

ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, улица „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485
БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITY9250 1010 00680 00, BIC CODE: CITY BGSF, “СИТИ БАНК ЕВРОПА“ АД -
БЪЛГАРИЯ

Телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94
e-mail: bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ
представлявано от Веселин Сашев Синабов

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. на от МВР София

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м. декември 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:

- 65.24 лв./MWh (33.36 EUR/MWh) без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включваща цена до вход на газопреносната мрежа на Р. България в размер на 64.22 лв./MWh, компонент съгласно чл. 17 ал. 7 на наредбата в размер на 0.66 лв./MWh и компонент 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. декември 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. декември 2025 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 - Общо заявени количества за м. декември 2025 г.
- 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. декември 2025 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. декември 2025 г. по свободно договорени цени.
- 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 октомври 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400001082/02.10.2025 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 2025 г. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план. Счетоводни справки.
- 2.11. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Отчетни документи за разходи във връзка с количества извън План за действие при извънредни ситуации за м. октомври. Издадени фактури от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400001082/02.10.2025, №000400000918/05.05.2025, и фактура №0040001099/02.10.2025. Счетоводни справки.
- 2.12. Документи, свързани с доставка от терминала в Александрополис – Справка Александрополис относно планирани доставки на карга, задържани количества и дневни доставки. Сертификат от SGS, удостоверяващ количеството на доставен втечен природен газ по Потвърждение за доставка на карго между „Булгаргаз“ ЕАД и TotalEnergies Gas & Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch

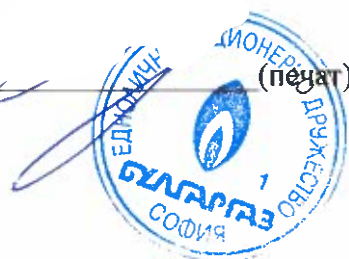
(“TGP”). Потвърждение за доставка на карго през м. декември, сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Metlen Energy & Metals S.A.

- 2.13. Документи, доказващи наличието на резервиран капацитет за пренос на количества от Александрополис до българска граница.
- 2.14. Документи, свързани с доставка на количества от Турция от предходни доставки на ВПГ от „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.15. Извадка, удостоверяваща индекс TTF „месец напред“ за м. декември.
- 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.

Дата 10.11.2025г.

Подпис



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м. декември на 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. декември 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 65.24 лв./MWh или 33.36 EUR/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 0.66 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.декември 2025 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Следва да се отбележи, че клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД отново значително завишиха първоначално подадените си заявки за м. декември с приблизително 266 000 MWh, като основният дял от това завишение е от искания за повишени заявки от регулирани клиенти. Като резултат, значително намалява влиянието на доставната цена на азерските количества върху крайната цена, поради спад на дела им в общия ценови микс.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.декември 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. декември 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 изчислява по ценообразуващата формула от Договора.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за IV-то трим. на 2025 г., съответно за м. декември 2025 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 2, като доставната цена в ИТ Комотини не се променя спрямо доставната цена за м. ноември 2025 г.

За м. декември 2025 г. доставната цена за всички количества по договора възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая),

Общото очаквано количество за доставка през м. декември по договора с азербайджанска компания е в размер отMWh.

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. декември 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).

Алтернативни доставки

Доставка на втечен природен газ от терминал в Александруполис

В ценообразуването са предвидени количества за доставка от терминала край Александруполис.

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 доставка на природен газ от терминала на всички ползватели според предвидените им заявки. Ползвателите, от своя страна, имат сключено споразумение помежду си, с цел взимане на заем/върщане на количества с цел непрекъснат прием на газ.

Годишният план за доставка на LNG товари е изготвен от Оператора на терминала, отчитайки заявените за изтегляне количества на дневна база от терминала, подадени от активните му ползватели (*заявили доставка на LNG товари през годината*).

Съгласуваната, между оператора на терминала Gastrade S.A. и „Булгаргаз“ ЕАД, програма за доставка на LNG товари, през газова година 2025-2026 г., предвижда доставка на 5 товара втечен природен газ по 1 025 000 MWh с разпределени дати за доставка.

С цел осигуряване на заявките на своите клиенти през есенно-зимния сезон 2025-2026 г., „Булгаргаз“ ЕАД организира търгове за доставка на 4 товара втечен природен газ в Александруполис за посочените дати (*за м. юни 2026 г. все още няма обявен търг*), като оценката на офертите беше извършена на база предложената цена и начин на плащане.

Избраният изпълнител за доставка през м. октомври е Total Energy Gas and Power London, с доставна цена ... Доставеното количество се равнява на ... MWh, според сертификат издаден от SGS, приложен към заявлението. През м. ноември, дружеството използва ...MWh от октомврийската доставка. Останалите количества от тази доставка са предвидени за прием от терминала през м. декември.

Избраният изпълнител за доставка през м. декември е Metlen Energy & Metals S.A, с единична цена ... Доставеното количество се предвижда в размер от 1 000 000 MWh с толеранс +5%, като това количество е предвидено за прием от „Булгаргаз“ ЕАД през м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г.

