



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 Николай Ангелов Павлов

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР

На длъжност Изпълнителен директор

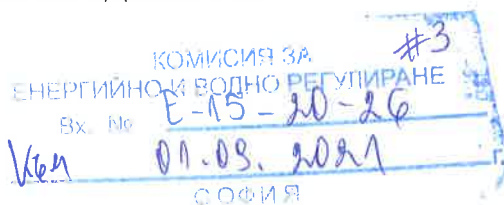
УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следната цена за утвърждаване за м.септември на 2021 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:

- 69.40 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на лв./MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.септември 2021 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.септември 2021 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м. септември 2021 г.
- 2.4. Справка № 4 – актуализиран 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 2021 г.
- 2.5. Актуализиран списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. септември 2021 г. по свободно договорени цени.
- 2.6. Актуализиран списък на клиенти сключили договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м. септември 2021 г.



- 2.7. Справка № 5 – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.9. Извадка от изданието Argus European Natural Gas, удостоверяваща индекс
- 2.10. Извадка от бюлетин на Европейската централна банка, съдържаща средномесечния обменен курс за м. август 2021 г. за конвертиране на евро в щатски долари

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: 01.09.2021 г.

Подпис  (печат)



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.септември на 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.септември на 2021 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 69.40 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

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

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.септември 2021 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 2021 г., а именно:

Договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“

Отчетено е договорното условие, съгласно което, считано от 05 август 2019 г. доставната цена на природния газ се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща петролна ихъбова индексация, вместо прилаганата до сега 100% петролно обвързана формула.

Съгласно договорената формула, цената на доставените количества се изчислява за всеки месец в \$/MWh, където:

- Петролният компонент се изчислява по действащата формула на тримесечни периоди, в която базовата цена P_0 е равна на щатски долара за MWh, съответно изчислената стойност на тази компонента е в енергийни единици;
- Хъбовият компонент се изчислява ежемесечно по формула, включваща индекс на хъб, публикуван впрез последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка в Евро/MWh.

Съгласно договорените с ООО „Газпром экспорт“ ред и условия за преизчисляване на количествата газ от обемни в енергийни единици и образуване на доставните цени по договора, условията на Наредба №2 от 2013 г. в частта и за прилагане на среднопретеглени стойности на висшата калоричност на природния газ по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението, не намират приложение в настоящото предложение на „Булгаргаз“ ЕАД (чл.17, ал.3, изр трето от НРЦПГ).

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за м.септември 2021 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. септември 2021 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. Същите са изчислени за период г.), предшестващ определянето на петролния компонент за III трим. на 2021 г., в т.ч. за м. септември 2021 г. В сравнение със същите, формирани петролния компонент за II-ро трим. на 2021 г., за м.август цените на мазута със съдържание на сяра 1% се повишават с и на газьола със съдържание на сяра 0.1% се повишават с При посочените в Справка 3 цени на алтернативните на природния газ горива, прогнозният дял на петролния компонент, изчислен за м. септември 2021 г., възлиза на или по-висок с в сравнение със същия за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе повишение на цените на алтернативните горива.

Хъбов компонент –

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролен и хъбов, очакваната доставна цена на природния газ за м.септември 2021 г. възлиза на

Доставната цена по договора с ООО „Газпром экспорт“ се изменя всеки месец, отчитайки индекса

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м.септември 2021 г. са ползвани изходни данни, които са посочени в Справка №1 – цени и количества природен газ.

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

Съгласно договорената формула, цената на природния газ се изчислява за всеки тримесечен период в \$/MWh.

За м. септември 2021 г. доставната цена възлиза на \$/MWh.

Към доставната цена от \$/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества газ и допълнителни разходи за доставка на газа на ИТ Неа Месемврия

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

Отчитайки изложеното, доставната цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанската компания за количества, доставени в ИТ Неа Месемврия през м. септември, възлиза на \$/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Гърция в участъка ИТ Неа Месемврия – ИТ Кулата/Сидирокастро.

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през територията на Гърция се формират съгласно договор, сключен между ДЕСФА А.Е. – оператор на гръцката национална газопреносна система за пренос на природен газ и „Булгаргаз“ ЕАД. Копие от договора е предоставен на КЕВР с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на необходимите капацитетни продукти.

Търговете се провеждат на регионалната платформа RBP за резервиране на капацитет на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и на платформа PRISMA, за резервиране на капацитет на междусистемната точка между ТАР и гръцката газопреносна мрежа Неа Месемврия, при тарифи, одобрени от гръцкия регулатор, публикувани на <https://www.desfa.gr/en/regulated-services/transmission/tariffs>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Гърция, които „Булгаргаз“ ЕАД очаква да заплати за м.септември 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка през съответния месец.

За м.септември 2021 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от ИТ Неа Месемврия до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат общо на лв

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет на ИТ Неа Месемврия по цени за годишен капацитетен продукт и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за MWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро и подписан договор с за прехвърляне на MWh/ден по годишна тарифа, видно от следните потвърждения.:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 03.05.2021 г.
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на твърд входен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на 02.11.2020 г.
- подписан договор с за прехвърляне на капацитет в ИТ „Кулата/Сидирокастро“, потвърждение от RBP за резервиран изходен капацитет в ИТ „Кулата /Сидирокастро“ от на база годишна тарифа

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

Предложената продажна цена за м.септември на 2021 г. включва компонент в размер на лв/MWh, или % 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 2021 г. са преизчислени за м.септември 2021 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.

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.

Съгласно т.5.2.4. от него, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на към подписания договор №4867/02.03.2021 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, предоставен на КЕВР с ТТ-18 от 11.03.2021 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.

