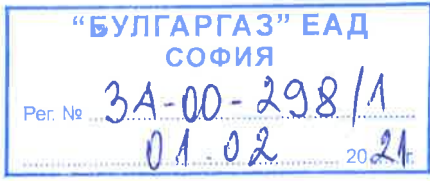


КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № E-15-20-1 #6
КЪМ 01-02-2021
СОФИЯ



**ДО
КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

Гр. София, община Средец
(седалище и адрес на управление)

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ № 47
(пълн и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485
БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка
.....; BIC CODE: CITIBGSGF, „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
(вид на дейността)

представявано от Николай Ангелов Павлов
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No
изд. на г. от МВР Хасково
на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следната цена за утвърждаване за м. февруари на 2021 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдителите 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:

- 30,39 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. февруари 2021 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м. февруари 2021 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м. февруари 2021 г.
- 2.4. Справка № 4 – списък на крайни снабдителите 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 2021 г.
- 2.5. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. февруари 2021 г. по свободно договорени цени.

- 2.6. Списък на клиенти сключили договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м.февруари 2021 г.
- 2.7. Справка № 5 – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.9. Справка за за м.януари 2021 г.
- 2.10. Документ, удостоверяващ индекс „месец напред“ за м.февруари 2021

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

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

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 01.02.2021 г.

Подпис

 (печат)


ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.февруари 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 30.39 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.февруари на 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.февруари 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, включващапетролен и хъбов компонент, вместо прилаганата до сега 100% петролно обвързана формула.

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

Съгласно договорените с ООО „Газпром экспорт“ ред и условия за преизчисляване на количествата газ от обемни в енергийни единици и образувание 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.февруари 2021 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето ѝ за м. февруари 2021 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3 и са окончателни. Същите са изчислени за период (..... 2020 г. – 2020 г.),

предшествващ определянето на петролния компонент за I трим. на 2021 г., в т.ч. за м. февруари 2021 г. При посочените в Справка 3 цени на алтернативните на природния газ горива,-процентния дял на петролния компонент, изчислена за м. февруари 2021 г. възлиза на \$/MWh или по-нисък с% в сравнение със същата за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе понижение на цените на алтернативните горива.

Хъбов компонент – изчислен е при отчитане на индекс на в Евро за MWh

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използван средномесечния курс на

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролен и хъбов, очакваната доставна цена на природния газ за м. февруари възлиза на \$/MWh, която е по-висока с \$/MWh.

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

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м. февруари 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 „Булгаргаз“ ЕАД

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

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

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

Цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества газ, съгласно договора с азербайджанската компания, включва и добавени към изчислената цена разходи на доставчика, свързани с доставка на газ на ИТ Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини за временния период на доставка.

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

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. февруари 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанската компания през съответния месец.

За м. февруари 2021 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от ИТ Неа Месемврия до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат общо на лв, или \$/MWh.

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на MWh/ден и резервиран условен капацитет за MWh/ден на ИТ Неа Месемврия по цени за и за резервиран изходен капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро, видно от следните потвърждения, които бяха предоставени на комисията с писмо рег. №ТТ-2/01.01.2021 г.:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на изходен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на входен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на входен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на

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

Предложената продажна цена за м.февруари 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.февруари 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 944/2010 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. Съгласно т.3.5. 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.

За „Булгаргаз“ ЕАД това количество природен газ за 2021 г. е MWh, изчислено съгласно т.3.5.1. на плана в размер до 20% от годишните заявки за доставка на топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на тези клиенти, чийто месечен коефициент на неравномерност е по-малък от 60%. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества по регулирани цени, съгласно т.3.9. от плана.

Приложеният график за съхранение на количествата природен газ по Плана е предварителен, тъй като към настоящия момент „Булгаргаз“ ЕАД няма съгласуван с Оператора график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен за 2021 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ Чирен, операторът на съоръжението за съхранение, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година.

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 компонентата и нейното коригиране през следващи ценови периоди.

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

Прогнозните разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действаща към настоящия момент цена от 2.49 лв/хил.м3. Приложеният коефициент за преизчисление на тази цена в лв/MWh е 10.64. При изменение на тази цена „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонента по чл.11а на Наредбата. В изпълнение на чл.11а, ал.4 на Наредбата „Булгаргаз“ ЕАД ще предоставя графика на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период.

Отчетените към 31 декември 2020 г. разлики между получените приходи по компонента по чл.11а от Наредбата и действителните разходи за тяхното съхранение възлизат на лв за периода м. януари 2020 г. – м. декември 2020 г. Тази недовзета сума следва да бъде възстановена на „Булгаргаз“ ЕАД чрез компонента по чл.11 а за 2021 г..

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. февруари на 2021 г. компонент по чл.11а в размер на 0.19 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 2020 г. включват:

- График за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение за 2020 г.
- Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации, с прогнозни данни за 2021 г.
- Акт за месец декември 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504043/04.01.2021 г за съхранение на природен газ през м. декември 2020 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 07.04.2020 г.
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура № 0000504043/04.01.2021 г

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.61895 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.11.2020 – 31.12.2020 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.януари 2021 г., е намаление с 2.14%.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. февруари 2021 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ, както

СПРАВКА № 1

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

№	Описание	Единица Мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор № 02-12-13 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:			
	USD/MWh
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	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	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР: 
Николай Павлов



СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м.февруари на 2021 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м.февруари 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 № 3

Цени на алтернативните на природния газ горива за м.февруари 2021 г.

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
1						
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.					
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.					

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
 Николай П. Иванов



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.февруари на 2021 г.

№ на договор	Клиенти	Количество MWh
1
26
126
142
155
156
165
171
191
198
346
374
389
406
410
414
419
432
434
436
494		
ОБЩО		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР


Никол



СПРАВКА № 4.1

Списък на клиенти със сключени двустранни договори за доставка на природен газ през м. февруари 2021 г. по свободно договорени цени		
№ на дог.	Клиент	02.2021
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
*****	*****	*****
	ОБЩО:	:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



СПРАВКА № 4.2

<p>Списък на клиенти сключили договор за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м.февруари 2021 г.</p>

№ на дог.	Клиент	02.2021
***	****	*****
***	****	*****
***	****	*****
***	****	*****
***	****	*****
	Общо	*****

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



СПРАВКА №5

Компонент за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м. февруари		
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	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 за м. февруари	хил.лв.	.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Николай Павлов



СПРАВКА №6

Компонент 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.февруари 2021 г
м.февруари			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.април	хил.лв.
2	Възвръщаемост на активите за м.февруари	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 ДИ

Николай Павлов



Indexes		
Contract	Price	Unit
Ke		
Argus within day		
Argus front month		
Argus day ahead		
Zeebrugge day ahead		
Zeebrugge front month		
Zeebrugge day ahead		
Zeebrugge front month		
ZTP day ahead		
ZTP front month		
TTF day ahead		
TTF front month		
Gaspool day ahead		
Gaspool front month		
NCG day ahead		
NCG front month		

Indexes continued		
Contract	Price	Unit
Peg day ahead		
Peg front month		
PSV day ahead		
PSV front month		
PVB front month		
SK VTP day ahead		
SK VTP front month		
Hungary MGP day ahead		
Hungary MGP front month		
Turkish day ahead		
Czech Republic VTP day ahead		
Czech Republic VTP front month		
Austria VTP day ahead		
Austria VTP front month		

Argus European long-term contract prices													€/MWh
Delivery month	Apr 20	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan 21*	Feb*	Mar*	Apr*

Argus Turkey long-term import prices													

8.2 Bilateral exchange rates (period averages: units of national currency per euro)