Прилагаме към настоящото заявление подписано Потвърждение за доставка с избрания изпълнител Metlen Energy & Metals S.A.

Съгласно заявената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. декември общото доставено количество от Александрополис да е в размер от ...MWh. Заложеното в ценообразуването количество е в същия размер.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (*разтоварване, регазификация и съхранение*) е в размер от ...EUR/MWh (*със закръгляне до 4-ти знак*). Същата е изчислена на база на формулата за определяне на тарифа за всяка следваща година след първата, в съответствие с кл.6.2 (b) ii от Споразумението за ползване на терминала.

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, с цел обезпечаване на работата на терминала – разходи за поддръжка и собствени нужди. Прогнозното задържано количество, изчислено от Терминала за газова година 2025-2026 е в размер от ...% от всяко доставено карго, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала. Задържаното количество се изчислява на база на доставеното количество LNG, удържа се реално от терминала за собствени нужди и няма да бъде получено от „Булгаргаз“ ЕАД.

За целите на ценообразуването, е приложено изчисление за задържаното количество на база на разпределеното за доставка към Булгаргаз през м. ноември и м. декември количество. Видно от това изчисление, задържаното количество, съответстващо на доставката от терминала през м. декември, е в размер от MWh, като то е разпределено пропорционално на заложените количества от доставките през м. октомври и м. декември, със съответните доставни единични цени. Начинът на изчисление е посочен в Справка Александрополис към настоящото заявление.

Пренос на количества от Александрополис до българска граница

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран годишен капацитет за 2025/26 газова година по маршрут Амфитрити → Комотини → Стара Загора в размер на ...MWh/ден. Това включва резервиран годишен капацитет в газопрееносната система на Република Гърция: вход Амфитрити; изход Комотини ДЕСФА, вход Комотини IGB, изход IGB Стара Загора, като за доказателство прилагаме нотификации за резервиран капацитет по този маршрут. Тъй като търговете за резервиране на капацитет са провеждани преди да са известни тарифите на ДЕСФА за 2025/2026 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/en/our->

[services/transmission-services/transmission-system-usage-tariff/charges-calculation-tool/](#) - за 2025 и за 2026 г.

При използване на тези тарифи, единичната цена на този маршрут е в размер от ... EUR/MWh или ... BGN/MWh. По този маршрут през м. декември е предвидено да преминатMWh

С документ Deeds of Transfer of Capacity от 29.09.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и Edison S.p.A, Edison прехвърли на Булгаргаз в IGB, входна точка TAP/IGB, изходна точка Стара Загора, капацитет в размер наMWh/ден, считано от 01.10.2023 г. Според член 6.4.3 от Мрежови кодекс на IGB, освободен потребител на мрежата, какъвто е „Булгаргаз“ ЕАД, има право да промени входната точка в Република Гърция, посочена в споразумение за транспортиране на газ, с друга входна точка в Република Гърция. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД поиска от ICGB прехвърленият от Edison капацитет да бъде прехвърлен от TAP/IGB към входна точка DESFA/IGB (GR/BG) с цел използването му за пренос на количества втечен природен газ от терминала край Александруполис. С оглед на други условия, поставени от ICGB, на практика прехвърленият капацитет може да се използва от Булгаргаз на вход DESFA/IGB считано от 01.12.2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД ще участва в търга за месечен капацитет на Амфитрити (посока Комотини), в размер отMWh/ден, и на търга за месечен капацитет в Комотини – изход ДЕСФА.

Единичната цена за този маршрут е заложена в ценообразуването в размер от: ... EUR/MWh/ден месечен капацитет в Амфитрити, ... EUR/MWh/ден месечен капацитет на изходна точка Комотини, и разходът за пренос през IGB е в размер, както е изчислен за преноса на количествата по дългосрочния договор с азербайджанската компания. Доказателства за резервираните месечни капацитети ще бъдат предоставени на КЕВР след участието в търга. По този маршрут през м. декември е предвидено да преминат ... MWh.

Останалото количество, предвидено за доставка през м. декември от терминала в Александруполис ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити- Кулата. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с годишен капацитетен продукт в т. Кулата/Сидирокастро и планира да резервира месечен капацитет в т.Амфитрити, в посока Кулата. Единичните цени за годишен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро и на месечен капацитет в т. Амфитрити са изчислени чрез използване на калкулатора, наличен на интернет страницата на ДЕСФА.

При използване на тези тарифи, единичната цена на този маршрут е в размер от ... EUR/MWh или ... BGN/MWh.

