



Кг.с.с.

Е-15-20-23

08.04.2022

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 Людмил Венциславов Йоцов

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.май на 2022 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:

- 150.11 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.май 2022 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.май 2022 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.май 2022 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. май 2022 г.
- 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.май 2022 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.май 2022 г.
- 2.9. Справка № 5 – възвръщаемост на активите.
- 2.10. Справка № 6 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.11. Акт за месец март 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000158/02.03.2022 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. март 2022 г. и дневен интегриран продукт и услуга по нагнетяване за м. март в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г., фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000165/04.04.2022 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. март, платежно нареждане за изплатени суми по фактура № 000400000158/02.02.2022 г, фактура на г. за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г. и 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., писмо за прихващане на насрещни вземания
- 2.12. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.13. Копие от уведомително писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно разпределения капацитет за нагнетяване, добив и съхранение в ПГХ „Чирен“ за 2021/2022 г.
- 2.14. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.15. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на
- 2.16. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на.....към дата 08.04.2022 г.
- 2.17. Справка относно прогнози, заявени и получени количества природен газ по договорите с ООО „Газпром експорт“ и AGSC по месеци за 2022 г.
- 2.18. Справка относно минимални годишни и минимални летни количества по дългосрочни договори
- 2.19. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.20. Извадка от Държавен вестник на Република Гърция бр.896 от 28.02.2022 г., относно Коригиране на годишните държавни такси в полза на Енергийния регулаторен орган за 2022 г.
- 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: 08.04.2022 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.май на 2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.май на 2022 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 150.11 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.1а, ал.2 на Наредбата в размер на лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.май 2022 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.май 2022 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 петролен и хъбов компонент, 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 нащатски долара за MWh, съответно изчислената стойност на тази компонента е в енергийни единици;
- Хъбовият компонент се изчислява ежемесечно по формула, включваща индекс на“, публикуван в през последния работен ден от месеца, предшестваш месеца на доставка в Евро/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използвакурс наза съответния месец на доставка.

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.май 2022 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. май 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. Същите са изчислени за период, предшестващ определянето на петролния компонент за II трим. на 2022 г., в т.ч. за м. април 2022 г. При посочените в Справка 2 цени на алтернативните на природния газ горива, прогнозният дял на петролния компонент, изчислен за м.май 2022 г., възлиза на\$/MWh или по-нисък 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 индекспубликуван в Argus в Евро за MWh – който е с или спо-висок в сравнение с този за м.март 2022 г.

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използванкурс на и приложен за изчисляване на цената за м.май 2022 г. При посочените изходни данни за формиране на хъбовия компонент, очакваният му дял за м.май 2022 г. възлиза на който е по-нисък св сравнение с този за м.април 2022 г.

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролен и хъбов, очакваната доставна цена на природния газ за м.май 2022 г. възлиза на \$/MWh.

Доставната цена по договора с ООО „Газпром экспорт“ се изменя всеки месец, отчитайки индекса front month на хъб ТТФ.

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м.май 2022 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

Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД договори удължаване на временния период за доставка на временна точка Неа Месемврия (Гърция) Количеството за доставка за целия период е в размер на Копие от подписаното Трето Споразумение Ви беше предоставено с вх. №ТТ-64/1 от 17.09.2021 г.

Съгласно договорената формула, цената на природния газ се изчислява за всеки, в енергийни единици.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. май 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. За м. май 2022 г. доставната цена възлиза на и тя не се променя спрямо доставната цена за м. април 2022 г.

Към доставната цена „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества газ, съгласно договора и допълнителни разходи за доставка на газа на ИТ Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини, през времевия период на доставка.

Отчитайки изложеното, доставната цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на за количества, доставени в ИТ Неа Месемврия през м.май 2022 г., възлиза на 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. април 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка с през съответния месец.

За м. май 2022 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 азербайджанска компания.

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 заMWh/ден 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 02.11.2021 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 09.08.2020 г.

Приложено предоставяме копия от получените потвърждения за закупен капацитет.

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

Предложената продажна цена за м.май на 2022 г. включва компонент в размер на 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 2022 г. са преизчислени за м.май 2022 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.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

В резултат, компонентата за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на ...лв./MWh, или % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

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

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.

