КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-20-26
11.08.2021 г.
СОФИЯ

БУЛГАРГАЗ

София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47, ЕИК 175203485
тел: 02 935 89 44, факс: 02 925 03 94, www.bulgargaz.bg

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ
НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ

"БУЛГАРГАЗ" ЕАД
СОФИЯ
Рег. № 34-00-2405
11.08 21

Относно: Заявление на „Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване цена на природния газ за м.септември

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ИВАНОВ,

В изпълнение на чл.32 на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, приложено представяме Ви неповерителен вариант на заявление на „Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване цена на природния газ за м. септември на 2021 г.

Към настоящето заявление не са приложени документи, подробно описани в поверителното заявление за утвърждаване на цена за същия месец. Заличените данни в неповерителното заявление, представляващи чувствителна търговска информация, се отнасят до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност. Заличени са доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз" ЕАД, количества и договорени доставни цени, изходни данни за изчисляване на съответните компоненти на цената. Съгласно условията на съответните договори не се допуска тяхното разгласяване без писменото съгласие на другата страна.

Предвид настъпилите промени в маршрутите на доставка на природен газ и свързаните с това разходи за доставка, отчитайки договорните условия за конфиденциалност, в неповерителните доклади и Решения на КЕВР не следва да се посочват количества, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период.

Договорът между „Булгаргаз" ЕАД и Azerbaijan Gaz Supply Company Limited предвижда строги изисквания за конфиденциалност, които обхващат не само търговските условия, а цялото му съдържание, и дори съществуването му. Преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по Договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. Публичното оповестяване на всяка информация относно условията на Договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз" ЕАД поради нарушаване на клаузи за конфиденциалност. За избягване на каквито и да е съмнения Ви уведомяваме, че азерската срана изисква стриктно спазване на клаузите за конфиденциалност.

Оповестяването на заличената информация ще бъде нарушение на договорени с доставчици на природен газ условия, които могат да доведат до понасяне на отговорност от страна на „Булгаргаз" ЕАД за нарушени клаузи за конфиденциалност, включително и до предявяване на съдебни искове срещу дружеството за претърпени вреди.

Моля информацията, съдържаща се в приложените към заявлението документи да се използва единствено за служебни цели.

Приложение:

1. Неповерителен вариант на заявление на „Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване на цена на природен газ за м. септември на 2021 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Николай Павлов

БУЛГАРГАЗ СОФИЯ

"БУЛГАРГАЗ" ЕАД
СОФИЯ
Рег. Вх. 34-00-2405
11.08 2021г.

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-Т-20-26
11.08.2021г.
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: 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

представлявано 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.септември 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:

- 67.33 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.септември 2021 г.
2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.септември 2021 г.
2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.септември 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.септември 2021 г.
2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз” ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.септември 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.септември 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.юли 2021 г.
2.12. Справка № 8 – добити и нагнетени количества природен газ през м. юли на 2021 г. и прогноза за м.август на 2021 г.
2.13. Справка № 9 – разходи по икономически елементи за м. май 2021 г., м. юли и м.юли 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. юли 2021 г. за съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации, фактура на „Булгартрансгаз" ЕАД № 00040000045/05.07.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г., фактура на „Булгартрансгаз" ЕАД № 0040000053/03.08.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. юли и платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00040000045/05.07.2021г и 0040000053/03.08.2021 г., фактура на .....№ 500010476/30.07.2021 г., разчет на количествата за м.юли
2.16. Споразумение от 30.06.2021 г. между „Булгаргаз" ЕАД, „Булгартрансгаз" ЕАД и „Топлофикация София" ЕАД за прехвърляне на капацитет за нагнетяване и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен"
2.17. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
2.18. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на .....
2.19. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс .....
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: 11.08.2021 г. Подпис _____(печат)

ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.септември 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 67.33 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.септември 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.септември 2021 г., а именно:

<u>Договор за доставка на природен газ с ООО „ Газпром експорт“</u>

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 експорт“ 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.септември 2021 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. септември 2021 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. Същите са изчислени за ..... период ..... г.), предшестващ определянето на петролния компонент за III трим. на 2021 г., в т.ч. за м. септември 2021 г. В сравнение със същите, формирали петролния компонент за II-ро трим. на 2021 г., за м.август 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. септември 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.

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.септември 2021 г. възлиза на .....

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

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м.септември 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. септември 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. септември, 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 природне 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 TAP 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.септември 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка през съответния месец.

За м.септември 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.септември 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.септември2021 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.

