



**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.януари на 2025 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:
 - 83.16 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 0.35 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. януари 2025 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 2025 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 AGSC
- 2.6. Справка № 4- количества природен газ за 2025 г.
- 2.7. Справка №4.1 - количества природен газ за м. януари 2025 г.
- 2.8. Справка №5 – годишни разходи по икономически елементи и разпределение на разходите по дейности обществена доставка и свободно договорени цени, ведно с обосновка на заложените годишни разходи
- 2.9. Справка №6 – Прогнозна стойност на активите за 2025 г.
- 2.10. Справка №7 – Капитал и капиталова структура за 2025 г.
- 2.11. Справка № 8 – списък на крайни снадбители 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 2025 г.
- 2.12. Справка № 8.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. януари 2025 г. по свободно договорени цени.
- 2.13. Справка № 9 – Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2025 г. на "Булгаргаз" ЕАД за дейността „обществена доставка“
- 2.14. Справка № 10 – Стойност на активите за 2025 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 2024 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.18. Акт за месец ноември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000741/04.11.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2024 г. и отчетна счетоводна справка.
- 2.19. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.20. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Справка относно заплатени суми от „Булгаргаз“ ЕАД по договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение, нагнетяване и добив на количества в ПГХ „Чирен“ извън разпределените по План за извънредни ситуации през 2024 г.
- 2.21. Прогнозен график за получаване на количества от терминала в Александрополис за м. януари. Справка относно резервирани капацитет за пренос на количествата до вход на газопреносната мрежа и нотификации за резервиране капацитети. Потвърждение от оператора Газтрейд.
- 2.22. Потвърждение за доставка за м. януари 2025 г., сключено на 21.11.2024 г между bp Gas Marketing Limited и „Булгаргаз“ ЕАД към Рамков договор от 2024 г. Рамков договор между „Булгаргаз“ ЕАД и bp Gas Marketing Limited за доставка на втечен природен газ (само на електронен носител)
- 2.23. Договори за предоставяне на заеми.

- 2.24. Справка общи годишни разходи по икономически елементи за 2024 г. (отчет към м. октомври и прогноза за м. ноември и м. декември)
- 2.25. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.26. Документ, удостоверяващ използваните в заявлението индекс на ТТФ „месец напред“
- 2.27. 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: 11.12.2024 г.

Подпис _



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.януари на 2025 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 83.16 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.1723% 1.39 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.35 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 2025 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. октомври при условията на действащия договор с азербайджанска 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.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за I-во трим. на 2025 г., съответно за м.януари 2025 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 3.

За м. януари 2025 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 понижава спрямо доставната цена през м.декември 2024 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 азербайджанска компания 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 ICGB. – 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 азербайджанска компания „Булгаргаз“ ЕАД осигури чрез подписване на допълнително споразумение с ICGB.

За м. януари 2025 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 2024 г. На интернет страницата на ICGB все още не са публикувани тарифите за 2025 г. След публикуването им, посоченият в ценообразуването разход може бъде променен на 01.01.2025 г., в случай на промяна на тарифите за 2025 г.

Алтернативни доставки

1. Доставки на LNG

Булгаргаз проведе тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за м. януари и м. февруари 2025 г. на LNG терминал в Александрополис. В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари и м. февруари 2025 г., *при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена, изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“*. В резултат на проведената процедура Булгаргаз сключи Рамков договор и Потвърждение за доставка за м. януари 2025 г. с bp Gas Marketing Limited, както следва :

- количество на доставка: 1,000 000 MWh $\pm$ 2%;
- цена на доставка: *DES Александрополис*

Отчитайки, че доставеното количество през м. декември е предвидено за прием през м. декември 2024 г. и през м. януари 2025 г., след получаване на каргото за м. декември Булгаргаз ще предостави сертификат, удостоверяващ полученото количество. Заложените в ценообразуването за м. януари количества, представляващи остатък от каргото през м. декември, ще се променят в зависимост от доставеното през м. декември количество, което съответно ще се отрази и върху количествата, които ще се използват през м. януари от януарската доставка. Текущата ценообразуваща справка е изготвена при допускане, че каргото за м. декември ще бъде в размер на MWh. На 01.01.2025 г. Булгаргаз ще представи актуализирани количества и цена, отчитайки, че съгласуваната към момента дата на акостиране е

Подписаното Потвърждение за доставка с bp Gas Marketing Limited за доставка през м. януари 2025 г. е приложено към настоящото заявление.

Съгласно подадената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. януари общото доставено количество от Александрополис да е в размер от MWh.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (разтоварване, регазификация и съхранение) е в размер от EUR/MWh (*дължимата стойност на слота не се закръглява, видно от получената фактура от Газтрейд за м. октомври 2024 г.*). 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 RAЕ. За първата година определеният процент е ...%, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала.

Това количество реално се удържа от терминала за собствени нужди и няма да бъде получено от Булгаргаз. Начинът на изчисление е посочен в отделна справка в настоящото заявление. В ценообразуващата таблица количеството е разделено по цени, съобразно доставното количество, на база на което е изчислено (*отделна цена за остатъка от каргото с доставка м. декември и отделна цена за каргото с доставка м. януари*).

След участието в проведените търгове на ДЕСФА и IСGB, общо осигуреният капацитет за II газово тримесечие, съгласно приложените нотификации от операторите, е даден в приложение към настоящото заявление. Видовете маршрути, по които може да бъде пренесен газа от Александруполис 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 Александруполис, необходими за покриване на заявките на клиенти за м.януари, са взети всички резервирани капацитети до размера на количеството, предвидено за доставка от Александруполис. Приложена е справка за изчисление на различните маршрути и комбинация от резервирани капацитети за пренос от Александруполис 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 приложени нотификации за резервиран капацитет в газопреносните системи на DESFA и IGB капацитет за пренос на количества в размер от ... MWh.

Посочената в ценообразуващата таблица прогнозна стойност на този капацитет ще бъде актуализирана на 01.01.2025 г. в зависимост от допълнително осигурения на месечния търг за м. януари капацитет.

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

Предложената продажна цена за м.януари на 2025 г. включва компонент в размер на 1.39 лв/MWh, или 1.1723 % 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 2025 г. са преизчислени за м.януари 2025 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 2025 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 2025 г. Формирани са от сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми, видно от приложените към заявлението договори. Заверени копия от сключените договори са приложени към настоящето заявление.

„Булгаргаз“ ЕАД за 2025 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 3.43%.

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 0.564 към 01.2024 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 6.95.

Пазарната рискова премия за Република България е 6.0722%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 4.12% и премията за специфичния за държавата риск 1.95% по актуални данни от м. юли 2024 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 2024 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 2025 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 2025 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 2025 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 2025 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“

Отчетните данни за нагнетените и добити количества, както и за цената за нагнетяване и добив до 30.10.2024 г. са нанесени в таблицата, отразяваща съхраняваните количества в ПГХ Чирен и стойността им. Дружеството е предоставило на КЕВР счетоводни справки за периода до края на м. октомври (счетоводната справка за м. октомври е приложена към настоящото заявление).

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага с окончателни счетоводни данни за м. ноември и приложената справка отразява прогнозите на дружеството за месеците ноември, декември и януари.

В справката са отразени и разходите за пренос на добитите/нагнетените количества в т.ПГХ Чирен с натрупване през предходни месеци, като за м. ноември, м. декември и м. януари са в размер от 0.5088 лв/MWh, в съответствие с тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025 г. ((0.2797 лв/MWh +0.2438 лв/MWh-0.0147 лв/MWh).

Булгаргаз разполага с осигурен капацитет за добив през м. януари по План за извънредни ситуации и по договор за съхранение на търговски количества в общ размер от MWh/ден, т.е. няма да се наложи закупуване на допълнителен капацитет за добив.

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 2024 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 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец ноември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000741/04.11.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2024 г.

