



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: CITIBGSF, „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

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

представявано от Николай Ангелов Павлов

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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

- 124.76 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.ноември 2021 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.ноември 2021 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.ноември 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.ноември 2021 г.
- 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.ноември 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.ноември 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.септември 2021 г.
- 2.12. Справка № 8 – добити и нагнетени количества природен газ през м. септември на 2021 г. и прогноза за м.октомври на 2021 г.
- 2.13. Справка № 9 – разходи по икономически елементи за м.август 2021 г., м.септември и м.октомври 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 месец септември 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00040000077/03.09.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 2021 г. и месечен интегриран продукт за м. септември в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г., фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000085/04.10.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. август, платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00040000077/03.09.2021 г и 0040000085/04.10.2021 г., фактура на №500010524/07.09.2021 г. за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г и 11.08.2021 г.
- 2.16. Споразумение от 11.08.2021 г. между „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и за прехвърляне на капацитет за нагнетяване и съхранение на природен газ
- 2.17. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.18. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.19. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на към дата 11.10.2021 г.
- 2.20. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.21. 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: 11.10.2021 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.ноември 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 124.76 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.ноември 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.ноември 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 ихъбова 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 впрез 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.ноември 2021 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. ноември 2021 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. Същите са изчислени за период, предшестващ определянето на петролният компонент за IV трим. на 2021 г., в т.ч. за м. октомври 2021 г. В сравнение със същите, формирали петролният компонент за III-то

трим. на 2021 г., за IV трим.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, изчислена за м. ноември 2021 г., възлиза на \$/MWh или по-висок с в сравнение със същия за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе повишение на цените на алтернативните горива.

Хъбов компонент – изчислен е при отчитане на индексна 08.10.2021 г. в Евро за MWh – който е с EUR/MWh или с% по-висок в сравнение с този за м.октомври 2021 г.

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използван усреднения курс към 11.10.2021 г. и приложен за изчисляване на цената за м.ноември 2021 г. При посочените изходни данни за формиране на хъбовия компонент, очакваният му дял за м.ноември 2021 г. възлиза на, който е по-висок с в сравнение с този за м.октомври.

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролен и хъбов, очакваната доставна цена на природния газ за м.ноември 2021 г. възлиза на, която е по-висока с \$/MWh или с в сравнение с тази за м.октомври 2021 г.

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

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м.ноември 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 „Булгаргаз“ ЕАД

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

За м. ноември 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.

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

За м. ноември 2021 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопрееносна мрежа от ИТ Неа Месемврия до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат общо на, за количествата природен газ.

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на на ИТ Неа Месемврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за на ИТ Кулата/Сидирокастро, 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 02.08.2021 г.
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на 09.08.2021 г.

Копия от потвържденията са приложени към заявлението за м.октомври.

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

Предложената продажна цена за м.ноември на 2021 г. включва компонент в размер на 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.ноември 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 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, 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 и подписаното на 09.07.2021 г. тристранно Споразумение.

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.октомври 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.октомври на 2021 г. компонент по чл.11а в размер на 0.25 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 2021 г. включват:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец август 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00040000077/03.09.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2021 г. и месечен интегриран продукт за м. септември в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000085/04.10.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. август
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00040000077/03.09.2021 г и 0040000085/04.10.2021 г.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.66234 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване

на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.08.2021 – 30.09.2021 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.октомври 2021 г., е увеличение с 0.13 %.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. ноември 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. октомври 2021 г. ще бъде доставяни по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с азербайджанска компания и при необходимост, количества от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

В ценообразуващите количества за м. ноември са включени и, договорени за продажба през м. ноември по Програмата за освобождаване на природен газ.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД
за м. ноември на 2021 г., образувани по реда на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ

Описание	Количество	Цена		Стойност	
	MWh	US\$/MWh	лв/MWh	US\$	лева
Доставка на природен газ от внос					
Договор за доставка на природен газ между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД					
доставка на ГИС Странджа	...	...		...	
Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД	..	..		...	
Такси за достъп и пренос през газопреносни мрежи на съседни оператори		..		...	..
Общо от внос франко българска граница	..	..	..	...	..
Доставка на природен газ от местен добив					
Договор за покупко-продажба на природен газ между "...."ООД и "Булгаргаз" ЕАД					-
Добив от ПГХ "Чирен"	..		..		..
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ	..		..		..
Корекция съгласно чл. 17 от наредбата					
Обществена доставка по чл.17 ал.7 от НРЦПГ			..		..
Компонента по чл. 11а, ал.2 от Наредбата			..		..
Цена на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД без ДДС,			..		..
Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/US\$					1.66234

СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода

Дата	Курс	Дата	Курс
		01/09/2021	1.65510
		02/09/2021	1.65105
		03/09/2021	1.64743
		04/09/2021	1.64743
		05/09/2021	1.64743
		06/09/2021	1.64743
		07/09/2021	1.64910
		08/09/2021	1.65370
		09/09/2021	1.65216
		10/09/2021	1.65174
		11/09/2021	1.65174
		12/09/2021	1.65174
		13/09/2021	1.66030
		14/09/2021	1.65552
		15/09/2021	1.65412
		16/09/2021	1.66270
17/08/2021	1.66213	17/09/2021	1.66030
18/08/2021	1.66837	18/09/2021	1.66030
19/08/2021	1.67222	19/09/2021	1.66030
20/08/2021	1.6758	20/09/2021	1.67008
21/08/2021	1.6758	21/09/2021	1.66624
22/08/2021	1.6758	22/09/2021	1.66624
23/08/2021	1.66908	23/09/2021	1.66951
24/08/2021	1.66595	24/09/2021	1.66894
25/08/2021	1.66652	25/09/2021	1.66894
26/08/2021	1.66213	26/09/2021	1.66894
27/08/2021	1.66298	27/09/2021	1.67194
28/08/2021	1.66298	28/09/2021	1.67480
29/08/2021	1.66298	29/09/2021	1.67825
30/08/2021	1.65734	30/09/2021	1.68912
31/08/2021	1.65272		
		Средно	1.66234

СПРАВКА № 1

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

№	Описание	Единица Мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор № 02-12-13 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 ИТ Неа Месемерия	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 "Петрокектик" ООД	BGN/MWh	...	
	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	1.66234	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР: 
Николай Павлов



СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. ноември на 2021 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м. ноември 2021 г.	MWH	
1	Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	...	...
2	Количества природен газ за продажба на организиран бorsов пазар на природен газ	...	...
3	Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	...	...
5	ОБЩО	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 3

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

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

Николай Павлов



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. ноември на 2021 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

СПРАВКА № 4.1

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

[illegible]

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	11.2021
		...
		...
		...
		...
		...
		...
	ОБЩО:	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**Николай Павлов**

СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

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.ноември 2021 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.ноември	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 септември 2021 г.

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MWh
	ГИС Странджа 2	...	...
	ИТ Кулата/Сидирокастро	...	...
	Галата	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



Справка № 8

Добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен за м. ноември 2021 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Наличност в края на месеца
	MWh	MWh	MWh	MWh
	***	***	***	***
	***	***	***	***
	***	***	***	***
Общо:		0.000	0.000	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлев



Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците август-октомври 2021 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица	Август	Септември	Октомври
Условно-постоянни разходи					
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	...	...	...
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.	...	...	...
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, 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.	...	...	...
3	Разходи за амортизация	хил.лв.	...	...	...
4	Провизии		...	...	...
5	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.	...	...	...
5.1.	заплати	хил.лв.	...	...	...
5.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.	...	...	...
5.3.	начислени, но неизползвани компенсируеми отпуски и трудов стаж	хил.лв.	...	...	...
6	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	...	...	...
7	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	...	...	...
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.	...	...	...
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	...	...	...
Променливи разходи					
1	горивен газ	хил.лв.	...	...	...
2	съхранение на природен газ	хил.лв.	...	...	...
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	...	...	...
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	...	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов