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

- Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г.
- Акт за месец март 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000158/02.03.2022 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. март 2022 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000165/04.04.2022 г. за дневен капацитетен продукт за нагнетяване за м.февруари и услуги по добив, нагнетяване и съхранение
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000158/02.02.2022
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000165/04.04.2022
- Фактура на „Топлофикация София“ ЕАД №№500011012/04.03.2022 г. за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г. и 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г.
- писмо за прихващане на насрещни вземания до „Топлофикация София“ ЕАД

Прогнозните разходи на дружеството за 2022 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие 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. и разпределения от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив, нагнетяване и съхранение съгласно приложено писмо.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.май на 2022 г. компонент по чл. I а в размер на 0.29 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 прогнозния график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.76230 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 15.02.2022 – 31.03.2022 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.май 2022 г., е увеличение с 2.05 %.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.май 2022 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.май 2022 г.

ще бъде доставяни по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанската компания. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

В ценообразуващите количества за м. май 2022 г. са включени и MWh, договорени за продажба през м. май по Програмата за освобождаване на природен газ, като при представяне на отчетните стойности на ценообразуващите елементи към 01.05.2022 г. Булгаргаз ще коригира количествата по Програмата с продадените количества на търга, който ще се проведе на 11.04.2022 г., ако има такива.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Людмил Йоцов



СПРАВКА

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД за м.май на 2022 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 ППХ "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 НРЦП | | | | | | |
| 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\$ | 1.76230 | | | | | |

**Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 15.02.2022 - 31.03.2022 г.**

| Дата | Курс | Дата | Курс |
|-----------|---------|---------------|----------------|
| | | 3/1/2021 | 1.75222 |
| | | 3/2/2021 | 1.76106 |
| | | 3/3/2021 | 1.76106 |
| | | 3/4/2021 | 1.78958 |
| | | 3/5/2021 | 1.78958 |
| | | 3/6/2021 | 1.78958 |
| | | 3/7/2021 | 1.79516 |
| | | 3/8/2021 | 1.79566 |
| | | 3/9/2021 | 1.77916 |
| | | 3/10/2021 | 1.76455 |
| | | 3/11/2021 | 1.77965 |
| | | 3/12/2021 | 1.77965 |
| | | 3/13/2021 | 1.77965 |
| | | 3/14/2021 | 1.78452 |
| 2/15/2021 | 1.72396 | 3/15/2021 | 1.77948 |
| 2/16/2021 | 1.71986 | 3/16/2021 | 1.77900 |
| 2/17/2021 | 1.72017 | 3/17/2021 | 1.76982 |
| 2/18/2021 | 1.72259 | 3/18/2021 | 1.77674 |
| 2/19/2021 | 1.72259 | 3/19/2021 | 1.77674 |
| 2/20/2021 | 1.72259 | 3/20/2021 | 1.77674 |
| 2/21/2021 | 1.72502 | 3/21/2021 | 1.77191 |
| 2/22/2021 | 1.72441 | 3/22/2021 | 1.77416 |
| 2/23/2021 | 1.72411 | 3/23/2021 | 1.78046 |
| 2/24/2021 | 1.75206 | 3/24/2021 | 1.78159 |
| 2/25/2021 | 1.74379 | 3/25/2021 | 1.77770 |
| 2/26/2021 | 1.74379 | 3/26/2021 | 1.77770 |
| 2/27/2021 | 1.74379 | 3/27/2021 | 1.77770 |
| 2/28/2021 | 1.74643 | 3/28/2021 | 1.78354 |
| | | 3/29/2021 | 1.76439 |
| | | 3/30/2021 | 1.75789 |
| | | 3/31/2021 | 1.76185 |
| | | Средно | 1.76230 |

СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. май 2022 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 "Петроkelтик" 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 | | 1.76230 | |



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
Люdmил Йоцов

СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. май на 2022 г.

| № | Описание | Количество | Пропорционално разпределение |
|---|--|-------------|------------------------------|
| 1 | Общо договорени количества за доставка на природен газ през м. май 2022 г. Количества природен газ за дейността "обществена доставка" | MWH | |
| 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 | ОБЩО | ... | 100.00% |



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Людмил Йоцов

СПРАВКА № 3

Цени на алтернативните на природния газ горива за м.май 2022 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:
Людмил Йощев

СПРАВКА № 4.2

| |
|--|
| Списък на клиенти сключили договор за покупко-продажба |
| на природен газ по програмата за освобождаване |
| през м.май 2022 г. |

| № на дог. | Клиент | 05.2022 |
|-----------|--------|---------|
| ... | ... | ... |
| ... | ... | ... |
| ... | ... | ... |
| ... | ... | ... |
| Общо | | |

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Людмил Йоцов



СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

| № | м.май | |
|----|--|------------|
| 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.май | хил.лв. .. |

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Людмил Йоцов



СПРАВКА №6

Компонента за дейността "обществена доставка"

| № | Елементи на надценката | мярка | за 2022 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.май 2022 г |
|---|---|---------|-----------------|
| 1 | Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.май | 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

Людмил Йоцов

