



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 BGSE, „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

представявано 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. февруари 2026 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:

- 32.34 EUR/MWh (63.25 лв./MWh) без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включваща цена до вход на газопреносната мрежа на Р. България в размер на 31.46 EUR/MWh, компонент съгласно чл. 17 ал. 7 на наредбата в размер на 0.72 EUR/MWh и компонент съгласно чл.11 а ал. 2 в размер на 0.16 EUR/MWh.

2. Прилагам следните документи:

2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. февруари 2026 г.

- 2.2. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м. февруари 2026 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. февруари 2026 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. февруари 2026 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. февруари 2026 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 декември 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001152/03.12.2025 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2025 г. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 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 2026 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. декември. Издадени фактури от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001152/03.12.2025, №000400000918/05.05.2025, фактура № 0040001185/31.12.2025, фактура № 0040001176/31.12.2025, ДИ № 0000503345/05.12.2025. Счетоводни справки.
- 2.12. Документи, свързани с доставка от терминала в Александрополис – Справка Александрополис относно планирани доставки на карга, задържани количества и дневни доставки. Потвърждение за доставка на карго през м. март, сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell Global LNG Limited.
- 2.13. Документи, свързани с доставка на количества от Турция от предходни доставки на ВПГ от „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.14. Извадка от изданието Argus Media.
- 2.15. 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 12.01.2026г.

Подпис _____ (печат)



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м. февруари на 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. февруари на 2026 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 32.34 EUR/MWh (63.25 лв/MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.2886 % 0.72 EUR/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.16 EUR/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м. февруари 2026 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

В съответствие с чл. 6 - 9 от Регламент (ЕО) № 974/98 стойностите, посочени в левове са преизчислени в евро при прилагане на официалния валутен курс.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.февруари 2026 г., а именно:

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м. февруари 2026 г, при условията на действащия договор, 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 2026 г., съответно за м.февруари 2026 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 3.

За м. февруари 2026 г. доставната цена за количествата в размер наMWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини не се променя спрямо доставната цена през м.януари 2026 г. За целите на изчисление на доставната цена на газа в EUR/MWh, е извършено преобразуване на доставната цена в лв/MWh по ценообразуващия курс и впоследствие така получената цена е преобразувана в EUR по курс 1.95583.

Доказателства за обменния курс, който ще бъде използван за извършване на дължимите плащания към доставчика, ще бъдат предоставени със заключителната фактура.

Общото очаквано количество за доставка през м. февруари 2026 г. по договора е в размер от 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 азербайджанската компания в размер на ... MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД осигури чрез подписване на допълнително споразумение с ICGB.

За м. февруари 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо наEUR , която сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2026 г.

Доставки на LNG

1.1.Доставки на LNG на терминала в 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 предварителните 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 ... товара втечен газ.

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 по-горе дати, като оценката на офертите беше извършена на база предложена цена и начин на плащане.

Според съгласуваната Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. февруари общото доставено количество от Александруполис да е в размер от MWh.

Количествата за доставка от Александрополис през м. февруари се предвижда да бъдат осъществени от количеството, доставено от Metlen и останало след изпълнение на януарските доставки от Александрополис. Останалите количества от Александрополис през м.февруари ще бъдат осъществени от доставката на карго през м. март 2026 г., което е възможно с оглед на принципа на работа на терминала (*количества се заемат и връщат между ползвателите*), както и с оглед на договорената цена за доставка за Булгаргаз през м. март.

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага със сертификат от SGS за разтовареното през м. януари количество и ще го предостави на КЕВР след получаването му. Изчисленията за разпределение на количествата между доставките от м. януари и м. март са прогнозни и ще бъдат актуализирани след пристигане на товара на Метлен на 11.01.2026 г. Количеството, което остава за получаване от това карго през м. февруари е в размер отMWh при доставна цена от Metlen в размер от, Остатъкът за получаване от терминала в размер отMWh е предвиден в ценообразуването от доставката на карго през м. март 2026 г.

Избраният изпълнител за доставката през м. март е Shell Global LNG Limited ("Shell"), с доставна цена, с прогнозен размер на каргото 1 000 000 MWh +5%.

Прилагаме към настоящото заявление подписаното Потвърждение за доставка за м. март с избрания изпълнител Shell към сключения през 2023 г. Рамков договор за доставка на LNG.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (*разтоварване, регазификация и съхранение*) е в размер отEUR/MWh (*със закръгление до 4-ти знак*). Начинът на изчисление на стойността на слота и документите, доказващи съответствието му с предвидения в Споразумението за ползване на терминала механизъм беше предоставен на КЕВР със заявлението за м. ноември 2025 г.

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 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. Уведомлението от Оператора на терминала относно приложимия процент за периода беше предоставен на КЕВР със заявлението за м. ноември 2025 г.. 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.

За целите на ценообразуването, е приложено изчисление за задържаното количество на база на разпределеното за доставка към Булгаргаз през м. януари 2026 г. и м. март 2026 г. количество. Начинът на изчисление е посочен в Справка Александрополис към настоящото заявление.

След пристигане на кargото на 11.01.2026 г. и получаване на SGS сертификат за разтовареното количество, Булгаргаз ще направи съответните корекции в изчисленията на количествата, предвидени за получаване от Александрополис през м. февруари като разпределение на количествата/задържано количество от доставките през м. януари и м. март 2026 г.

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 газопреносната 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/regulated-services/transmission/tariffs/tariffs-coefficients> - за 2025 и за 2026 г. За преноса през IGB е използвана единичната стойност за пренос, както е изчислена за преноса на количествата по дългосрочния договор с азербайджанската компания.

