

E-15-20-3
11.01.2023г

34-00-144

11.01

23

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 Деница Златкова Златева

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.февруари на 2023 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:

- 135.38 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 2.15 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.30 лв./MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. февруари 2023 г.
- 2.2. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.февруари 2023 г.
- 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с
- 2.5. 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.февруари 2023 г.
- 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.февруари 2022 г. по свободно договорени цени.

- 2.7. Справка №5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.9. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.10. Акт за месец декември 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000283/02.12.2022 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2022 г. и фактура с № 000400000293/02.12.2022 г.
- 2.11. Допълнително споразумение от 01.10.2022 г. към Договор за пренос и съхранение с „Булгартрансгаз“ ЕАД и Допълнително споразумение от 01.10.2022 г. към Договор за балансиране
- 2.12. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.13. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.14. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.15. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на ЕЦБ към дата 11.01.2023 г.
- 2.16. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен 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: 11.01.2023 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.февруари на 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.февруари на 2023 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 135.38 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.15 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.30 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.февруари 2023 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.февруари 2023 г., а именно:

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

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 100% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м. февруари при условията на действащия договор с азербайджанската компания, с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

За м. февруари 2023 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини няма промяна спрямо доставната цена през м. януари 2023 г.

Доказателства за обменния курс, който ще бъде използван за извършване на дължимите плащания към доставчика, ще бъдат предоставени със заключителната фактура. Общото очаквано количество за доставка през м.февруари по договора с азербайджанската компания е в размер от MWh.

За м. февруари 2023 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини не се променя спрямо доставната цена през м. януари 2023 г.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на IGB

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между ICGB – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

За м. февруари 2023 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на лв. за количествата природен газ по договора с азербайджанската компания, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2022/23 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на фактурираната сума за м. ноември и м. декември 2022 г.

Алтернативни доставки

1. Доставки LNG

Булгаргаз обяви тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД извърши оценяване на подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите и изготви класиране на участниците. Комплексната оценка на офертите беше извършена на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г. поотделно и на предложен „начин на плащане“.

Комисията класира участниците за м. февруари за доставка на втечен природен газ до размера на обявеното за доставка количество за месец февруари 2023 г при условия, съгласно подадените оферти в тръжна процедура, със следните участници, разполагащи със слот на терминала в Ревитуса:

➤ – за доставка на част от предложеното количество в размер от MWh втечен природен газ при параметри както следва:

- количество на доставка: MWh +5%;
- цена на доставка: *DES Терминал Гърция*

TTF front month Февруари минус отстъпка в EUR/MWh на терминал в Гърция
Отстъпката, която се предлага, е динамична, в зависимост от TTF fm за съответния месец. В случай, че на 01.02.2023 г., при подаване на окончателно предложената цена за м. февруари 2023 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще отрази съответната отстъпка в ценовата таблица.

- място на доставка: *на терминал Гърция*
- слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурен слот на терминала в Гърция. Всички разходи, свързани с предоставения/ите слот/ове, определени съгласно действащите регулирани тарифи, се поемат от "Булгаргаз" ЕАД. Няма да се прилага премия или надбавка над публикуваните регулирани тарифи.*

Съгласно договора, тарифата за слот за м. февруари – съхранение, регазификация и вход Агиа Триада е в размер от

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на

резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Прогнозните оперативни разходи на терминала за съхранение на количествата от, съгласно подписания договор, са в размер от EUR/MWh.

.....предлага да управлява от името и за сметка на „Булгаргаз“ доставката на LNG, като осигури еквивалентното количество на равномерна дневна база, доставено на ВТТ Гърция, без допълнителни разходи за „Булгаргаз“.

За пренос на количествата Булгаргаз ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от MWh/ден в ИТ Кулата/Сидирокастро с единична цена от EUR/MWh. Уведомлението на ДЕСФА относно резервирания капацитетен продукт е приложено към заявлението за м. ноември 2022 г.