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2024 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2024 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2025 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2025г. 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 2025 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 2025 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 2025 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 2025 г. компонент по чл.11а в размер на 0.35 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 12.12.2024 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\$ = 1.84019 лв, усреднено за период от 30 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.11.2024 – 30.11.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.декември 2024 г., е увеличение с 2.589 %.

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 11.12.2024 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)	45.520	45.530
VTP (Германия)	46.320	46.340
VTP (Австрия)	46.815	46.935

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.януари 2025 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. януари 2025 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, остатъчни количества по договор за доставка на втечен природен газ с Тотал, доставени през м. декември, количества по договор за доставка на втечен природен газ с ВР за доставка през м. януари и добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 01.11.2024- 30.11.2024 г.

Дата	Курс
1.11.2024	1,79681
2.11.2024	
3.11.2024	
4.11.2024	1,79368
5.11.2024	1,79483
6.11.2024	1,82873
7.11.2024	1,81347
8.11.2024	1,81566
9.11.2024	
10.11.2024	
11.11.2024	1,83629
12.11.2024	1,84217
13.11.2024	1,84009
14.11.2024	1,85686
15.11.2024	1,84809
16.11.2024	
17.11.2024	
18.11.2024	1,85352
19.11.2024	1,84896
20.11.2024	1,85176
21.11.2024	1,85809
22.11.2024	1,87844
23.11.2024	
24.11.2024	
25.11.2024	1,86358
26.11.2024	1,85880
27.11.2024	1,85721
28.11.2024	1,85527
29.11.2024	1,85176
30.11.2024	
Средно	1,84019

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА ЯНУАРИ 2025 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 br Marketing LTD	лева/MWh		
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Total			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			...
	Добив от ППХ Чирен	лева/MWh		
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1,84019	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 2
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мярка	2025 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:

Веселин Синабов



СПРАВКА №3

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - януари 2025

№	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 сира 1%			...	...	...	...
		USD/т.	...	...	...	...	
				...	...	...	
				...	...	...	
	Цена на газът със съдържание на сира 0,1%			...	...	...	...
		USD/т.	...	...	...	...	
				...	...	...	
				...	...	...	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 4
Количества природен газ в годишен аспект за 2025 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 № 4.1
Количества природен газ за м.януари 2025 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 Сипабов



СПРАВКА № 5

Прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2025 г. "Булгаргаз" ЕАД

№		Общи разходи по икономически елементи	2025 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 свободни договорени цени
Условно-постоянни разходи				Условно-постоянни разходи	
1	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				
Променливи разходи					
1	горивен газ				
2	съхранение на природен газ				
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ				
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ				

Изпълнителен директор:

Веселин Сипяков



Справка № 6
прогнозна обща стойност на активите за 2025 г.

№	АКТИВИ	мярка	Общо активи 2025	Активи за дейността обществена доставка	Активи за доставка на природен газ по двустрани договори по свободно договорени цени
				%	%
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	***	***	***
1,1	<i>Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	***	***	***
1,2	<i>Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	***	***	***
1,3	<i>Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня</i>	<i>хил.лв.</i>	***	***	***
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	***	***	***
3	Обща сума на активи	хил.лв.	***	***	***

Изпълнителен директор:

Веселин Синабров



Справка № 7
Капитал и капиталова структура прогноза за 2025 г.
на Булгаргаз ЕАД

		Единица мярка	Прогноза 2025
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:

Веселин Синабов



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 2025 г.

ОБЩО:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 8.1
Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец
януари 2025 г. по свободно договорени цени

**Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец
януари 2025 г. по свободно договорени цени**

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 9
Кампопента за дейността "обществена доставка"

Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2025 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността "обществена доставка"	Единица мярка	Разходи за дейността "обществена доставка" за 2025 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.	потариални 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, 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	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:

Веселин Синабов



Справка № 10
прогнозна обща стойност на активите за 2025 г.

№	АКТИВИ	мярка	2025 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:

Веселин Синабов



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

№	Елементи на надценката за м.януари 2025 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	81,42
8	Регулаторна база на активите за м.януари	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	6,69%
10	Възвръщаемост на активите за м.януари	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 12
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2025 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 2025 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	81,42
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

