

КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
Вх. № Е-15-20-8  
01.03.2021  
СОФИЯ

“БУЛГАРГАЗ” ЕАД  
СОФИЯ  
Per. № 34-00-594/1  
01.03 2021

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  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485  
БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка  
.....; BIC CODE: CITIBG SF, „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.март 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:

- 28,64 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.март 2021 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.март 2021 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.март 2021 г.
- 2.4. 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 2021 г.
- 2.5. Списък на клиенти на „Булгаргаз” ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.март 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.март 2021 г.
- 2.7. Справка № 5 – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.9. Справка за средно месечен обменен курс на..... за м.февруари 2021 г.
- 2.10. Документ, удостоверяващ индекс ..... „месец напред“ за м.март 2021

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: 01.03.2021 г.

Подпис \_\_\_\_\_



## ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.март 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 28.64 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), намаление в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) с 1.75 лв/MWh -5.76%.

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.март 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.март 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 и ....хъбова индексация, вместо прилаганата до сега 100% петролно обвързана формула.

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

- Петролната компонента 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;
- Хъбовата компонента се изчислява ежемесечно по формула, включваща индекс на хъб ....., публикуван в .....през 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.март 2021 г. е следното:

#### Доставна цена на природния газ

Петролна компонента – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето ѝ за м.март 2021 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3 и са окончателни. Същите са изчислени за .....период (..... 2020 г. – ..... 2020 г.), предшестваш определянето на петролната компонента за I трим. на 2021 г., в т.ч. за м.март 2021 г. В сравнение със същите, формирали петролната компонента за IV-то трим. на 2020 г., за м.март цените на мазут със съдържание на сяра 1% намаляват с ....., за газьол със съдържание на сяра 0.1% намаляват с ....., При посочените в Справка 3 цени на алтернативните на природния газ горива, ....-процентния дял на петролната компонента, изчислена за м. март възлиза на .... \$/MWh или по-ниска с ...% в сравнение със същата за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе понижение на цените на алтернативните горива.

Хъбова компонента – изчислена е при отчитане динамиката на ежедневните цени на индекс ....., публикувани в .... към ..... 2021 г. ...., като очаквания ценообразуващ за м.март индекс е .... .., или по-нисък със .....% в сравнение със същия за м.февруари.

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използван курс на ... .. (с точност до четвъртия знак след запетаята), към дата ..... 2021 г. и приложен за изчисляване на цената за м.март. При посочените изходни данни за формиране на хъбовата компонента, очаквания ѝ .... дял за м. март възлиза на .... \$/MWh, или по-нисък с ...% в сравнение със същия за м.февруари.

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролна и хъбова, очакваната доставна цена на природния газ за м.март възлиза на .... \$/MWh или по-ниска с .....% в сравнение със същата за м.февруари.

От изложеното е видно, че доставната цена, образувана по договорената с ООО „Газпром экспорт“ хибридна формула се изменя всеки месец и настоящото заявление на „Булгаргаз“ ЕАД е в съответствие с условията на чл.17 ал.2 на НРЦПГ.

За изготвяне на предложението за утвърждаване продажна цена на природния газ за м.март 2021 г. са ползвани изходни данни, 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.

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

Разходите за 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 на договора Ви е предоставен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

За изпълнение на договорните си задължения „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 между системно свързване Кулата/Сидирокастро и на платформа PRISMA, за резервиране на капацитет на междусистемната точка между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, 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. март 2021 г. отчитат резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанската компания през месеца.

При отчитане на горепосоченото, за м. март 2021 г. очакваните разходи за пренос през гръцката газопреносна мрежа от ..... до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат на ..... лв или .....MWh.

Посочената сума е изчислена за резервиран ..... капацитет ...../ден на ИТ Неа Месемврия по цени ..... 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 ..... на Кулата/Сидирокастро, проведен на .....
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на ..... капацитет на ....., проведен на .....
- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на ..... капацитет на ....., проведен на ..... г.

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

Цената за м.март на 2021 г. включва компонента в размер на ..... лв/MWh, ..... Същата е изчислена 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. за целите на предложената за утвърждаване цена са преизчислени за м.март.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложението към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонента за дейността обществена доставка.

#### Цена на добив от ПГХ „Чирен“

В резултат на одиторска проверка на финансовото приключване на 2020 г., на 10.02.2021 г. беше направена частична корекция на обезценката на количествата природен газ в ПГХ „Чирен“, което доведе до промяна на цената на добив на количествата, считано от 01.01.2021 г.

#### Компонента 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. на същия, 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 количеството природен газ за 2021 г. е ..... MWh, изчислено съгласно т.3.5.1. на плана в обем до 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на неравномерност е по-малък от 60%. Съхранението на тези количества Булгаргаз ще заплаща по регулирани цени, съгласно т.3.9. от плана.

Приложеният график за съхранение на природен газ по плана е предварителен, тъй като на този етап Булгаргаз не разполага със съгласуван 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, като компенсирането на разходите 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 компонентата за м. март на 2021 г. е образуван въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2021 г., съхранявани в ПГХ Чирен в изпълнение на задълженията ни, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации.

Прогнозните разходи, които Булгаргаз ще направи през 2021 г. за съхранение на количествата по плана са изчислени при действаща към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2.49 лв/хил.м3) за съхранение на газ в ПГХ Чирен, преизчислена в лева за MWh с коефициент 10.64 за 1 м3 природен газ. При нейното изменение Булгаргаз ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл.11а на Наредбата. В изпълнение на чл.11а, ал.4 на Наредбата Булгаргаз ще предоставя същия график на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период.

Във връзка с горното, компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за м. март на 2021 г. е в размер на .... лв/MWh. Същата е изчислена 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 съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Документите, свързани с компонентата по чл.11а, ал.2 на Наредбата за 2020 г. включват:

- 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 януари 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД ..... за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м. януари 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 07.04.2020 г.
- Платежно нареждане за плащане на суми по фактура № .....

Курс на щатския долар

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1\$ = 1.60447 Лв.. Същото съотношение, изчислено в съответствие с изискванията на Наредбата за регулиране на цените обхваща периода 18.12.2020 – 31.01.2021 г. Промяната в курса спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.феврари е намаление с 0.89%.

#### Структура на доставките

Цената на входа на газопреносните мрежи за м. март на 2021 г. е изчислена като са отчетени заявените в MWh от клиентите за доставка количества природен газ, както и договорените за доставка по програмата за освобождаване. Природен газ през м. март ще бъде доставян по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с азербайджанската компания и чрез добив от ПГХ Чирен в количества, посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

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

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

*Николай Павлов*  
Николай Павлов





## СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 18.12.2020 -31.01.2021

Дата	Курс	Дата	Курс
1.12.2020		1.1.2021	1,59386
2.12.2020		2.1.2021	1,59386
3.12.2020		3.1.2021	1,59386
4.12.2020		4.1.2021	1,59062
5.12.2020		5.1.2021	1,59386
6.12.2020		6.1.2021	1,58521
7.12.2020		7.1.2021	1,59321
8.12.2020		8.1.2021	1,59660
9.12.2020		9.1.2021	1,59660
10.12.2020		10.1.2021	1,59660
11.12.2020		11.1.2021	1,60802
12.12.2020		12.1.2021	1,60828
13.12.2020		13.1.2021	1,60762
14.12.2020		14.1.2021	1,61319
15.12.2020		15.1.2021	1,61332
16.12.2020		16.1.2021	1,61332
17.12.2020		17.1.2021	1,61332
18.12.2020	1,59542	18.1.2021	1,62121
19.12.2020	1,59542	19.1.2021	1,61212
20.12.2020	1,59542	20.1.2021	1,61625
21.12.2020	1,60670	21.1.2021	1,60868
22.12.2020	1,59803	22.1.2021	1,60868
23.12.2020	1,60762	23.1.2021	1,60868
24.12.2020	1,60762	24.1.2021	1,60868
25.12.2020	1,60762	25.1.2021	1,60947
26.12.2020	1,60762	26.1.2021	1,61066
27.12.2020	1,60762	27.1.2021	1,61452
28.12.2020	1,60762	28.1.2021	1,61759
29.12.2020	1,59542	29.1.2021	1,61159
30.12.2020	1,59257	30.1.2021	1,61159
31.12.2020	1,59386	31.1.2021	1,61159
		<b>Средно</b>	<b>1,60447</b>

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



## СПРАВКА № 1

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

№	Описание	Единица	Марка	Цена	Количество МWh
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 "Булгазгаз" ЕАД, в това число:  в пункта за предаване-приемане ГИС Странджа 2 Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгазгаз" ЕАД, в това число:				
			USD/MWh		
			USD/MWh		
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив				
			BGN/MWh	0.00	
			BGN/MWh		
	Добив от ПТХ Чирен		BGN/MWh		
3	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на следни държави		лева/месец		
4	Делова равносностност на един шателс долар		BGN/USD		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:  
Николай Павлов

## СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м.март на 2021 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
1	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м.март 2021 г. Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	MWh .....	.....
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	<b>ОБЩО</b>	.....	<b>100.00%</b>

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Давлов





СПРАВКА № 4.1

Списък на клиенти със сключени двустранни договори		
за доставка на природен газ през м. март 2021 г.		
по свободно договорени цени		
№ на дог.	Клиент	03.2021
	ОБЩО:	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Павлов



СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	03.2021
	Общо	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Николай Навлов



**СПРАВКА №5**

**Компонента за дейността "обществена доставка"**

**Възвръщаемост на активите**

№	м. март		
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	<b>Възвръщаемост на активите за м.март</b>	<b>хил.лв.</b>	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
Николай Навлов



## 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.март 2021 г
<b>м.март</b>			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.април	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите за м.март	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





## 8.2 Bilateral exchange rates

(period averages; units of national currency per euro)

	Bulgarian lev	Czech koruna	Croatian kuna	Cypriot pound	Hungarian Forint	Italian Lira	New Zealand dollar	Swedish Krona	Pound sterling	New Taiwan dollar
	1	21	3	4	5	6	7	8	9	10

	Australian dollar	Brazilian real	Canadian dollar	Chinese yuan renminbi	Hong Kong dollar	Indian rupee	Indonesian rupiah	Israeli sheqel	Japanese yen	Malaysian ringgit
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

	Mexican peso	New Zealand dollar	Norwegian krone	Slovene peso	Russian rouble	Singapore dollar	South African rand	South Korean won	Swiss Franc	Taiwan dollar	US dollar
	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

Table 1.01

Argus

Indexes

Contract

Price

Unit

Indexes continued

Contract

Price

Unit