



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 Веселин Сашев Синабов

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.ноември на 2024 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:
 - 68.49 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.39 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.47 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.ноември 2024 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.ноември 2024 г.
 - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с азербайджанска компания
 - 2.5. Справка № 3- за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с азербайджанска компания
 - 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 2024 г.

- 2.7. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.ноември 2024 г. по свободно договорени цени на изходни пунктове.
- 2.8. Справка №5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.9. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.10. Акт за месец септември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000683 / 04.09.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2024 г.
- 2.11. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.12. График за съхранение на количества извън Плана и прогнозни разходи за съхранение, счетоводни справки
- 2.13. Изчисления относно прогнозна цена за добив от ПГХ „Чирен“ и счетоводна справки за м. август 2024 г.
- 2.14. Съгласувана програма за получаване на количества през м. ноември 2024 г. от терминала в Александрополис
- 2.15. Сертификат за получен втечен природен газ в Александрополис през м. октомври 2024 г.
- 2.16. Подписано Потвърждение за доставка между Total International Gas and Power и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на втечен природен газ през м. ноември и м. декември в терминала в Александрополис
- 2.17. Документ, удостоверяващ индекс на ТТФ „месец напред “
- 2.18. 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: 11.10.2024 г.

Подпис _



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.ноември на 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.ноември на 2024 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 68.49 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 1.39 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.47 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.ноември 2024 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 2024 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.ноември 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 изчисляват по ценообразуващата формула от Договора.

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.ноември по договора с азербайджанската компания е в размер от MWh, като е отчетена изпратеното уведомление за планови ремонтни дейности за период от дни, в които доставяното количество ще бъде в размер от MWh.

За м. ноември 2024 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 за м.октомври 2024 г.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопрееносната 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. ноември 2024 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 лв. за количествата природен газ по договора с азербайджанската компания, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2024 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

Доставка на LNG

1. Доставка от плаващ терминал край Александрополис

Съгласно последно получено уведомление от оператора на терминала в Александрополис, Gastrade S.A., датата на търговска експлоатация на терминала е 01.10.2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран капацитет на терминала в размер от 10 600 000 MWh/година за период от 10 години, съгласно Решения на МС, както следва:

- Решение №6 от 08.01.2020 г. за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в обвързващата фаза на процедурата по пазарен тест резервиране на капацитет в размер от 5 300 000 MWh/година за период от 3-5 години
- Решение №166 от 10.03.2020 г. за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в обвързващата фаза на процедурата по пазарен тест за резервиране на капацитет в размера, указан в Решение №6, като периодът се увеличава на 10 години
- Решение №661 от 15.09.2022 г. за резервиране на допълнителен капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД в размер от 5 300 000 MWh/година (\approx 500 млн. куб. м на година) за период от 10 години считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала.

Ползвателите на терминала, които имат резервиран капацитет, следва да осигурят необходимите LNG товари, които се съгласуват с Оператора на терминала в годишна програма. На база на съгласуваните годишни програми на всички ползватели на терминала, Операторът следва да осигури равномерна доставка на природен газ на всички ползватели. Ползвателите от своя страна, сключват споразумение помежду си с цел преотдаване под наем на осигурените LNG товари. Съгласно условията на терминала се предоставя възможност резервираните капацитетни продукти да бъдат прехвърляни между ползвателите на терминала. Булгаргаз има резервиран капацитет на терминала за втечен природен газ в Александрополис **в размер на MWh/ден.**

Годишният план за доставка на LNG товари е изготвен в съответствие със заявените от Булгаргаз количества за прием от терминала в Александрополис на дневна база.

Съгласуваната между оператора на терминала Gastrade S.A. и „Булгаргаз“ ЕАД програма за доставка на LNG товари през газова година 2024/2025 г. предвижда доставка на

... товара втечен газ, като са разпределени дати за разтоварване, съгласно приложена нотификация от Gastrade.

С цел осигуряване на заявките на своите клиенти през 2024/2025 г., „Булгаргаз“ ЕАД организира търгове за доставка на втечен природен газ в Александрополис за посочените дати. Избраният изпълнител за доставката през м. ноември е TotalEnergies Gas & Power Limited, London, Meyrin – Geneva Branch, като посочената доставна цена реферира към TTF fm ноември. Доставеното количество ще бъде в размер от ...MWh с толеранс +2%.

Подписано Потвърждение за доставка с избрания изпълнител е приложено към настоящото заявление.

С оглед начина на действие на терминала в Александрополис, дневните количества, които ще бъдат подавани към Булгаргаз през м. ноември, са остатък от доставените количества през м. октомври и количества, доставени през м. ноември. Прилагаме сертификат, удостоверяващ разтоварените през м. октомври количества втечен газ в терминала.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (разтоварване, регазификация и съхранение) е в размер от EUR/MWh (със закръгление до 4-ти знак). Същият е изчислен на база на референтната тарифа за първата година, в размер от EUR/kWh/d/y и е приложен коефициент, съответстващ на периода на дългосрочно резервиране от страна на Булгаргаз, определен в Раздел 2 от сключеното Споразумение за ползване на терминала, съгласно уведомително писмо от Оператора от 19.04.2024 г., приложено към настоящото заявление.

За поддръжка на терминала и наличностите на газ в него, се удържа определено количество газ - **“Прогнозно задържано количество”** (retainage) означава прогнозата на оператора на терминала за задържано количество в рамките на терминала за даден период. Прогнозното задържано количество се базира на проучване, изготвено от Оператора на терминала и одобрено от РАЕ. За първата година определеният процент е ...%, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала.

Видно от разпределението на страницата на Газтрейд, през м.ноември този процент се равнява на количество от MWh/ден или MWh за м. ноември (30 дни). Това количество реално се удържа от терминала и няма да бъде получено от Булгаргаз. Начинът на изчисление е посочен в приложение към настоящото заявление.

След участието в проведените търгове на ДЕСФА и ICGV, общо осигуреният капацитет за I газово тримесечие 2024/25, съгласно приложените нотификации от операторите, е даден в приложение към настоящото заявление. Видовете маршрути, по които може да бъде пренесен газа от Александрополис до вход на българска газопреносна мрежа, са подредени според дължимите суми по всеки един от тях, в зависимост от вида резервиран капацитет (годишен или тримесечен). За целите на ценообразуването, за преноса на количествата от Александрополис, необходими за покриване на заявките на клиенти за

м.октомври, са взети маршрутите с най-ниски стойности. Приложена е справка за изчисление на различните маршрути и комбинация от резервирани капацитети за пренос от Александрополис до вход България. Тъй като търговете за резервиране на капацитет са провеждани преди да са известни утвърдените тарифи за 2024/2025 г., прилагаме актуализирани данни относно цената на отделните капацитетни продукти, като единичните цени са изчислени чрез използване на тарифния калкулатор, наличен на интернет страницата на ДЕСФА <https://www.desfa.gr/regulated-services/transmission/tariffs/tariffs-coefficients>

„Булгаргаз“ ЕАД е осигурило (съгласно предоставени Ви нотификации за резервиран капацитет в газопреносните системи на DESFA и IGB със заявлението за м. октомври 2024 г.) капацитет за пренос на количества в размер от MWh, като предвиденото и съгласувано с оператора на терминала в Александрополис количество за прием през м. ноември е в размер от MWh. За разликата в размер отMWh дружеството ще участва на търг за месечен капацитет в т. Амфитрити (изход ДЕСФА) на 21.10.2024 г., като вече е осигурило капацитет за пренос през IGB (чрез прехвърляне на годишен капацитет от). Посочената в ценообразуващата таблица прогнозна стойност на този капацитет ще бъде актуализирана на 01.11.2024 г. в зависимост от резултатите от този търг.

Добив от ПГХ Чирен

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага с окончателни счетоводни данни за м. септември и приложената справка отразява прогнозите на дружеството за добив/нагнетяване през м. септември и м. октомври.

Съгласно последно заявените от клиенти количества за прием през м. ноември 2024 г. дружеството предвижда добив на количества в размер от MWh, представляващ разликата между заявените от клиенти и планираните за доставка по останалите договори за доставка през м. ноември. Прогнозната цена за добив, на база на горепосочените допускания, е в размер от лв/MWh.

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

Предложената продажна цена за м.ноември на 2024 г. включва компонент в размер на 1.39 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 2024 г. са преизчислени за м.ноември 2024 г.

