



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 _____ ИВР _____

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.януари на 2022 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:

- 117.12 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. януари 2022 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.януари 2022 г.
- 2.4. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива
- 2.5. Справка № 3 - за цени на алтернативни горива
- 2.6. Справка № 4- количества природен газ за 2022 г.
- 2.7. Справка №4.1 - количества природен газ за м. януари 2022 г.
- 2.8. Справка №5 – годишни разходи по икономически елементи и разпределение на разходите по дейности обществена доставка, свободно договорени цени и по Програма за

освобождаване на газ

- 2.9. Справка №6 – Прогнозна стойност на активите за 2022 г.
- 2.10. Справка №8 – Капитал и капиталова структура за 2022 г.
- 2.11. Справка № 8 – 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.януари 2022 г.
- 2.12. Списък на клиенти сключили договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м.януари 2022 г
- 2.13. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.януари 2022 г. по свободно договорени цени.
- 2.14. Справка № 9 – Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2022 г. на "Булгаргаз" ЕАД за дейността „обществена доставка“
- 2.15. Справка № 10 – Стойност на активите за 2022 г.
- 2.16. Справка № 11 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.17. Справка №12 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.18. Справка №13 – Закупени количества природен газ за м. ноември
- 2.19. Справка №14 - добити и нагнетени количества природен газ през м. ноември на 2021 г. и прогноза за м.декември на 2021 г.
- 2.20. Справка № 15 – разходи по икономически елементи за м.октомври 2021 г., м. ноември и м.декември 2021 г.
- 2.21. Справка №16 – допълнителни разходи по договора с азербайджанска компания – не е попълнена, тъй като няма налични данни към момента на подаване на заявлението относно разходите за капацитетен продукт за 2022 г. и стойностите на, които служат за изчисление на разходите за горивен газ, както и курса на за отделните месеци до края на временния период на доставка в ИТ Неа Месемврия.
- 2.22. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.23. Акт за месец ноември 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000106/03.11.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2021 г. и месечен интегриран продукт за м. ноември в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г., фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000115/03.12.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. октомври, платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 000400000106/03.11.2021 г и 00400000115/03.12.2021 г, фактура на за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г. и 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., писмо за прихващане на насрещни вземания до „Топлофикация София“ ЕАД
- 2.24. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2022 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.25. Нотификация от PRISMA за резервиран условен тримесечен капацитетен продукт в ИТ Неа Месемврия за първо тримесечие на 2022 г.
- 2.26. Нотификация от „Булгартрансгаз“ ЕАД за резервиран твърд тримесечен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро за първо тримесечие на 2022 г.
- 2.27. Договори за предоставяне на овърдрафт с
- 2.28. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.29. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на
- 2.30. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на ЕЦБ към дата 10.12.2021 г.
- 2.31. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

2.32. 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.

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: 10.12.2021 г.

Подпис



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА ЯНУАРИ 2022 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 Странджа 2/Малкондар	US\$/MWh		
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане Неа Месемерия	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 газопрепосни системи на съседни държави			
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.7041¢	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - януари 2022

№	Договор	Единица марка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяр 1%	USD/т.					
		USD/т.					
		USD/т.					
	Цена на газьол със съдържание на сяр 0,1%	USD/т.					
		USD/т.					
		USD/т.					

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.10.2021 - 30.11.2021 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
10/1/2020		11/1/2020	1.68926
10/2/2020		11/2/2020	1.68562
10/3/2020		11/3/2020	1.68926
10/4/2020		11/4/2020	1.69058
10/5/2020		11/5/2020	1.69792
10/6/2020		11/6/2020	1.69792
10/7/2020		11/7/2020	1.69792
10/8/2020		11/8/2020	1.68912
10/9/2020		11/9/2020	1.68941
10/10/2020		11/10/2020	1.69219
10/11/2020		11/11/2020	1.70666
10/12/2020		11/12/2020	1.70845
10/13/2020		11/13/2020	1.70845
10/14/2020		11/14/2020	1.70845
10/15/2020		11/15/2020	1.70904
10/16/2020		11/16/2020	1.72047
10/17/2020	1.68577	11/17/2020	1.72838
10/18/2020	1.68548	11/18/2020	1.72396
10/19/2020	1.67810	11/19/2020	1.73528
10/20/2020	1.68272	11/20/2020	1.73528
10/21/2020	1.68070	11/21/2020	1.73528
10/22/2020	1.68171	11/22/2020	1.73420
10/23/2020	1.68171	11/23/2020	1.73713
10/24/2020	1.68171	11/24/2020	1.74534
10/25/2020	1.68562	11/25/2020	1.74270
10/26/2020	1.68345	11/26/2020	1.73220
10/27/2020	1.68359	11/27/2020	1.73220
10/28/2020	1.68708	11/28/2020	1.73220
10/29/2020	1.67954	11/29/2020	1.73220
10/30/2020	1.67954	11/30/2020	1.72123
10/31/2020	1.67954		
Средно			1.70410

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 3

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - януари 2022

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			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/t.					
	Цена на газол със съдържание на сяра 0,1%	USD/t.					