На 30.06.2021 г. беше подписано тристранно Споразумение за прехвърляне на капацитет за нагнетяване и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ между „Булгаргаз“ ЕАД, ... и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно подписаното споразумение, годишния интегриран продукт и съответните количества, разпределени за нагнетяване и добив от ..... по План за действие при извънредни ситуации за м. юли 2021 г., бяха прехвърлени на „Булгаргаз“ ЕАД. В резултат от подписването на това Споразумение, „Булгаргаз“ ЕАД следва да нагнети допълнителни количества за м. юли в изпълнение на Плана в размер на ..... MWh, които да добие през м. декември 2021 г. и м. януари 2022 г., съгласно Приложение №1 към Споразумението. За прехвърления годишен интегриран капацитетен продукт „Булгартрансгаз“ ЕАД издава фактури ..... ЕАД а ..... префактурира към „Булгаргаз“ ЕАД сумите за прехвърления към „Булгаргаз“ ЕАД годишен интегриран продукт. Дължимите за нагнетяване суми в размер на 0.60 лв/MWh се фактурират към „Булгаргаз“ ЕАД от Оператора. Копие от подписаното споразумение е приложено към настоящето заявление.

„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 30.06.2021 г. тристранно Споразумение.

„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. Комппенсирането 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. август 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. септември на 2021 г. компонент по чл.11а в размер на 0.23 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители 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 юли 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00040000045/05.07.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000053/03.08.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. юли

- Платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00040000045/05.07.2021 г и 0040000053/03.08.2021 г.
- Фактура на .....№500010476/30.07.2021 г.

Във връзка с добитото, съхраненото и нагнетено количество природен газ за месец юли 2021 г. Булгаргаз прилага разчет на нагнетените и добити количества от ПГХ „Чирен“ по План за действие при извънредни ситуации към настоящото заявление.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1$ = 1.65035 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.06.2021 – 31.07.2021 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.август 2021 г., е увеличение с 2.01 %.

Източници на доставка

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

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов

С П Р А В К А

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода

Дата	Курс	Дата	Курс
		01/07/2021	1.64577
		02/07/2021	1.65426
		03/07/2021	1.65426
		04/07/2021	1.65426
		05/07/2021	1.64826
		06/07/2021	1.65216
		07/07/2021	1.65314
		08/07/2021	1.65216
		09/07/2021	1.64938
		10/07/2021	1.64938
		11/07/2021	1.64938
		12/07/2021	1.65021
		13/07/2021	1.65133
		14/07/2021	1.65580
		15/07/2021	1.65622
		16/07/2021	1.65720
17/06/2021	1.63846	17/07/2021	1.65720
18/06/2021	1.64383	18/07/2021	1.65720
19/06/2021	1.64383	19/07/2021	1.66227
20/06/2021	1.64383	20/07/2021	1.66100
21/06/2021	1.6448	21/07/2021	1.66143
22/06/2021	1.64438	22/07/2021	1.66100
23/06/2021	1.63654	23/07/2021	1.66213
24/06/2021	1.63860	24/07/2021	1.66213
25/06/2021	1.63668	25/07/2021	1.66213
26/06/2021	1.63668	26/07/2021	1.65931
27/06/2021	1.63668	27/07/2021	1.65608
28/06/2021	1.64217	28/07/2021	1.65650
29/06/2021	1.64521	29/07/2021	1.64729
30/06/2021	1.64577	30/07/2021	1.64480
		31/07/2021	1.64480
		Средно	**1.65035**

СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. септември 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 Месемврия	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 "Петрокелтик" 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	**Левова равностойност на един щатски долар**	BGN/USD	1.65035	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
Николай Павлов

СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. септември на 2021 г.

№	**Описание**	**Количество**	**Пропорционално разпределение**
	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м.септември 2021 г.	MWH	
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	**ОБЩО**	…	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов

СПРАВКА № 3

Цени на алтернативните на природния газ горива за м.септември 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 експорт" 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. Септември на 2021 г.

№ на дог.	Клиент	09.2021
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
ОБЩО:		...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов

СПРАВКА № 4.1

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

№ на дог.		09.2021
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
		...
	ОБЩО:	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павл

СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	09.2021
		...
		...
		...
		...
		...
		...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов

СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м. септември		
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.септември***	**хил.лв.**	..

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕ

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

Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците Юни-Август 2021 г. на "Булгаргаз"ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица	Юни	Юли	Август
	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.	*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, 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 компесируеми 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