Съгласно приложения към заявлението прогнозен график за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м. ноември са в размер отлв.

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 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в процедурата за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ за 2024 г по План за извънредни ситуации. Разпределеният капацитет за добив е съгласно Приложение №1А, приложено към настоящото заявление, в размер на интегрирани единици за добив, нагнетяване и съхранение на природен газ. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер от MWh. Отчитайки, че прогнозното количество природен газ, с което „Булгаргаз“ ЕАД ще разполага след приключване на добивния сезон 2023/2024 г. ще бъде в размер от MWh, то количеството, което дружеството реално трябва да нагнети за запълване на разпределения капацитет за съхранение е в размер отMWh. За целите на изчисление на прогнозните разходи на дружеството за съхранение на количествата по Плана, предвиденото количество за нагнетяване е разпределено пропорционално в месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Сумите за съхранение ще бъдат коригирани помесечно в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци) към подписания договор между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

„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:

- Акт за месец септември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000683/04.09.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2024 г.

Прогнозните разходи на дружеството за 2024 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.

„Булгаргаз“ ЕАД участва на търга на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на свободния капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества в ПГХ „Чирен“ извън количествата по План и резервира допълнително ... интегрирани единици (... *MWh капацитет за съхранение*) на обща стойност от лв съгласно приложена нотификация.

Въз основа на графика за разпределен капацитет за добив и нагнетяване на количества извън План за действие при извънредни ситуации, прилагаме Прогнозен план, на база на който са изчислени променливите разходи за м. ноември 2024 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.ноември на 2024 г. компонент по чл.11а в размер на 0.47 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените 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 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 $1\$ = 1.76103$ лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.08.2024 – 30.09.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м. октомври 2024 г., е намаление с 1.3290 %.

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 10.10.2024 г. за доставка през м.ноември 2024 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	40.105	40.115
VTP (Германия)	40.830	40.840
VTP (Австрия)	40.230	40.390

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.ноември 2024 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м.ноември 2024 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, чрез добив от ПГХ Чирен и чрез LNG. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синафов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.08.2024- 30.09.2024 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		9/1/2024	1.76408
		9/2/2024	1.76822
		9/3/2024	1.77239
		9/4/2024	1.76998
		9/5/2024	1.76249
		9/6/2024	1.76249
		9/7/2024	1.76249
		9/8/2024	1.76249
		9/9/2024	1.77110
		9/10/2024	1.77303
		9/11/2024	1.77110
		9/12/2024	1.77544
		9/13/2024	1.76503
		9/14/2024	1.76503
		9/15/2024	1.76503
8/17/2024	1.77900	9/16/2024	1.75789
8/18/2024	1.77900	9/17/2024	1.75584
8/19/2024	1.77142	9/18/2024	1.75821
8/20/2024	1.76455	9/19/2024	1.75316
8/21/2024	1.75947	9/20/2024	1.75159
8/22/2024	1.75647	9/21/2024	1.75159
8/23/2024	1.75868	9/22/2024	1.75159
8/24/2024	1.75868	9/23/2024	1.75159
8/25/2024	1.75868	9/24/2024	1.75679
8/26/2024	1.75206	9/25/2024	1.74721
8/27/2024	1.75222	9/26/2024	1.75332
8/28/2024	1.75931	9/27/2024	1.75285
8/29/2024	1.76392	9/28/2024	1.75285
8/30/2024	1.76408	9/29/2024	1.75285
8/31/2024	1.76408	9/30/2024	1.74690
		Средно	1.76103

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М.НОЕМВРИ 2024 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	US\$/MWh
	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец		
2	Доставка на LNG			
3	Местен добив			
	Добив от ПГХ Чирен	лв/месец		
4	Лева равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.76103	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - НОЕМВРИ 2024

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	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:

Веселин Синабов



СПРАВКА №3
Количества природен газ за м.ноември 2024 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 свободно договорени цени

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



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

№	Елементи на надценката за м. ноември 2024 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. ноември
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ
7	Цена на вход	66.63
8	Регулаторна база на активите за м. ноември
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	Възвръщаемост на активите за м. ноември	7.56%

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2024 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.ноември
За м.ноември 2024 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	1.39
5	Цена на вход	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

Изпълнителен директор

Веселин Синабов

