



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.януари 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:
 - 80.77 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.64 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.38 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. януари 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.януари 2024 г.
 - 2.4. Справка №2 – Капиталова структура и данъчни задължения
 - 2.5. Справка № 3 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с
 - 2.6. Справка № 4- количества природен газ за 2024 г.
 - 2.7. Справка №4.1 - количества природен газ за м. януари 2024 г.
 - 2.8. Справка №5 – годишни разходи по икономически елементи и разпределение на разходите по дейности обществена доставка и свободно договорени цени
 - 2.9. Справка №6 – Прогнозна стойност на активите за 2024 г.

- 2.10. Справка №7 – Капитал и капиталова структура за 2024 г.
- 2.11. Справка № 8 – 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.януари 2024 г.
- 2.12. Справка № 8.1 Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.януари 2024 г. по свободно договорени цени.
- 2.13. Справка № 9 – Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2024 г. на "Булгаргаз" ЕАД за дейността „обществена доставка“
- 2.14. Справка № 10 – Стойност на активите за 2024 г. за дейността „обществена доставка“
- 2.15. Справка № 11 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.16. Справка №12 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.17. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.18. Акт за месец ноември 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000483/02.11.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2023 г. и месечен интегриран продукт за м. ноември в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г
- 2.19. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.20. Потвърждение за доставка за м. януари към Рамков договор между „Булгаргаз“ ЕАД и
- 2.21. Договори за предоставяне на дългосрочни и краткосрочни заеми с
- 2.22. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.23. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.24. 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: 12.12.2022 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.януари на 2024 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 80.77 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.0806 % 1.64 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.38 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.януари 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.януари 2024 г., а именно:

Договор за продажба на природен газ между 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. октомври при условията на действащия договор с , с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за I-во трим. на 2024 г., съответно за м.януари 2024 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 3.

За м. януари 2024 г. доставната цена за всички количества по договора възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини се повишава спрямо доставната цена през м.декември 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.януари по договора с е в размер от **888,790.925 MWh.**

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 IGB. – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season на IGB за количество от ... MWh/ден. Капацитет от ... MWh/ден, необходим

за пренос на пълните количества по договора с допълнително споразумение с ICGB.

„Булгаргаз“ ЕАД осигури чрез подписване на

За м. януари 2024 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 (1 446 674.47 EUR при обменен курс 1.95583), която сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2023 г. На интернет страницата на ICGB все още не са публикувани тарифите за 2024 г. След публикуването им, посоченият в ценообразуването разход може бъде променен на 01.01.2024 г., в случай на промяна на тарифите за 2024 г.

Алтернативни доставки

1. Доставки на LNG

СД на Булгаргаз одобри доклад за провеждане на тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за м. януари и м. февруари 2024 г. на LNG терминал в Турция/Гърция при цена, реферираща към индекс TTF с отстъпка. В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари и м. февруари 2024 г., *при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“*, Булгаргаз класира на първо място Total Energies Gas and Power Ltd (Total) с предложена доставка, както следва:

Тотал – за доставка на част от предложеното количество в размер от 1,000,000 MWh втечен природен газ при параметри както следва:

- количество на доставка: 1,000 000 MWh $\pm$ 5%;
- цена на доставка: *DES терминал в Турция EUR/MWh*
- място на доставка: *DES терминал в Турция*

Съгласно подписания на 30.12.2022 г. Term sheet с Боташ, предоставен на КЕВР със заявлението за м. април 2023 г., Булгаргаз може да получи през м. януари 2024 г. количество природен газ на т. Странджа1/Малкочлар в размер от MWh/ден, като размерът на дневното плащане (*слот, регазификация, съхранение, пренос до българска граница*) е USD/MWh.

Количеството за доставка в Странджа1/Малкочлар е заложено в ценообразуването в размер от като общата доставна цена до българска граница е в размер отлв/MWh.

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

Предложената продажна цена за м.януари на 2024 г. включва компонент в размер на 1.64 лв/MWh, или 2.0806 % 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.януари 2024 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.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни за 2024 г. е в размер на хил.лв.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които са в прогнозен размер от хил.лв. за 2024 г. Формирани са от сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми, видно от приложените към заявлението договори. Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2024 г. е планиран заем от 150 000 хил.евро, за който има поета държавна гаранция и който са включени в посочената сума. За единия от заемите е прогнозирано погасяване и съответно намалението му, като това намаление е отразено в посочената прогнозна сума. Заверени копия от сключените договори са приложени към настоящето заявление.

„Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на ...%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на ...% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал ...% при отчитане на данъчните задължения. При изчислението нормата на възвръщаемост на привлечения капитал лихвите по заемите са изчислени при ОЛП 4% - т.к. за м. ноември 2023 г. ОЛП е 3.8% и трендът през цялата 2023 г. е към покачване на ОЛП.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал дружеството е приложило „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model - CAPM), като е използвало безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0.54 към 01.2023 г, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия отраслов β коефициент се преобразува в лостов в размер на 5.65 към 31.12.2022 г.

Пазарната рискова премия за Република България е 7.43%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 5% и премията за специфичния за държавата риск 2.43% по актуални данни от м. юли 2023 г в посочения по-горе сайт. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12 месечен период ноември 2022 г.-октомври 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предоставя Справка №5 за общите разходи и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на хил. лв., като този размер включва условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, поради наличие в хранилището на нагнетени търговски количества газ.

Разпределението на общите разходи, които за 2024 г. включват само УПР, е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност и е следното: за дейността „обществена доставка“ е хил. лв.; за доставка на природен газ по двустранни договори е хил. лв.

Прогнозните годишни разходи за 2024 г. по икономически елементи включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. е хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на хил. лв. за месец януари.

Прогнозната стойност на активите за 2024 г., съгласно Справка № 6 е в размер на ... хил. лв., като разпределението е следното: за дейността „обществена доставка“ – .. хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – ... хил. лв.

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.

Добив от ПГХ „Чирен“

Булгаргаз е предвидило добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ в размер на MWh при прогнозна цена за м. януари 2024 г. в размер отлв/MWh

Разходите за пренос на добиваните количества природен газ са изчислени въз основа на цените за пренос на природен газ, прилагани от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (*посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци*) към подписания договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

„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 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец ноември 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000483/02.11.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2023 г.

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2023 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2023 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2024 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2024 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 2024 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 2024 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени 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 съхрани по Плана за 2024 г. са в размер на ... MWh, които са изчислени като...% 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.януари на 2024 г. компонент по чл.11а в размер на 0.38 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 12.12.2023 г. 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\$ = 1.82336 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.10.2023 – 30.11.2023 г., съгласно НРЦПГ. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.декември 2023 г., е намаление с 1.35 %.

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 12.12.2024 г. за доставка през м.януари 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)	36.095	36.105
VTP (Германия)	36.535	36.585

VTP (Австрия)

35.265

36.135

Източници на доставка

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.10.2023- 30.11.2023 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		11/1/2023	1.85615
		11/2/2023	1.83457
		11/3/2023	1.82754
		11/4/2023	1.82754
		11/5/2023	1.82754
		11/6/2023	1.82090
		11/7/2023	1.83027
		11/8/2023	1.83285
		11/9/2023	1.82942
		11/10/2023	1.83079
		11/11/2023	1.83079
		11/12/2023	1.83079
		11/13/2023	1.83302
		11/14/2023	1.82379
		11/15/2023	1.79962
		11/16/2023	1.80277
10/17/2023	1.85053	11/17/2023	1.79896
10/18/2023	1.85124	11/18/2023	1.79896
10/19/2023	1.85246	11/19/2023	1.79896
10/20/2023	1.84669	11/20/2023	1.78974
10/21/2023	1.84669	11/21/2023	1.78533
10/22/2023	1.84669	11/22/2023	1.79253
10/23/2023	1.84564	11/23/2023	1.79434
10/24/2023	1.83957	11/24/2023	1.79171
10/25/2023	1.84931	11/25/2023	1.79171
10/26/2023	1.85563	11/26/2023	1.79171
10/27/2023	1.85545	11/27/2023	1.78598
10/28/2023	1.85545	11/28/2023	1.78631
10/29/2023	1.85545	11/29/2023	1.78046
10/30/2023	1.84425	11/30/2023	1.78925
10/31/2023	1.84182		
		Средно	1.82336

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.ЯНУАРИ 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	Договорени цени и количества за доставка на LNG			
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Тотал	лева/MWh		
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив		...	
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.82336	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

деня на януари



СПРАВКА № 2
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мярка	2024 г.
1	Собствен капитал	хил. лв.	.
2	Дял на собствен капитал	%	.
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	.
4	Привлечен капитал	хил. лв.	.
5	Дял на привлечен капитал	%	.
6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	.
7	Данъчни задължения	%	.
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	.

Изпълнителен директор:

Деница Златева



СПРАВКА № 3

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - януари 2024

№	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/t.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/t.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА № 4
Количества природен газ в годишен аспект за 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:

Деница Златева



СПРАВКА № 4.1
Количества природен газ за м.януари 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:

Деница Златева



СПРАВКА № 5

Прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2024 г. "Булгаргаз" ЕАД

№		Общи разходи по икономически елементи	2023 г. хил. лева	Дял на общите разходи по дейности в хил. лева	
				Разходи за дейността обществена доставка	Разходи за доставка на природен газ по двустранни договори по свободно договорени цени
Условно-постоянни разходи				Условно-постоянни разходи	
I	Разходи за материали, в т.ч.				
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт				
1.2.	канцеларски материали и консумативи				
1.3.	материали за текущо поддържане				
1.4.	други материали				
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.				
2.1.	разходи по договори за управление				
2.2.	застраховки				
2.3.	ремонт и техническа поддръжка				
2.4.	съдебни такси и правни консултации				
2.5.	нотариални и други такси				
2.6.	разходи за комуникации				
2.7.	абонаментно поддържане				
2.8.	такси ГХБалкан				
2.9.	наеми				
2.10.1	лицензионни такси-обществена доставка				
2.10.2	лицензионни такси-търговия с природен газ				
2.11.	такси КЕВР				
2.12.	разходи за публикации				
2.13.	възнаграждение на одитен комитет				
2.14.	разходи за поддръжка сграда				
2.15.	експертни, консултантски и одиторски разходи				
2.16.	оперативен лизинг				
2.17.	охрана				
2.18.	комунални разходи				
2.19.	визови и преводни услуги				
2.20.	трудова медицина				
3	Разходи за амортизация				
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.				
4.1.	заплати				
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор				
4.3.	начислени,но неизползвани компенсируеми отпуски и трудов стаж				
5	Разходи за социално осигуряване				
6	Други разходи, в т.ч.				
6.1.	еднократни данъци				
6.2.	командировки и представителни разходи				
6.3.	обучение и квалификация				
6.4.	членство в организации				
6.5.	неустойки по договори				
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ				
	Промениливи разходи				
1	горивен газ				
2	съхранение на природен газ				
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ				
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ				

Изпълнителен директор:

Деница Златева



Справка № 6
прогнозна обща стойност на активите за 2024 г.

№	АКТИВИ	мярка	Общо активи 2022	Активи за дейността обществена доставка	Активи за доставка на природен газ по двустранни договори по свободно договорени цени
				%	%
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	***	***	***
1.1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	***	***	***
1.2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	***	***	***
1.3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	***	***	***
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	***	***	***
3	Обща сума на активи	хил.лв.	***	***	***

Изпълнителен директор:

Деница Златева



Справка № 7
Капитал и капиталова структура прогноза за 2024 г.
на Булгаргаз ЕАД

		Единица мярка	Прогноза 2024
1	Собствен капитал	хил. лв.	..
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	..
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	-
2.2	Среднопретеглена норма на възвращаемост на заемите по 2.1	%	-
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	-
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	..
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	...
3	Норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	...

Изпълнителен директор:

Деница Златева



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.януари 2024 г.

Изпълнителен директор:

Деница Златева



**Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец
януари 2024 г.по свободно договорени цени**

Справка № 9

Компонента за дейността "обществена доставка"

Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2024 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността "обществена доставка"	Единица мярка	Разходи за дейността "обществена доставка" за 2024 г.
I	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.	потарилни и други такси	хил.лв.	
2.6.	разходи за комуникации	хил.лв.	
2.7.	абонаментно поддържане	хил.лв.	
2.8.	такси ГХБалкан	хил.лв.	
2.9.	наеми	хил.лв.	
2.10.1	лицензионни такси-обществена доставка	хил.лв.	
2.10.2	лицензионни такси-търговия с природен газ	хил.лв.	
2.11.	такси КЕВР	хил.лв.	
2.12.	разходи за публикации	хил.лв.	
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.	
2.14.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.	
2.15.	експертни, консултантски 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	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.	
4.1.	заплати	хил.лв.	
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.	
4.3.	други начисления	хил.лв.	
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	
6.1.	еднократни данъци	хил.лв.	
6.2.	командировки и представителни разходи	хил.лв.	
6.3.	обучение и квалификация	хил.лв.	
6.4.	членство в организации	хил.лв.	
6.5.	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:

Деница Златева



Справка № 10
прогнозна обща стойност на активите за 2024 г.

№	АКТИВИ	мярка	2024 г.
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	...
1.1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	...
1.2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	
1.3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	...
3	Обща сума на активи	хил.лв.	

Изпълнителен директор:

Деница Златева



Справка № 11
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м.януари 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.януари	
5	Оборотен капитал	
6	Количество природен газ за м.януари	
7	Цена на вход за м.януари	78.75
8	Регулаторна база на активите за м.януари	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	
10	Възвръщаемост на активите за м.януари	

Изпълнителен директор:

Деница Златева



Справка № 12
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.януари
За м.януари 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	1.64
5	Цена на вход	лв./MWh	78.75
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Деница Златева

