

**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: 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

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.юли 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:

- 46.88 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

Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.юли 2021 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.юли 2021 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.юли 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.юли 2021 г.
- 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.юли 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.юли 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.май 2021 г.
- 2.12. Справка № 8 – добити и нагнетени количества природен газ през м. май на 2021 г. и прогноза за м.юни на 2021 г.
- 2.13. Справка № 9 – разходи по икономически елементи за м. април 2021 г., м. май и м.юни 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. Акт за м. май 2021 г. за съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00040000021/04.06.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. май 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г., фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000014/05.05.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. май и платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00040000021/04.06.2021г и 0040000014/05.05.2021 г.
- 2.16. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.17. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на .....
- 2.18. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс .....
- 2.19. Потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 03.05.2021 г.
- 2.20. Потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд входен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на 02.11.2020 г
- 2.21. 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
- 2.22. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.23. 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: 10.06.2021 г.

Подпис



## ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.юли 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 46.88 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.юли 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.юли 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.юли 2021 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. юли 2021 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3 и са неокончателни. Същите са изчислени за ..... период ..... г.), предшестваш определянето на петролния компонент за III трим. на 2021 г., в т.ч. за м. юли 2021 г. В сравнение със същите, формирали петролния компонент за II-ро трим. на 2021 г., за м.юли цените на мазута със съдържание на сяра 1% се повишават с ..... и на газьола със съдържание на сяра 0.1% се повишават с .... При посочените в Справка 3 цени на алтернативните на природния газ горива, прогнозният ..... дял на петролния компонент, изчислен за м. юли 2021 г., възлиза на ..... или по-висок с ..... в сравнение със същия за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе повишение на цените на алтернативните горива. Окончателните стойности на мазута и газьола, които ще формират цената на алтернативните горива за м.юли, а оттам и окончателната стойност на петролния компонент за м.юли, ще бъдат предоставени при представяне на заявлението за цена за м. август.

Хъбов компонент – .....

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролен и хъбов, очакваната доставна цена на природния газ за м.юли 2021 г. възлиза на .....

Доставната цена по договора с ООО „Газпром экспорт“ се изменя всеки месец, отчитайки индекса .....

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

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

Съгласно договорената формула, цената на природния газ се изчислява за всеки тримесечен период в \$/MWh.

За м. юли 2021 г. доставната цена възлиза на ..... \$/MWh.

Към доставната цена от ..... \$/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества газ и допълнителни разходи за доставка на газа на ИТ Неа Месемврия

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

Отчитайки изложеното, доставната цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанската компания за количества, доставени в ИТ Неа Месемврия през м. юли, възлиза на ..... \$/MWh и включва посочените по-горе разходи.

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

Разходите за капацитет и 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 от договора е предоставен на КЕВР с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„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. юли 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка през съответния месец.

За м. юли 2021 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от ИТ Неа Месемврия до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат общо на ..... лв

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет 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 ..... 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 тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 03.05.2021 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“ от .... на база годишна тарифа

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

Предложената продажна цена за м.юли на 2021 г. включва компонент в размер на .... лв/MWh, или .... % от цената на вход. Същият е изчислен 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. са преизчислени за м.юли 2021 г.

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

Компонент 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 за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България.

Съгласно т.5.2.4. 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.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на ..... към подписания договор №4867/02.03.2021 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, предоставен на КЕВР с ТТ-18 от 11.03.2021 г.

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.

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

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. юли 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“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. юли на 2021 г. компонент по чл.11а в размер на 0.24 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:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец май 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00040000021/04.06.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. май 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000014/05.05.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. май
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00040000021/04.06.2021 г и 0040000014/05.05.2021 г.

#### Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.61416 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.04.2020 – 31.05.2021 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.юни 2021 г., увеличение с 1.7 %.

#### Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. юли 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. юли 2021 г. ще бъде доставяни по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с AGSC. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

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

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

**Николай Павлов**





**СПРАВКА**

**Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 17.04.2021 - 31.05.2021 г.**

<b>Дата</b>	<b>Курс</b>	<b>Дата</b>	<b>Курс</b>
		5/1/2021	1.61252
		5/2/2021	1.61252
		5/3/2021	1.61252
		5/4/2021	1.61252
		5/5/2021	1.62918
		5/6/2021	1.62918
		5/7/2021	1.62188
		5/8/2021	1.62188
		5/9/2021	1.62188
		5/10/2021	1.60722
		5/11/2021	1.60709
		5/12/2021	1.61399
		5/13/2021	1.61893
		5/14/2021	1.61332
		5/15/2021	1.61332
		5/16/2021	1.61332
4/17/2021	1.63176	5/17/2021	1.61066
4/18/2021	1.63176	5/18/2021	1.60025
4/19/2021	1.62512	5/19/2021	1.60156
4/20/2021	1.62296	5/20/2021	1.60275
4/21/2021	1.62891	5/21/2021	1.60472
4/22/2021	1.62363	5/22/2021	1.60472
4/23/2021	1.62094	5/23/2021	1.60472
4/24/2021	1.62094	5/24/2021	1.60472
4/25/2021	1.62094	5/25/2021	1.59477
4/26/2021	1.61839	5/26/2021	1.59934
4/27/2021	1.61799	5/27/2021	1.60340
4/28/2021	1.62041	5/28/2021	1.61080
4/29/2021	1.61252	5/29/2021	1.61080
4/30/2021	1.61252	5/30/2021	1.61080
		5/31/2021	1.60301
		<b>Средно</b>	<b>1.61416</b>

## СПРАВКА № 1

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

№	Описание	Единица Мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор № .....3 за доставка на природен газ между ООО "Газпромекспорт" и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане ГИС Странджа 2	USD/MWh	.....	.....
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" 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 "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокелик" 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	Левава равностойност на един щатски долар	BGN/USD	1.61416	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:  
Николай Нардоя



## СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. юли на 2021 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	<b>Общо договорени количества за доставка на природен газ през м.юли 2021 г.</b>	<b>MWh</b>	
1	Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	....	....
2	Количества природен газ за продажба на организирания 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.юли 2021 г.**

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
1	Договор № ..... 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:**

Николай Павлов



#### 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. юли 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	....	.....
139		
	<b>ОБЩО</b>	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



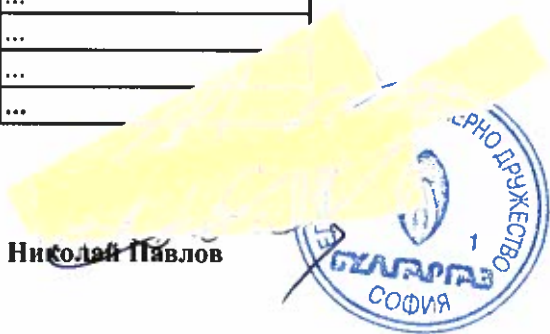
**СПРАВКА № 4.1**

**Списък на клиенти със сключени двустранни договори  
за доставка на природен газ през м. юли 2021 г.  
по свободно договорени цени**

<b>№ на дог.</b>	<b>Клиент</b>	<b>07.2021</b>
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
	<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. юли 2021 г.

№ на дог.	Клиент	7.2021
...	...	...
...	...	...
...	...	...
...	...	...
Общо		....



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов

## СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

## Възвръщаемост на активите

№	м. юли		
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	MWh	..
7	Цена на вход	лв./MWh	..
8	Регулаторна база на активите	хил.лв.	..
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	..
10	Възвръщаемост на активите за м.юли	хил.лв.	..

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТ

Николай Павлов





## 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.юли 2021 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.юли	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 май  
2021 г.

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MWh
май	ГИС Странджа 2	ООО "Газпромекспорт"	...
	ИТ Кулата/Сидирокастро	азербайджанска компания	...
	Галата		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Гладов



Справка № 8

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

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Наличност в края на месеца
	MWh	MWh	MWh	MWh
април	...	...	...	...
май	...	...	...	...
юни прогноза	...	...	...	...
Общо:		...	...	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
Николай Павлов



## Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците април, май и юни 2021 г. на "Булгаргаз"ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	април отчет	май план	юни план
<b>Условно-постоянни разходи</b>					
<b>I</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.	таси 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>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>	...	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
Николай Павлов

