

КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И  
РЕГУЛИРАНЕ  
Их. № Е-15-20-27  
10.08.2023г.  
СОФИЯ



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 Деница Златкова Златева

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.септември на 2023 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:
  - 59.27 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 2.42 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.34 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
  - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. септември 2023 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.септември 2023 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 № 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.септември 2023 г.
  - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.септември 2023 г. по свободно договорени цени на изходни пунктове.

- 2.7. Справка №5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.9. Акт за месец юли 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000403/03.07.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2023 г
- 2.10. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.11. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.12. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на ТТФ „месец напред“
- 2.13. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

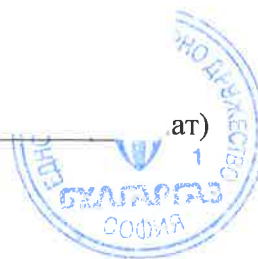
.....  
(трите имена)

ЕГН ....., документ за самоличност: No .....

изд. на ..... от .....

Дата: 10.08.2023 г.

Подпис \_\_\_\_\_ ат)



## ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.септември на 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.септември на 2023 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 59.27 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.42 лв/MWh;
- съгласно чл.1а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.34 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.септември 2023 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.септември 2023 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.септември при условията на действащия договор с азербайджанската 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.

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.септември по договора с азербайджанската компания е в размер от ..... MWh.

За м. септември 2023 г. доставната цена за количествата в размер на .... MWh/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. август 2023 г.

### 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.

За м. септември 2023 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 лв. за количествата природен газ по договора с азербайджанската компания, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2022/23 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

#### Алтернативни доставки

- **Mytilineos S.A.** – за доставка на количество в размер от .... MWh втечен природен газ при параметри както следва:
  - количество на доставка: .... MWh +/-5%;
  - цена на доставка: *DES Терминал Гърция*
  - място на доставка: *на терминал Гърция*
  - слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурен слот на терминала в Гърция. Всички разходи, свързани с предоставения/ите слот/ове, определени съгласно действащите регулирани тарифи, се поемат от "Булгаргаз" ЕАД. Няма да се прилага премия или надбавка над публикуваните регулирани тарифи.*

Съгласно договора с Митилинеус, тарифата за слот за м. септември– съхранение, регазификация и вход Агиа Триада е в размер от ....EUR/MWh.

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Прогнозните оперативни разходи на терминала за съхранение на количествата от Митилинеус са в размер от ... EUR/MWh.

За пренос на количествата, закупени на ВТТ Гърция от Митилинеус, Булгаргаз ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от .... MWh в ИТ Кулата/Сидирокастро с единична цена от .... EUR/MWh. Уведомлението на ДЕСФА относно резервирания капацитетен продукт е приложено към заявлението за м. ноември 2022 г.

- **DEPA Commercial S.A.** – за доставка на част от предложеното количество в размер от ..... MWh втечен природен газ при параметри както следва:
  - количество на доставка: ...MWh +/-5%;
  - цена на доставка: *ВТТ Гърция*  
*TTF front month Септември минус ... EUR/MWh.*
  - слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурен слот на терминала в Гърция.*

Булгаргаз не разполага с твърд капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро за пренос на количествата от ..... С цел гарантиране на сигурност на доставката, Булгаргаз ще проведе разговори за извършване на доставката на ВТТ България, като прогнозно в ценообразуващата таблица е заложена единична цена от .... EUR/MWh за пренос на количествата.

Количествата в ценообразуващата справка са в размер от ..... Останалите количества ще бъдат продадени на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

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

Предложената продажна цена за м.септември на 2023 г. включва компонент в размер на 2.42 лв/MWh. 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 2023 г. са преизчислени за м.септември 2023 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 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 2022 г.

„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 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации.

- Акт за месец юли 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000403/03.07.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2023 г. Фактурираният месечен продукт за съхранение за м. юли се отнася към търговските количества, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД.

На база на подписаното Допълнително споразумение от 28.03.2022 г. към Договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложено към настоящото заявление, „Булгаргаз“ ЕАД изготви съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г.

Към настоящето заявление е представен съгласувания график за съхранение на природен газ през 2023 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. Разходите на дружеството за 2023 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.

Закупените от „Булгаргаз“ единици интегриран годишен капацитетен продукт за добив, нагнетяване и съхранение са ..... Изчисленията относно дължимите суми за съхранение на база на разпределя капацитет и закупените единици годишен интегриран продукт са приложени към настоящото заявление.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети, съхрани и добие по Плана за 2023 г. са посочени в Приложение №1 на подписаното Допълнително споразумение. За нагнетени през съответните месеци на нагнетателния период ще се считат нагнетените количества през 2022 г., които не бяха добити през добивния сезон 2022/2023 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.септември на 2023 г. компонент по чл.11а в размер на 0.34 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 10.04.2023 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, съгласуваните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по 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\$ = 1.77432 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.06.2023 – 31.07.2023 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.август 2023 г., е намаление с 1.72 %.

#### 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 09.08.2023 г. за доставка през м.септември 2023 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия),	38.725	38.775
VTP (Германия)	39.815	39.210
VTP (Австрия)	40.595	40.705

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.септември 2023 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. септември 2023 г. ще бъде доставяни по договора с азербайджанска компания, по договор с ДЕПА и по договор с Mitiluneos. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

Деница Златева



за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД  
за м.септември на 2023 г., образувани по реда на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ

Описание	Количество		Цена		Стойност	
	MWh	US\$/MWh	лв/MWh	US\$	лева	
Доставка на природен газ от внос						
Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	...	...		...	...	
Общо от внос франко българска граница	...	...	...	...	...	
Доставка на природен газ от местен добив						
Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Митилинеус	...		...		...	
Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и DEPA						
<b>ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ</b>	..			56.51	..	
Корекция съгласно чл. 17 от наредбата			..		...	
Обществена доставка по чл.17 ал.7 от НРЦПГ				2.42	...	
Компонента по чл. 11а, ал.2 от Наредбата					...	
Цена на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД без ДДС,				59.27	..	
Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/US\$	1.77683					



## СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 17.06.2023- 31.07.2023 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		7/1/2023	1.79995
		7/2/2023	1.79995
		7/3/2023	1.79450
		7/4/2023	1.79516
		7/5/2023	1.79780
		7/6/2023	1.79450
		7/7/2023	1.79632
		7/8/2023	1.79632
		7/9/2023	1.79632
		7/10/2023	1.78517
		7/11/2023	1.77981
		7/12/2023	1.77448
		7/13/2023	1.74909
		7/14/2023	1.74301
		7/15/2023	1.74301
		7/16/2023	1.74301
6/17/2023	1.78354	7/17/2023	1.74161
6/18/2023	1.78354	7/18/2023	1.73774
6/19/2023	1.79073	7/19/2023	1.74285
6/20/2023	1.78892	7/20/2023	1.74674
6/21/2023	1.79056	7/21/2023	1.75837
6/22/2023	1.78046	7/22/2023	1.75837
6/23/2023	1.79698	7/23/2023	1.75837
6/24/2023	1.79698	7/24/2023	1.76264
6/25/2023	1.79698	7/25/2023	1.76982
6/26/2023	1.79138	7/26/2023	1.76854
6/27/2023	1.78598	7/27/2023	1.75805
6/28/2023	1.78811	7/28/2023	1.77641
6/29/2023	1.78811	7/29/2023	1.77641
6/30/2023	1.79995	7/30/2023	1.77641
		7/31/2023	1.77432
		<b>Средно</b>	<b>1.77683</b>

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНЫ НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЙ РЫНОК ЗА М. СЕПТЕМВРИ 2023 Г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорены цены и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанская компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	US\$/MWh	....	....
2	Договорены цены и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Митилинеус	лева/MWh	....	....
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и ДЕПА			
3	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец	...	
4	Такси за достъп и пренос на количества през ИТ Кулага/Сидирокастро	лв/месец		
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1.77683	



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

## СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - СЕПТЕМВРИ 2023

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	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:

Деница Златева



**СПРАВКА №3**  
**Количества природен газ за м.септември 2023 г.**

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси	....	....
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	....	....
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	....	....

Изпълнителен директор:

Деница Златева



СПРАВКА № 4

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.септември 2023 г.

№ на дог.	Клиент	9.2023
1 ....		
2 ....		
4 ....		
26 ....		
126 ....		
139 ....		
140 ....		
142 ....		
155 ....		
156 ....		
165 ....		
171 ....		
191 ....		
198 ....		
346 ....		
374 ....		
389 ....		
398 ....		
406 ....		
410 ....		
414 ....		
419 ....		
432 ....		
434 ....		
436 ....		
494 ....		
520 ....		
521 ....		
542 ....		
544 ....		
ОБЩО:		.....

Изпълнителен директор:

Деница Златева





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

№	Елементи на надценката за м.септември 2023 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.септември	....
5	<b>Оборотен капитал</b>	....
6	<b>Количество природен газ</b>	....
7	<b>Цена на вход</b>	56.51
8	<b>Регулаторна база на активите за м.септември</b>	....
9	<b>Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане</b>	....
10	<b><u>Възвръщаемост на активите за м.септември</u></b>	....

Изпълнителен директор:

Деница Златева



**Справка № 6**  
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2023 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.септември
<b>За м.септември 2023 г.</b>			
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	2.42
5	Цена на вход	лв./MWh	56.51
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	....

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_

