Договор за достъп и съхранение на природен газ №4867/02.03.2021 г. с приложения
- Калкулации за изчисление на сумите за достъп и съхранение по План за действие при извънредни ситуации в съответствие с утвърдените от КЕВР цени с решение Ц-34/13.08.2020 г

#### Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.61533 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 15.01.2020 – 28.02.2021 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.март 2021 г., е увеличение с 0.68 %.

#### Структура на доставките

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. април 2021 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ, както и договорените количества по Програмата за освобождаване. Количества природен газ през м. април 2021 г. ще бъде доставяни по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанска компания. Количествата са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

В ценообразуването за м.април са включени и .... MWh, договорени за продажба през м. април по Програмата за освобождаване на природен газ.

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

Николай Павлов





**СПРАВКА**

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 15.01.2021 - 28.02.2021 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		2/1/2021	1.61853
		2/2/2021	1.62390
		2/3/2021	1.62755
		2/4/2021	1.63040
		2/5/2021	1.63217
		2/6/2021	1.63217
		2/7/2021	1.63217
		2/8/2021	1.62647
		2/9/2021	1.61585
		2/10/2021	1.61279
		2/11/2021	1.61013
		2/12/2021	1.61532
		2/13/2021	1.61532
		2/14/2021	1.61532
1/15/2021	1.61332	2/15/2021	1.61252
1/16/2021	1.61332	2/16/2021	1.61066
1/17/2021	1.61332	2/17/2021	1.62175
1/18/2021	1.62121	2/18/2021	1.61853
1/19/2021	1.61212	2/19/2021	1.61120
1/20/2021	1.61625	2/20/2021	1.61120
1/21/2021	1.60868	2/21/2021	1.61120
1/22/2021	1.60868	2/22/2021	1.61199
1/23/2021	1.60868	2/23/2021	1.61066
1/24/2021	1.60868	2/24/2021	1.61027
1/25/2021	1.60947	2/25/2021	1.59986
1/26/2021	1.61066	2/26/2021	1.61359
1/27/2021	1.61452	2/27/2021	1.61359
1/28/2021	1.61759	2/28/2021	1.61359
1/29/2021	1.61159		
1/30/2021	1.61159		
1/31/2021	1.61159		
		<b>Средно</b>	<b>1.61533</b>

## СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. април 2021 г.

№	Описание	Единица Мярка	Цена	Количество MW/h
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос Договор № ..... 3 за доставка на природен газ между (ООО) "Газпромакспорт" и "Булгазгаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за преливане-присъединение ТИС Странджа 2	USD/MWh		
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгазгаз" ЕАД, в това число:			
	точка на доставка	USD/MWh		
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгазгаз" ЕАД и "Петрожелтик" ООД	BGN/MWh	0.00	0
	Добив от ПГХ Чирен	BGN/MWh		
3	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на съседни държави			
		лева/месец		
4	Левова равностойност на един швейцарски франк	BGN/USD	1.61533	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов

**СПРАВКА № 2**

Количества природен газ за м. април на 2021 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	<b>Общо договорени количества за доставка на природен газ през м.април 2020 г.</b>	МВН	
1	Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	...	...
2	Количества природен газ за продажба на организиранния борсов пазар на природен газ	...	...
3	Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	...	...
5	<b>ОБЩО</b>	...	<b>100.00%</b>

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

Николай Павлов



СПРАВКА № 3

Цени на алтернативните на природния газ горива за м.април 2021 г.

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
1	Договор № ..... и "Булгарагаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сярна 1%	USD/t.	...	....	....	....	...
				....	....	....	
				....	....	....	
	Цена на газьол със съдържание на сярна 0.1%	USD/t.	...	....	....	....	...
				....	....	....	
				....	....	....	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Ца



### СПРАВКА № 4

Списък на крайните снабдители 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. април на 2021 г.

№ на договор	Клиенти	Количество MWh
1	....	.....
2	....	.....
26	....	.....
126	....	.....
142	....	.....
155	....	.....
156	....	.....
165	....	.....
171	....	.....
191	....	.....
198	....	.....
346	....	.....
374	....	.....
389	....	.....
406	....	.....
410	....	.....
414	....	.....
419	....	.....
432	....	.....
434	....	.....
436	....	.....
494	....	.....
520	....	.....
521	....	.....
<b>ОБЩО</b>		...

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

Николай Павлов





СПРАВКА № 4.2

Списък на клиенти сключили договор за покупко-продажба
на природен газ по програмата за освобождаване
през м. април 2021 г.

№ на дог.	Клиент	4.2021
...		...
...		...
...		...
...		...
Общо		....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



## СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м. АПРИЛ		
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	хил.лв.	..
5	Оборотен капитал	хил.лв.	..
6	Количество природен газ за м. април	MWh	..
7	Цена на вход за м.март	лв./MWh	..
8	Регулаторна база на активите за м.април	хил.лв.	..
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	..
10	<b>Възвръщаемост на активите за м.април</b>	<b>хил.лв.</b>	<b>..</b>

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Пивлов





## СПРАВКА №6

Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2021 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	...
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	...
3	Количества природен газ	MWh	...
4	Цена за доставка (надценка)	BGN/MWh	..
5	Цена на вход за година	BGN/MWh	..
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

№	Елементи на надценката	мярка	за м.април 2021 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.април	хил.лв.	..
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	..
3	Количества природен газ	MWh	..
4	Стойност на надценката	BGN/MWh	...
5	Цена на вход	BGN/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 месец февруари 2021 г.

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MW/h
февруари	ГИС Странджа 2	ООО "Газпромекеспорт"	...
	ИТ Кулата/Сидирокастро	азербайджанска компания	...
	Галата		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



Справка № 8

Добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен за месец февруари 2021 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Наличност в края на месеца
	MWh	MWh	MWh	MWh
януари	...	...	...	...
февруари	...	...	...	...
март прогноза	...	...	...	...
Общо:		...	...	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



## Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците януари, февруари и март 2021 г. на "Булгаргаз"ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	януари отчет	февруари план	март план
<b>Условно-постоянни разходи</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 КЛВР	хил.лв.	...	...	...
2.12.	разходи за публикации	хил.лв.	...	...	...
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.	...	...	...
2.14.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.	...	...	...
2.15.	експертни, консултански и одиторски разходи	хил.лв.	...	...	...
2.16.	оперативен лизинг	хил.лв.	...	...	...
2.17.	охрана	хил.лв.	...	...	...
2.18.	комунални разходи	хил.лв.	...	...	...
2.19.	визови и преводни услуги	хил.лв.	...	...	...
2.20.	трудова медицина	хил.лв.	...	...	...
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизация</b>	<b>хил.лв.</b>	...	...	...
<b>4</b>	<b>Провизии</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 компенсиреми 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>	...	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
Николай Павлов