В ценообразуващата таблица са включени и допълнителни прогнозни разходи във връзка с доставката в Александруполис за м. декември, както следва:

- разход за извършване на проучване на съвместимост на кораба -съгласно Тарифния код на терминала, т. 10.3.4 (а), в размер от ... EUR на база на вече издадени от

Gastrade фактури за предходни доставки. В случай, че начислената сума за танкера през м. декември са в друг размер, това ще бъде отразено в отчетната справка за месеца. Конкретният запис в посочената точка от Тарифния код на терминала гласи:

„Изисква се провеждане на изследване на съвместимостта на кораба, за сметка на потребителите, от оператора на терминал за танкер за превоз на LNG, който все още не е одобрен танкер за превоз на LNG. Тези изследвания трябва да определят и удостоверят съвместимостта на даден танкер за превоз на LNG за заставане на кей, свързване и разтоварване на, LNG към терминала“

- разход към SGS за издаване на сертификат за количество и качество, на базата на издадена фактура за предходни доставки, в размер от ... EUR, приложена към настоящото писмо. В случай, че начислената сума за танкера през м. декември е в друг размер, това ще бъде отразено в отчетната справка за този месец.

Доставка на втечен природен газ през Турция

В ценообразуващата справка за м. декември има предвидени количества за доставка от Турция в размер от MWh по единична цена EUR/MWh от предходни доставки на „Булгаргаз“ ЕАД.

Цена по Споразумение с Боташ за услуги

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. декември 2025 г. количество природен газ на т. Странджа1/Малкочлар в размер до MWh/ден. Цената, която се заплаща по Споразумението с Боташ е в размер от USD/MWh.

Добив от ПГХ Чирен

„Булгаргаз“ ЕАД разполага с възможност за добив на количества от ПГХ „Чирен“ през м. декември по План за извънредни ситуации в размер съгласно разпределения от „Булгаргартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив по Плана за м. декември.

В ценообразуването има включени за добив количества по Плана в размер от ... MWh при цена от ... лв/MWh, изчислена на база счетоводна справка към 30.09.2025 г. при балансиране за периода на добив).

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

Предложената продажна цена за м.декември на 2025 г. включва компонент в размер на 0.66 лв/MWh, или 1.0289 % от цената на вход. Този компонент е изчислен при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, а именно утвърдените от КЕВР условно-постоянни и променливи разходи за 2025 г. са преизчислени за м.декември 2025 г., като е коригиран с цел изпълнение на изискванията на чл. 17 ал.7 от Наредба№2/2013 г., че компонента за дейността „обществена доставка“ е лимитиран до 2.5

на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. За целта е намалена възвръщаемостта на активите за м. декември.

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

Общите променливи разходи за м. декември, заложи в ценообразуваща Справка №5 са в размер от минуслв.

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.

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 компонента цена на природния газ до вход, 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 2024 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2025 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (*посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци*) към подписаното допълнително споразумение към договор между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД 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 задължения 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 чл. 35, ал. 5.

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 съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец октомври 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД 0040001082/02.10.2025 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 2025 г.

Към настоящото заявление е представен съгласуван 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.

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. декември 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 и количествата по двустранни договори, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по съгласувания 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 $1\$ = 1.68169$ лв, усреднено за месеца, предхождащ месец на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.10.2025 – 31.10.2025 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания за м. септември 2025 г., е увеличение с 0.85642%.

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 07.11.2025 г. за доставка през м. декември 2025 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	31.100	31.120
VTP (Германия)	32.310	32.580
VTP (Австрия)	33.950	34.000

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. декември 2025 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количествата природен газ за м. декември 2025 г. ще бъдат доставяни чрез договора с азербайджанската компания, количества от Турция, от предходни доставки на LNG, от терминала в Александруполис 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 01.10.2025- 31.10.2025 г.

Дата	Курс
1.10.2025	1,66823
2.10.2025	1,66397
3.10.2025	1,66681
6.10.2025	1,67480
7.10.2025	1,67652
8.10.2025	1,68215
9.10.2025	1,68446
10.10.2025	1,69072
13.10.2025	1,69058
14.10.2025	1,69292
15.10.2025	1,68287
16.10.2025	1,67897
17.10.2025	1,67437
20.10.2025	1,67810
21.10.2025	1,68504
22.10.2025	1,68795
23.10.2025	1,68708
24.10.2025	1,68432
27.10.2025	1,68027
28.10.2025	1,68171
29.10.2025	1,68084
30.10.2025	1,69336
31.10.2025	1,69277
Средно	1,68169

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. Декември 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			
	Доставка LNG от Александруполис			
	Доставка LNG през Турция			
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\$	1,68169	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ДЕКЕМВРИ 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 сяра 1%	USD/t.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/t.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м. декември 2025 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ		
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"		
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени		

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. декември 2025 г.

Изпълнителен директор:

назов

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

Веселин Синабов



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

№	Елементи на надценката за м. декември 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. декември	
5	Оборотен капитал	
6	Количество природен газ за м. декември	
7	Цена на вход за м. декември	64,22
8	Регулаторна база на активите за м. декември	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	6,69%
10	Възвръщаемост на активите за м. декември	

Изпълнителен директор:

Беселин Синабов



Справка № 6
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. декември
За м. декември 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	0,66
5	Цена на вход	лв./MWh	64,22
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