➤ - за доставка на количество от MWh втечен природен газ при параметри както следва:

- количество на доставка: MWh + -5%; количествата се доставят както следва:
- цена на доставка: TTF front month Февруари минус EUR/MWh
- място на доставка: DES терминал
- слот за разтоварване и регазификация на участника: има осигурен слот на терминала в Гърция през м. февруари 2023 г., който ще бъде прехвърлен на „Булгаргаз“ ЕАД

„Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати дължимите разходи към ДЕСФА за регазификация, съхранение и вход Агия Триада (вход от терминал Ревитуса към гръцката газопреносна мрежа. Съгласно предварителна информация, при прехвърляне на слота на „Булгаргаз“ ЕАД, дължимата сума към ДЕСФА би била в размер от EUR/MWh.

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Прогнозните разходи оперативни разходи на терминала, изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД, за съхранение на количествата от.... са заложиени в същия размер, както количествата от, т.е. от EUR/MWh.

С оглед на спецификата на LNG доставките, при които регазифицираното и съхранено количество следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, т.е. максимум 14 дни, то Булгаргаз ще проведе разговори относно възможността за извършване на суапова сделка с цел равномерното подаване на количествата през целия месец февруари. В ценообразуващата таблица е посочена и стойност за преноса на доставените количества до българска граница чрез твърдия капацитет, резервиран от Булгаргаз в ИТ Кулата/Сидирокастро, като е приспаднат капацитета, който ще се използва за доставените от количества. За разликата е предвидено закупуване на месечен прекъсваем капацитет.

➤ – за доставка на част от предложеното количество в размер от.... MWh втечен природен газ при параметри както следва:

- количество на доставка: ...MWh + -5%;
- цена на доставка: ВТТ Гърция
TTF front month Февруари минус ... EUR/MWh.

- слот за разтоварване и регазификация на участника: има осигурен слот на терминала в Гърция.

Булгаргаз не разполага с твърд капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро за пренос на количествата от С цел гарантиране на сигурност на доставката, Булгаргаз ще проведе разговори за извършване на доставката на ВТТ България, като прогнозно в ценообразуващата таблица е заложена единична цена от EUR/MWh за пренос на количествата.

Договорите за м. февруари 2023 г. са предоставени на КЕВР на 01.01.2023 г., Булгаргаз ще предостави подписания договор на КЕВР при готовност и ще направи съответните корекции, при необходимост.

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

Предложената продажна цена за м.февруари на 2023 г. включва компонент в размер на 2.15 лв/MWh. 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 2023 г. са преизчислени за м.февруари 2023 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.

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

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 за 2022 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:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2022 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец декември 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000283/02.12.2022 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2022 г. Фактурираният месечен продукт в размер на лв за съхранение за м. декември се отнася към търговските количества, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000293/02.12.2022 г., като сумата от лв се отнася за добив на количества по Плана, а останалата сума се отнася към търговските количества, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД.

Разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2022 г., в размер от лв са отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ за 2023 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година.

Към настоящето заявление е представен прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Прогнозните разходи на дружеството за 2023 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети по Плана за 2023 г. са в размер на MWh, които са изчислени като 20% от заявените количества по годишна програма от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.февруари на 2023 г. компонент по чл.11а в размер на 0.30 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 11.01.2023 г. 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, , 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\$ = 1.85973 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.11.2022 – 31.12.2022 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.януари 2023 г., е намаление с 4.09 %.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари, видно от приложеното издание на Argus European Natural Gas от 10.01.2023 г. за доставка през м.февруари 2023 г., са както следва:

	Стойност търси EUR/MWh	Стойност предлага EUR/MWh
TTF (Холандия)	69.040	69.080
VTP (Германия)	69.815	69.855
VTP (Австрия)	70.145	70.725