На 30.06.2021 г. беше подписано тристранно Споразумение за прехвърляне на капацитет за нагнетяване и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ между „Булгаргаз“ ЕАД, и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно подписаното споразумение, годишния интегриран продукт и съответните количества, разпределени за нагнетяване и добив от по План за действие при извънредни ситуации за м. юли 2021 г., бяха прехвърлени на „Булгаргаз“ ЕАД. В резултат от подписването на това Споразумение, „Булгаргаз“ ЕАД следва да нагнети допълнителни количества за м. юли в изпълнение на Плана в размер на MWh, които да добие през м. декември 2021 г. и м. януари 2022 г., съгласно Приложение №1 към Споразумението. За прехвърления годишен интегриран капацитетен продукт „Булгартрансгаз“ ЕАД издава фактури ЕАД а префактурира към „Булгаргаз“ ЕАД сумите за прехвърления към „Булгаргаз“ ЕАД годишен интегриран продукт. Дължимите за нагнетяване суми в размер на 0.60 лв/MWh се фактурират към „Булгаргаз“ ЕАД от Оператора. Копие от подписаното споразумение е приложено към настоящето заявление.

„Булгаргаз“ ЕАД прилага към настоящето заявление актуализиран съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен за 2021 г., в съответствие с подписания договор и подписаното на 30.06.2021 г. тристранно Споразумение.

„Булгаргаз“ ЕАД прилага към настоящето заявление актуализиран съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен за 2021 г., в съответствие с подписания договор.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсирание 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 компенсирание 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.

Съгласно чл.11а, ал.3 на Наредбата, предложеният размер на този компонент за м. август 2021 г. е образуван на база на съгласувания график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2021 г., съхранявани в ПГХ Чирен по Плана за действие при извънредни ситуации.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. септември на 2021 г. компонент по чл.11а в размер на 0.23 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените с годишните програми 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 Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за 2021 г. включват:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец юли 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00040000045/05.07.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000053/03.08.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. юли

- Платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00040000045/05.07.2021 г и 0040000053/03.08.2021 г.
- Фактура на№500010476/30.07.2021 г.

Във връзка с добитото, съхраненото и нагнетено количество природен газ за месец юли 2021 г. Булгаргаз прилага разчет на нагнетените и добити количества от ПГХ „Чирен“ по План за действие при извънредни ситуации към настоящото заявление.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.65035 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.06.2021 – 31.07.2021 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.август 2021 г., е увеличение с 2.01 %.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. септември 2021 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ, както и договорените количества по Програмата за освобождаване. Количества природен газ през м. септември 2021 г. ще бъде доставяни по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанска компания. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

В ценообразуващите количества за м. септември са включени и MWh, договорени за продажба през м. септември по Програмата за освобождаване на природен газ.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД
за м.септември на 2021 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\$
Доставка на природен газ от внос					
Договор за доставка на природен газ между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД					
доставка на ГИС Странджа					
Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД					
Такси за достъп и пренос през газопреносни мрежи на съседни оператори					
Общо от внос франко българска граница					
Доставка на природен газ от местен добив и доставка на ВТТ					
Добив от ПГХ "Чирен"					
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ					
Корекция съгласно чл. 17 от наредбата					
Обществена доставка по чл.17 ал.7 от НРЦПГ					
Компонента по чл. 11а, ал.2 от Наредбата					
Цена на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД без ДДС,					
<i>Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/1US\$</i>	1,65035				

СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. септември 2021 г.

№	Описание	Единица Мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор №3 за доставка на природен газ между ООО "Газпромекспорт" и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане ГИС Странджа 2	USD/MWh
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	точка на доставка	USD/MWh
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив и доставка на ВТТ			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокелтик" ООД	BGN/MWh	0,00	
	Добив от ПГХ Чирен	BGN/MWh
3	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на съседни държави	лева/месец	
4	Левава равностойност на един щатски долар	BGN/USD	1,65035	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
Николай Павлов



СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. септември на 2021 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м.септември 2021 г.	MWh	
1	Количества природен газ за дейността "обществена доставка"
2	Количества природен газ за продажба на организирания борсов пазар на природен газ
3	Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени
5	ОБЩО	...	100,00%

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



СПРАВКА № 4.2

Списък на клиенти сключили договор за покупко-продажба
на природен газ по програмата за освобождаване
през м. септември 2021 г.

№ на дог.	Клиент	9.2021
...
...
...
...
Общо	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Цанков



СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м. септември		
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	..
2	Месечна сума на променливите разходи	хил.лв.	..
3	Месечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	..
4	Разходи за покупка на природен газ	хил.лв.	..
5	Оборотен капитал	ХИЛ.ЛВ.	..
6	Количество природен газ за	MWh	..
7	Цена на вход	ЛВ./MWh	..
8	Регулаторна база на активите	ХИЛ.ЛВ.	..
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	..
10	Възвръщаемост на активите	ХИЛ.ЛВ.	..

ИЗПЪЛНИТЕЛНИ ДИРЕКТОР

Николай Димитров



СПРАВКА №6

Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2021 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	...
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	...
3	Количества природен газ	MWh	...
4	Цена за доставка (надценка)	BGN/MWh	..
5	Цена на вход за година	BGN/MWh	..
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

№	Елементи на надценката	мярка	за м. септември 2021 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.юли	хил.лв.	..
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	..
3	Количества природен газ	MWh	..
4	Стойност на надценката	BGN/MWh	...
5	Цена на вход	BGN/MWh	..
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов