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

Останалото количество, предвидено за доставка през м. февруари от терминала в Александрополис ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити- Кулата. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с годишен капацитетен продукт в т. Кулата/Сидирокастро, тримесечен капацитет в т. Амфитрити в размер от ... MWh/ден (нотификацията е приложена към заявлението за м. януари) и планира да резервира месечен капацитет в т. Амфитрити, в посока Кулата на търга, който ще се проведе на 19.01.2026 г. Единичните цени за годишен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро, за тримесечен и за месечен капацитет в т. Амфитрити са изчислени чрез използване на калкулатора, наличен на интернет страницата на ДЕСФА.

2.2 Доставка на втечен природен газ през Турция

Доставка на втечен природен газ през Турция

В ценообразуващата справка за м. ноември 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. януари 2026 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.

За целите на изчисление, дневната такса е преизчислена в лв/MWh и преобразувана в EUR/MWh.

2. Добив от ПГХ „Чирен“

„Булгаргаз“ ЕАД разполага с възможност за добив на количества от ПГХ „Чирен“ през м. февруари 2026 г. по План за извънредни ситуации в размер съгласно разпределения от „Булгаргартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив за м.февруари в размер на MWh. (По План за извънредни ситуации по Приложение №1 за разпределение на капацитетни продукти за нагнетяване и добив за газова година 2025/26 към договор 6602/15.03.2024 г. в размер от ... MWh и в размер от MWh за добив от нагнетените количества извън Плана).

В ценообразуването има включени за добив количества по Плана в размер от ... MWh при цена от EUR/MWh, изчислена на база на приложена счетоводна справка към 30.11.2025 г. Крайната цена за добив в лв/MWh е преизчислена в EUR/MWh по официалния курс.

В ценообразуването има включени за добив количества извън Плана в размер от ... MWh при цена от ... EUR/MWh. Цената е изчислена на база на приложена счетоводна справка към 30.11.2025 г. Крайната цена за добив в лв/MWh е преизчислена в EUR/MWh по официалния курс.

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

Предложената продажна цена за м. февруари на 2026 г. включва компонент в размер на 0.72 EUR/MWh, представляващи % 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 2026 г. са преизчислени за м. февруари 2026 г. и преобразувани по официалния курс.

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.

Общите променливи разходи за м. февруари, заложи в ценообразуваща Справка №5 са в размер от 627 712.62 лв., или 320 944.37 EUR.

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, като утвърдените УПР и активи за дейността „обществена доставка“ са преобразувани в EUR по курс 1.95583.

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.

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 2025 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2025/26 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 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец декември 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001152/03.12.2025 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2025 г.

Разликата между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2025 г., в размер от лв или EUR е отразена в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ за 2026 г. Разликата е изчислена, като са съпоставени действително фактурираните разходи за съхранение, изчислени по фактури на „Булгартрансгаз“ ЕАД с действително получените от „Булгаргаз“ ЕАД суми по компонентата по чл. 11а за 2025 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2026 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 2026 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 2026 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.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. февруари на 2026 г. компонент по чл. 11а в размер на 0.16 EUR/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 12.12.2025 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\$ = 1.67134 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 01.12.2025 – 31.12.2025 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на заявлението за утвърждаване на цена за м. януари 2026 г., е намаление с -1.21462%.

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 09.01.2025 г. за доставка през м. февруари 2026 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	28.43	28.45
VTP (Германия)	30.235	30.245
VTP (Австрия)	31.43	31.45
Цена DA на Газов хъб Балкан	30.40	31.00

**Считано от 07.01.2025 г. издание Argus European Natural Gas вече публикува и цените на Газов хъб Балкан.*

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. февруари 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. февруари 2026 г. ще бъде доставяни по договора с азербайджанска компания, количества втечен природен газ от терминала в Александрополис, количества от предходни доставки на LNG от Турция и добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабон



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 01.12.2025- 31.12.2025 г.

Дата	Курс
1.12.2025	1,67940
2.12.2025	1,68403
3.12.2025	1,67623
4.12.2025	1,67652
5.12.2025	1,67954
8.12.2025	1,67810
9.12.2025	1,68070
10.12.2025	1,68113
11.12.2025	1,66965
12.12.2025	1,66723
15.12.2025	1,66411
16.12.2025	1,66086
17.12.2025	1,66851
18.12.2025	1,66894
19.12.2025	1,66994
22.12.2025	1,66524
23.12.2025	1,65945
29.12.2025	1,66227
30.12.2025	1,66355
Средно	1,67134

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов

СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. Февруари 2026 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	EUR/MWh		
	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	EUR/месец		
2	Договорени цени и количества за доставка на LNG			
	Доставка LNG от Александрополис			
	Доставка LNG през Турция			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив		...	...
	Добив от ПГХ Чирен	EUR/MWh		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1,67134	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабков



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ФЕВРУАРИ 2026

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
					...	...	
I	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м. февруари 2026 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. февруари 2026 г.

Изпълнителен директор:

Веселин Синаџов



Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец февруари 2026 г. по свободно договорени цени

Веселин Синабов



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

№	Елементи на надценката за м. февруари 2026 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. февруари		
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. февруари		
7	Цена на вход за м. февруари	EUR/MWh	31,46
8	Регулаторна база на активите за м. февруари		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		
10	<u>Възвръщаемост на активите за м. февруари</u>		

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2026 година
1	Годишни разходи	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Цена за доставка (надценка)	EUR/MWh	...
5	Цена на вход за година	EUR/MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

№	Елементи на надценката	мярка	за м. февруари
За м. февруари 2026 г.			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Стойност на компонентата	EUR/MWh	0,72
5	Цена на вход	EUR/MWh	31,46
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