Цената на унгарската газова борса за доставка през м.февруари 2023 г. на 10.01.2023 г. е в размер на 70.86 EUR/MWh, а на румънската е в размер на 71.19 EUR/MWh.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.февруари 2023 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. февруари 2023 г. ще бъде доставяни по договора с азербайджанската компания, по договори и чрез добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението. Цената за добив от ПГХ „Чирен“ е посочена в изчислителната справка в размер отлв/MWh и е прогнозна, направена по експертна оценка, отчитайки виртуалното нагнетяване през м. декември 2022 г. и м. януари 2023 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Денис Златков




СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.11.2022- 31.12.2022 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		12/1/2022	1.87089
		12/2/2022	1.85598
		12/3/2022	1.85598
		12/4/2022	1.85598
		12/5/2022	1.84739
		12/6/2022	1.85986
		12/7/2022	1.85756
		12/8/2022	1.85933
		12/9/2022	1.85229
		12/10/2022	1.85229
		12/11/2022	1.85229
		12/12/2022	1.85176
		12/13/2022	1.85475
		12/14/2022	1.83663
		12/15/2022	1.84147
		12/16/2022	1.84182
11/17/2022	1.89537	12/17/2022	1.84182
11/18/2022	1.88677	12/18/2022	1.84182
11/19/2022	1.88677	12/19/2022	1.84547
11/20/2022	1.88677	12/20/2022	1.84530
11/21/2022	1.90887	12/21/2022	1.83888
11/22/2022	1.90367	12/22/2022	1.83940
11/23/2022	1.89427	12/23/2022	1.84130
11/24/2022	1.87826	12/24/2022	1.84130
11/25/2022	1.88514	12/25/2022	1.84130
11/26/2022	1.88514	12/26/2022	1.84130
11/27/2022	1.88514	12/27/2022	1.84130
11/28/2022	1.86928	12/28/2022	1.84130
11/29/2022	1.88677	12/29/2022	1.83663
11/30/2022	1.88496	12/30/2022	1.83371
		12/31/2022	1.83371
		Средно	1.85973

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:





СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.ФЕВРУАРИ 2023 г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	USS/MWh
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и	лева/MWh
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и	лева/MWh
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и	лева/MWh
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh
3	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец
4	Такси за достъп и пренос на количества LNG през Кулата/Сидирокастро	лв/месец
5	Такси съхранение LNG терминал	лв/MWh
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1.85973

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Димитър Илиев

СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - февруари 2023

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				
1	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания 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

Деница Златева



С П Р А В К А №3
Количества природен газ за м.февруари 2023 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободни договорени цени

Изпълнителен директор:

д-р Десница Златева Д



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.февруари 2023 г.

№ на дог.	Клиент	2.2023
1	
2	
4	
26	
126	
139	
140	
142	
155	
156	
165	
171	
191	
198	
346	
374	
389	
398	
406	
410	
414	
419	
432	
434	
436	
494	
520	
521	
542	
544	
ОБЩО:	

Изпълнителен директор:

Деница Златева



(Handwritten signature and flourish)

Справка № 5
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м.февруари 2023 г.	
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи
2	Месечна сума на променливите разходи
3	Месечна сума на разходи за амортизации
4	Разходи за покупка на природен газ за м.януари
5	<u>Оборотен капитал</u>
6	Количество природен газ за м.февруари
7	Цена на вход за м.февруари
8	<u>Регулаторна база на активите за м.февруари</u>
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	<u>Възвръщаемост на активите за м.февруари</u>

Изпълнителен директор:

Денница Златева



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2023 година
1	Годишни разходи	хил.лв.
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.
3	Количества природен газ	MWh
4	Цена за доставка (надценка)	лв./MWh	...
5	Цена на вход за година	лв./MWh
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

№	Елементи на надценката	мярка	за м.февруари
За м.февруари 2023 г.			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил.лв.
3	Количества природен газ	MWh
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	2.15
5	Цена на вход	лв./MWh
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

Изпълнителен директор:

Деница Елатска

