

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. март 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:

- 32.85 EUR/MWh (64.25 лв./MWh) без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включваща цена до вход на газопреносната мрежа на Р. България в размер на 31.92 EUR/MWh, компонент съгласно чл. 17 ал. 7 на наредбата в размер на 0.77 EUR/MWh и компонент съгласно чл.11а ал. 2 в размер на 0.16 EUR/MWh.

2. Прилагам следните документи:

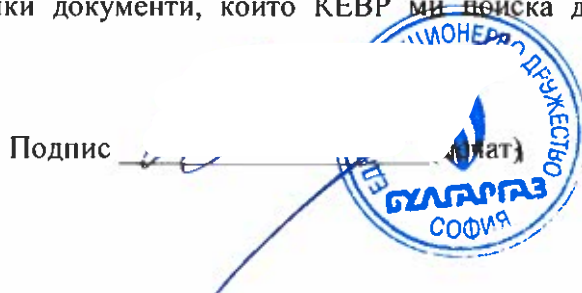
2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. март 2026 г.

- 2.2. Справка за осреднен валутен курс на еврото към щатския долар.
- 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м. март 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. март 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. март 2026 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. март 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 януари 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001194/06.01.2026 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2026 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. януари. Издадена фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001194/06.01.2026. Счетоводни справки.
- 2.12. Документи, свързани с доставка от терминала в Александрополис – Справка Александрополис относно планирани доставки на карга, задържани количества и дневни доставки.
- 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 09.02.2026г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. март на 2026 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 32.85 EUR/MWh (64.25 лв./MWh) (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 0.77 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. март 2026 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. март 2026 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. март 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 I-во трим. на 2026 г., съответно за м. март 2026 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 2, като доставната цена в ИТ Комотини не се променя спрямо доставната цена за м. февруари 2026 г.

За м. март 2026 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. март 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 IGB.

За м. март 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 1 446 674.47 EUR.

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.

Съгласно заявената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. март общото доставено количество от Александруполис да е в размер от ...MWh. Заложеното в ценообразуването количество е в същия размер. Тези количества са ще бъдат подsigурени от очакваната доставка през м. март от Shell Global LNG Limited.

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. март количество. Видно от това изчисление, задържаното количество, съответстващо на доставката от терминала през м. март, е в размер от ... MWh, със съответната доставна единична цена. Начинът на изчисление е посочен в Справка Александруполис към настоящото заявление.

Пренос на количества от Александруполис до българска граница

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран капацитет за 2025/26 газова година по маршрут Амфитрити → Комотини → Стара Загора в размер на ...MWh/ден. Това включва резервиран капацитет в газопреносната система на Република Гърция: вход Амфитрити; изход Комотини ДЕСФА, вход Комотини IGB, изход IGB Стара Загора. 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/ден. По този маршрут през м. март е предвидено да преминат ...MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД разполага с допълнителен капацитет на т. вход Комотини IGB, т. изход IGB Стара Загора. Дружеството участва успешно в търга за капацитет на Амфитрити (посока Комотини), в размер от ...MWh/ден, и на търга за капацитет в Комотини – изход ДЕСФА.

Единичната цена за този маршрут е заложена в ценообразуването в размер от: ... EUR/MWh/ден капацитет Амфитрити, ... EUR/MWh/ден 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. По този маршрут през м. март е предвидено да преминат ... MWh.

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

При използване на тези тарифи, единичната цена е в размер от ... EUR/MWh/ден.

В ценообразуващата таблица са включени и допълнителни прогнозни разходи във връзка с доставката в Александрополис за м. март.

Доставка на втечен природен газ през Турция

В ценообразуващата справка за м. март 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. март 2026 г. количество природен газ на т. Странджа I/Малкочлар в размер до MWh/ден. Цената, която се дължи 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. март по План за действие при извънредни ситуации в размер съгласно разпределения от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив по Плана за м. март.

В ценообразуването има включени за добив количества по Плана в размер от ... MWh при цена от ... лв/MWh, изчислена на база счетоводна справка към 30.11.2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД разполага с възможност за добив на количества от ПГХ „Чирен“ през м. март извън План за действие при извънредни ситуации в размер съгласно разпределения от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив на търговски количества за м. март.

В ценообразуването има включени за добив количества извън Плана в размер от ... MWh при цена от ... лв/MWh, изчислена на база счетоводна справка към 30.11.2025 г.

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

Предложената продажна цена за м. март на 2026 г. включва компонент в размер на 0.77 EUR/MWh, или ... от цената за 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 2026 г. са преизчислени за м. март 2026 г., като е коригиран с цел изпълнение на изискванията на чл. 17 ал. 7 от Наредба №2/2013 г.

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

Общите променливи разходи за м. март, заложи в ценообразуваща Справка №5 са в размер ... лв.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвращаемост на активите и справка Компонент за дейността обществена доставка.

Възвращаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход, в зависимост от промяната на 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 2025-2026 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 прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец януари 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение.

- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001194/06.01.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2026 г.

Към настоящото 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.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. март на 2026 г. компонент по чл.11а в размер на 0.16 EUR/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към по годишна програма 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\$ = 0.85190 EUR, 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 01.01.2026 – 31.01.2026 г., съгласно НРЦПК.

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 06.02.2026 г. за доставка през м. март 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)	35.375	35.425
VTP (Германия)	37.300	37.500
VTP (Австрия)	37.625	37.725

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. март 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количествата природен газ за м. март 2026 г. ще бъдат доставяни чрез договора с азербайджанска компания, количества от Турция, доставки на LNG, осъществени от „Булгаргаз“ ЕАД в предходни месеци, от Гърция, доставка на LNG, добив от ПГХ Чирен. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Сипаџов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към EUR
за периода 01.01.2026- 31.01.2026 г.

Дата	Курс
1.1.2026	0,85110
5.1.2026	0,85730
6.1.2026	0,85420
7.1.2026	0,85590
8.1.2026	0,85650
9.1.2026	0,85900
12.1.2026	0,85530
13.1.2026	0,85810
14.1.2026	0,85830
15.1.2026	0,86030
16.1.2026	0,86080
19.1.2026	0,85980
20.1.2026	0,85270
21.1.2026	0,85190
22.1.2026	0,85430
23.1.2026	0,85160
26.1.2026	0,84490
27.1.2026	0,83830
28.1.2026	0,83510
29.1.2026	0,83560
30.1.2026	0,83900
Средно	0,85190

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. Март 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 Александруполис			
	Доставка LNG през Турция			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив		...	...
	Добив от ПГХ Чирен	EUR/MWh		
4	Еврова равностойност на един щатски долар	EUR/USD	0,85190	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Сирабов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - МАРТ 2026

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА №3

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

[illegible]

Веселин Синабов



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

Изпълнителен директор:

Веселин Синябов



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

№	Елементи на надценката за м. март 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. март		
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. март		
7	Цена на вход за м. март	EUR/MWh	31,92
8	Регулаторна база на активите за м. март		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		
10	Възвръщаемост на активите за м. март		

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. март
За м. март 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	0,77
5	Цена на вход	EUR/MWh	31,92
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабев

