

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № E-19-20-57
11.12.2020г.
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

(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка

BG92 CITI 9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSG, "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

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следната цена на природен газ за м.януари 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, образувана в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 25,86 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 на наредбата в размер на лв./MWh.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.януари 2020 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.януари 2020 г.
- 2.3. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.4. Справка № 3 – количества природен газ в годишен аспект за 2021 г.
- 2.5. справка № 4 – прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2021 г.
- 2.6. Справка № 5 – прогнозна обща стойност на активите за 2021 г.
- 2.7. Справка № 6 – капитал и капиталова структура прогноза за 2021 г.

- 2.8. Справка № 7 – списък на клиентите и прогнозни количества природен газ за дейността обществена доставка за м.януари 2021 г.
- 2.9. Справка № 8 – прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2021 г.
- 2.10. Справка № 9 - възвращаемост на активите.
- 2.11. Справка № 10 – прогнозна стойност на активите за 2021 г.
- 2.12. Справка № 11 - компонента за дейността обществена доставка.
- 2.13. Справка № 12 – закупени количества природен газ през м.ноември 2020 г. и прогноза за м.декември за 2020 г.
- 2.14. Справка № 13 – добити и нагнетени количества природен газ за м.ноември 2020 г. и прогноза за м. декември 2020 г.
- 2.15. Справка № 14 – разходи по икономически елементи за дейността обществена доставка за периода 01.01.2020 г. – 30.10.2020 г. и прогноза за м. ноември и м.декември 2020 г.
- 2.16. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.17. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка на природен газ през м.януари 2021 г. по свободно договорени цени.
- 2.18. Списък на клиенти сключили договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м.януари 2021 г.
- 2.19. График за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план.
- 2.20. Акт за м.ноември 2020 г. за съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504036/01.12.2020 г. за заплащане на дължимата сума за съхранение, платежно нареждане за заплащане на дължимата сума.
- 2.21. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план.
- 2.22.
- 2.23.
- 2.24.
- 2.25.
- 2.26. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.27. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.28. Копия от публикации в средствата за масово осведомяване в съответствие с чл. 33 на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

(подробен опис на прилаганите документи)

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 11.12.2020 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цената на природния газ за м.януари на 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.януари на 2021 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 25,86 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.януари на 2021 г. е образувана при спазване условията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с изменените условия на Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“, съгласно които, считано от 05 август 2019 г. доставната цена на природния газ се образува, вместо прилаганата до сега 100% петролно обвързана формула.

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

-
-

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 газопрееносните 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).

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.януари 2021 г. е образувана при спазване условията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Съгласно същата наредба цената е формирана при отчитане разходите за доставка на природния газ от внос, от запаси природен газ, за нормативно определена компонента, за наложени задължения към обществото, както и курса на БНБ на лева за щатския долар.

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

Доставна цена на природния газ.

.....

.....

.....

От изложеното е видно, че доставната цена, образувана по договорената с ООО „Газпром экспорт“ формула се изменя всеки месец в зависимост от цената 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.януари 2021 г. са ползвани изходни данни, посочени в Справка № 1 – цени и количества природен газ.

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

Цената за м.януари 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 разходи за 2021 г. за целите на предложената за утвърждаване цена са преизчислени за м.януари.

Преизчислените условно-постоянни разходи, подробно са посочени в приложените към заявлението справки № 4, 5, 9 и 11.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност, чрез собствен и привлечен капитал.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни за 2021 г. е в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които към 31.12.2020 г. са в размер на хил. лева.

.....

„Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на %, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал % при отчитане на данъчните задължения.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал дружеството е приложило „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM), като е използвало безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0.64 към 01.2020 г., публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business¹. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия отраслов β коефициент се преобразува в лостов в размер на 0,87 към 31.12.2020 г.

Пазарната рискова премия за Република България е 2,80 %, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 5,23 % и премията за специфичния за държавата риск 2,80 % по актуални данни от 01.2020 г. и посочения по-горе сайт. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни

книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период ноември 2019 г. - октомври 2020 г.

Компонента по чл. 11а, ал. 2 на Наредба № 2/2012 г.

На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 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 на плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения 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, предложения размер на компонентата за м.януари 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.

Графика 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.

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./хм3) за съхранение на газ в ПГХ Чирен, преизчислена в лева за MWh с коефициент 10,64 MWh за 1 м3 природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по плана, 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.

Компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за м.януари на 2021 г. е в размер на лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители 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. 176а, 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.

Документи, свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата за 2020 и 2021 г. включват:

- график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение;

- акт за месец ноември 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504036/01.12.2020 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.ноември 2020 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 07.04.2020 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000504036/01.12.2020 г.

- график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение.

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през м.декември 2020 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2020 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а, която е част от цената за м.февруари на 2021 г.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1,65434 лева, осреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Същото съотношение, изчислено в съответствие с изискванията на Наредбата за регулиране на цените обхваща периода 17.10.2020 – 30.11.2020 г.

Структура на доставките.

Цената на входа на газопреносните мрежи за м.януари 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.януари ще бъде доставян по договора с ООО „Газпром экспорт“ и чрез добив от ПГХ Чирен в количества, посочени в Справка № 1, приложена към заявлението.

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.10.2020 - 30.11.2020 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.10.2020		1.11.2020	1,67194
2.10.2020		2.11.2020	1,67854
3.10.2020		3.11.2020	1,67136
4.10.2020		4.11.2020	1,66865
5.10.2020		5.11.2020	1,64979
6.10.2020		6.11.2020	1,64771
7.10.2020		7.11.2020	1,64771
8.10.2020		8.11.2020	1,64771
9.10.2020		9.11.2020	1,64591
10.10.2020		10.11.2020	1,65636
11.10.2020		11.11.2020	1,66227
12.10.2020		12.11.2020	1,65875
13.10.2020		13.11.2020	1,65538
14.10.2020		14.11.2020	1,65538
15.10.2020		15.11.2020	1,65538
16.10.2020		16.11.2020	1,65328
17.10.2020	1,66581	17.11.2020	1,64604
18.10.2020	1,66581	18.11.2020	1,64799
19.10.2020	1,65959	19.11.2020	1,65300
20.10.2020	1,65608	20.11.2020	1,64868
21.10.2020	1,65021	21.11.2020	1,64868
22.10.2020	1,65454	22.11.2020	1,64868
23.10.2020	1,64965	23.11.2020	1,64342
24.10.2020	1,64965	24.11.2020	1,64840
25.10.2020	1,64965	25.11.2020	1,64494
26.10.2020	1,65482	26.11.2020	1,64355
27.10.2020	1,65300	27.11.2020	1,64052
28.10.2020	1,66780	28.11.2020	1,64052
29.10.2020	1,67108	29.11.2020	1,64052
30.10.2020	1,67194	30.11.2020	1,63258
31.10.2020	1,67194		
Средно			1,65434

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Ни



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА ЯНУАРИ 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 за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане ГИС Странджа 2	US\$/MWh		
	в пункта за предаване-приемане ГИС	US\$/MWh		
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и	лева/MWh		
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh		
3	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на съседни държави			
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1,65434	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - януари 2021

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				м.04.2020 м.05.2020 м.06.2020	м.07.2020 м.08.2020 м.09.2020	м.10.2020 м.11.2020 м.12.2020	
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгартгаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/t.	*****	*****	*****	*****	*****
		USD/t.		*****	*****	*****	
		USD/t.		*****	*****	*****	
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/t.	*****	*****	*****	*****	*****
		USD/t.		*****	*****	*****	
		USD/t.		*****	*****	*****	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 3
количествата природен газ в годишен аспект за 2021 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 продажба на организиран борсов пазар на природен газ	...	...
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	...	...

