



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.август 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:
 - 62.08 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 2.69 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.37 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. август 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.август 2025 г.
 - 2.4. Справка №2 – заявени количества природен газ за м. август 2025 г.

- 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 – 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.август 2025 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. август 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 юни 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000941/04.06.2025 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юни 2025 г.
- 2.11. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план.
- 2.12. 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. юни. Издадени фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000941/04.06.2025 за годишен интегриран продукт търговско съхранение, №000400000918/05.05.2025 за тръжни премии при участие в разпределение на капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества извън План за действие при извънредни ситуации, №000400000960/04.06.2025 за начислен разход за нагнетяване.
- 2.13. Счетоводна справка за единична цена на заложените за доставка количества от предходна доставка на втечен природен газ от Турция.
- 2.14. Сертификат за доставени количества по сключено Потвърждение за доставка с RWE
- 2.15. Извадка, удостоверяваща индекс TTF „месец напред“ на Argus за м. август (за информация)
- 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: 11.07.2025 г.

Подпис →



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.август 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 62.08 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.69 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.37 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.август 2025 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.август 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. август 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 изчисляват по ценообразуващата формула от Договора.

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

За м. август 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 не се променя спрямо доставната цена през м.юли 2025 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.август 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. август 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.

Алтернативни доставки

2.1. Доставки на LNG от Александруполис не са предвидени в ценообразуването за м. август 2025 г. поради ограничения, наложени от терминала.

2.2. Доставка на втечен природен газ през Турция

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

2.3. 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. август 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.

3. Добив от ПГХ Чирен

През м. август в ценообразуването няма включени количества за добив от ПГХ Чирен.

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

Предложената продажна цена за м.август на 2025 г. включва компонент в размер на 2.69 лв/MWh, или 4.5504 % 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.август 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.

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 обществените доставчици.

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 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 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:

- 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 юни 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение

- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД 000400000941/04.06.2025 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юни 2025 г.

Към настоящето 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.

След разпределение от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на капацитета за търговско съхранение, изчислените прогнозни разходи за съхранение на количества извън Плана за м. август 2025 г. са в размер от лв, като изчислената сума за м. август е коригирана с разликата между прогнозните и отчетни променливи разходи за м. юни.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.август на 2025 г. компонент по чл.11а в размер на 0.37 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\$ = 1.69847 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 01.06.2025 – 30.06.2025 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания за м.юли 2025 г., е намаление с 2.1326%.

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 10.07.2025 г. за доставка през м.август 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)	35.08	35.09
VTP (Германия)	36.19	36.20
VTP (Австрия)	38.835	38.855

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. август 2025 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. август 2025 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC и количества от Турция, доставки на LNG, осъществени от „Булгаргаз“ ЕАД в предходни месеци. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 01.06.2025- 30.06.2025 г.

Дата	Курс
2.6.2025	1,71279
3.6.2025	1,71775
4.6.2025	1,71805
5.6.2025	1,71219
6.6.2025	1,71399
9.6.2025	1,71414
10.6.2025	1,71129
11.6.2025	1,71069
12.6.2025	1,68693
13.6.2025	1,69895
16.6.2025	1,68985
17.6.2025	1,69072
18.6.2025	1,69954
19.6.2025	1,70398
20.6.2025	1,69851
23.6.2025	1,70487
24.6.2025	1,68504
25.6.2025	1,68635
26.6.2025	1,67236
27.6.2025	1,67108
30.6.2025	1,6688
Средно	1,69847

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.Август 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 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 шатски долар	лв/US\$	1,69847	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 2

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР: 2

Веселин Синабов



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м.август 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



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.август
За м.август 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	2,69
5	Цена на вход	лв./MWh	59,02
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



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

№	Елементи на надценката за м.август 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.август	
5	Оборотен капитал	
6	Количество природен газ за м.август	
7	Цена на вход за м.август	59,02
8	Регулаторна база на активите за м.август	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	6,69%
10	Възвръщаемост на активите за м.август	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



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

Изпълнителен директор:

набав



1

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. август 2025 г.

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