Изпълнителен директор:



Николай Павлов

Прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2021 г. "Булгаргаз" ЕАД

Общи разходи по икономически елементи		2021 г. хил. лева
Условно-постоянни разходи		
I	Разходи за материали, в т.ч.	
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспортни	
1.2.	канцеларски материали и консумативи	
1.3.	материали за текущо поддържане	
1.4.	други материали	
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	
2.1.	разходи по договори за управление	
2.2.	застраховки	
2.3.	ремонт и техническа поддръжка	
2.4.	съдебни такси	
2.5.	пътарнини и други такси	
2.6.	разходи за комуникации	
2.7.	абонаментно поддържане	
2.8.	такси ГХ Вазкан	
2.9.	наемни	
2.10.	лицензионни такси	
2.11.	такси КЕВР	
2.12.	разходи за публикации	
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	
2.14.	разходи за поддръжка сграда	
2.15.	експертни, консултантски и одиторски разходи	
2.16.	оперативен лизинг	
2.17.	охрана	
2.18.	комунални разходи	
2.19.	визови и превозни услуги	
2.20.	трудова медицина	
3	Разходи за амортизации	
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	
4.1.	заплати	
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	
4.3.	начислени, но неизползвани компенсируеми отпуски и трудов стаж	
5	Разходи за социално осигуряване	
6	Други разходи, в т.ч.	
6.1.	еднократни данъци	
6.2.	командировки и представителни разходи	
6.3.	обучение и квалификация	
6.4.	членство в организации	
6.5.	неустойки по договори	
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	
	Променливи разходи	
I	Разходи за енергия	
1	сметанен газ	
2	съхранение на природен газ	
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	

[illegible]

Изпълнителен директор:



Справка № 5
прогнозна обща стойност на активите за 2021 г.

№	АКТИВИ	мярка	Общо активи 2021	Активи за дейността обществена доставка	Активи за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ	Активи за доставка на природен газ по двустранни договори по свободно договорени цени
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.				
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.				
1,2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.				
1,3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.				
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.				
3	Обща сума на активи	хил.лв.				

Изпълнителен директор:



Справка № 6
Капитал и капиталова структура прогноза за 2021 г.
на Булгаргаз ЕАД

№	Описание	Единица мярка	Прогноза
			
1	Собствен капитал	хил. лв.	
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	
2,1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невяклюващи тези по финансов лизинг	хил. лв.	
2,2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по т.2.1	%	
2,3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	
2,4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по т.2.3	%	
2,5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	
2,6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по т.2.5	%	
4	Норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	

Изпълнителен директор



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.януари 2021 г.

Забележка:

Справка № 8
Компонента за дейността "обществена доставка"

Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2021 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността "обществена доставка"	Единица мярка	Разходи за дейността "обществена доставка" за 2021 г.
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт	хил.лв.	
1.2.	канцеларски материали и консумативи	хил.лв.	
1.3.	материали за текущо поддържане	хил.лв.	
1.4.	други материали	хил.лв.	
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	хил.лв.	
2.1.	разходи по договори за управление	хил.лв.	
2.2.	застраховки	хил.лв.	
2.3.	ремонт и техническа поддръжка	хил.лв.	
2.4.	съдебни такси	хил.лв.	
2.5.	други такси	хил.лв.	
2.6.	разходи за комуникации	хил.лв.	
2.7.	абонаментно поддържане	хил.лв.	
2.8.	такси ГХ Балкан	хил.лв.	
2.9.	наеми	хил.лв.	
2.10.	лицензионни такси	хил.лв.	
2.11.	такси КЕВР	хил.лв.	
2.12.	разходи за публикации	хил.лв.	
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.	
2.14.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.	
2.15.	експертни, консултански и одиторски разходи	хил.лв.	
2.16.	оперативен лизинг	хил.лв.	
2.17.	охрана	хил.лв.	
2.18.	комунални разходи	хил.лв.	
2.19.	визови и преводни услуги	хил.лв.	
2.20.	трудова медицина	хил.лв.	
3	Разходи за амортизация	хил.лв.	
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.	
4.1.	заплати	хил.лв.	
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.	
4.3.	други начисления	хил.лв.	
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	
6.1.	еднократни данъци	хил.лв.	
6.2.	командировки и представителни разходи	хил.лв.	
6.3.	обучение и квалификация	хил.лв.	
6.4.	членство в организации	хил.лв.	
6.5.	неустойки по договори	хил.лв.	
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	
Променливи разходи			
1	горивен газ	хил.лв.	
2	съхранение на природен газ	хил.лв.	
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	

Изпълнителен директор:



Справка № 9
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м.януари 2021 г.		
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 за м.януари	хил.лв.	
5	<u>Оборотен капитал</u>	хил.лв.	
6	Количество природен газ за м.януари	MWh	
7	Цена на вход за м.януари	лв./MWh	
8	<u>Регулаторна база на активите за м.януари</u>	хил.лв.	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	
10	<u>Възвръщаемост на активите за м.януари</u>	хил.лв.	

Изпълнителен директо



Справка № 10
прогнозна обща стойност на активите за 2021 г.

№	АКТИВИ	мярка	2021 г.
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	*****
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	*****
1,2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	
1,3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	*****
3	Обща сума на активи	хил.лв.	*****

Изпълнителен директор



Справка № 11
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)	лв./MWh	
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

№	Елементи на надценката	мярка	за м.януари
За м.януари 2021 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	
5	Цена на вход	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:



СПРАВКА № 12

закупени количества природен газ от внос на вход от съответните доставчици
за м.ноември 2020 г. и прогноза за м.декември 2020 г.

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MWh
ноември			
декември			
декември			

Изпълнителен директор:



СПРАВКА № 13

Добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен за м.ноември 2020 г.
и прогноза за декември 2020 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Наличност в края на месеца
	MWh	MWh	MWh	MWh
ноември				
декември				
Общо:				

Изпълнителен директ



Справка № 14

Разходи по икономически елементи за дейността обществена доставка на "Булгаргаз" ЕАД за периода
01.01.2020 - 30.10.2020 г. и прогноза за ноември и декември 2020 г.

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единична мярка	Отчет 1-10. 2020 г.	Прогноза 11. 2020 г.	Прогноза 12. 2020 г.	Общо
Условно-постоянни разходи						
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.				
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт	хил.лв.				
1.2.	канцеларски материали и консумативи	хил.лв.				
1.3.	материали за текущо поддържане	хил.лв.				
1.4.	други материали	хил.лв.				
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	хил.лв.				
2.1.	разходи по договори за управление	хил.лв.				
2.2.	застраховки	хил.лв.				
2.3.	ремонт и техническа поддръжка	хил.лв.				
2.4.	съдебни такси	хил.лв.				
2.5.	нотариални и други такси	хил.лв.				
2.6.	разходи за комуникации	хил.лв.				
2.7.	абонаментно поддържане	хил.лв.				
2.8.	такси ГХ Балкан	хил.лв.				
2.9.	наеми	хил.лв.				
2.10.	лицензионни такси	хил.лв.				
2.11.	такси КЕВР	хил.лв.				
2.12.	разходи за публикации	хил.лв.				
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.				
2.14.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.				
2.15.	експертни, консултантски и одиторски разходи	хил.лв.				
2.16.	оперативен лизинг	хил.лв.				
2.17.	охрана	хил.лв.				
2.18.	комунални разходи	хил.лв.				
2.19.	визови и превозни услуги	хил.лв.				
2.20.	трудова медицина	хил.лв.				
3	Разходи за амортизация	хил.лв.				
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.				
4.1.	заплати	хил.лв.				
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.				
4.3.	начислени, но неизползвани компенсирани отпуски и трудов стаж	хил.лв.				
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.				
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.				
6.1.	еднократни данъци	хил.лв.				
6.2.	командировки и представителни разходи	хил.лв.				
6.3.	обучение и квалификация	хил.лв.				
6.4.	членство в организации	хил.лв.				
6.5.	неустойки по договори	хил.лв.				
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.				
Променливи разходи						
1	горивен газ	хил.лв.				
2	съхранение на природен газ	хил.лв.				
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.				
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.				

Изпълнителен директор