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов

СПРАВКА № 4

Количества природен газ в годишен аспект за 2022 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		100.00
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



СПРАВКА № 4.1

Количества природен газ за м.януари 2022 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		100.00
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 2022 г. "Булгаргаз" ЕАД

№	Общи разходи по икономически елементи	2022 г. хил. лева	Дял на общите разходи по дейности в хил. лева		
			Разходи за дейности обществена доставка	Разходи за доставка на природен газ по двустранни договори по способност договорен цен	Разходи за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ
			#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
Условно-постоянни разходи			Условно-постоянни разходи		
I	Разходи за материали, в т.ч.	*****	*****	*****	*****
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт	*****	*****	*****	*****
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 и правни консултации	*****	*****	*****	*****
2.5.	потаривали и други такси	*****	*****	*****	*****
2.6.	разходи за комуникации	*****	*****	*****	*****
2.7.	абонаментно поддържане	*****	*****	*****	*****
2.8.	такси ГХБЗКои	*****	*****	*****	*****
2.9.	наеси	*****	*****	*****	*****
2.10.1	лицензионни такси-обществена доставка	*****	*****	*****	*****
2.10.2	лицензионни такси-търговия с природен газ	*****	*****	*****	*****
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.	анзови 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 трудова 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				
1	горивен газ	*****	*****	*****	*****
2	съхранение на природен газ	*****	*****	*****	*****
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	*****	*****	*****	*****
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	*****	*****	*****	*****

Изпълнителен директор:

Николай Пайков



Справка № 6

прогнозна обща стойност на активите за 2022 г.

№	АКТИВИ	мярка	Общо активи 2022	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:

Николай Павлов



Справка № 7
Капитал и капиталова структура прогноза за 2022 г.
на Булгаргаз ЕАД

		Единица мярка	Прогноза 2022
1	Собствен капитал	хил. лв.	...
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	-
2.2	Среднопретеглена норма на възвращаемост на заемите по 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 2.3	%	...
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	...
3	Норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



СПРАВКА № 8

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 2022 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		
ОБЩО:		

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Списък на клиентите, сключили договор за покупко продажба на природен газ по Програмата за освобождаване на природен газ за месец януари 2022 г.

Изпълнителен директор:

Павлов

СПРАВКА № 8.2

**Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец
януари 2022 г. по свободно договорени цени**

**Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец
януари 2022 г. по свободно договорени цени**

ОБЩО:

Николай Павлов



Справка № 9
Компонента за дейността "обществена доставка"

Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2022 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността "обществена доставка"	Единица мярка	Разходи за дейността "обществена доставка" за 2022 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 и правни консултации	хил.лв.	*****
2.5.	потариялни и други такси	хил.лв.	*****
2.6.	разходи за комуникации	хил.лв.	*****
2.7.	абонаментно поддържане	хил.лв.	*****
2.8.	такси ГХБалкан	хил.лв.	*****
2.9.	наеми	хил.лв.	*****
2.10.1	лицензионни такси-обществена доставка	хил.лв.	*****
2.10.2	лицензионни такси-търговия с природен газ	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.

Николай Павлов



Справка № 10
прогнозна обща стойност на активите за 2022 г.

№	АКТИВИ	мярка	2022 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:

Николай Павлов



Справка № 11
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м.януари 2022 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 директор:

Николай Павлов



Справка № 12
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2022 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 2022 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:

Николай Павлов



СПРАВКА № 13

закупени количества природен газ от внос на вход от съответните доставчици
за м.ноември 2021 г. и прогноза за м.декември 2021 г.

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MWh
ноември	ГИС Странджа 2	ООО "Газпром экспорт"	
ноември	Неа Месемврия	азербайджанска компания	
декември	ГИС Странджа 2	ООО "Газпром экспорт"	
декември	Неа Месемврия	азербайджанска компания	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



СПРАВКА № 14

Добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен за м.ноември 2021 г.
и прогноза за декември 2021 г.

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

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Разходи по икономически елементи за дейността обществена доставка на "Булгаргаз" ЕАД за периода 01.01.2021 - 31.10.2021 и прогноза за ноември и декември 2021 г.

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	януари - октомври отчет	ноември прогноза	декември прогноза	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 и правни консултации	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 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.	начислени, но неизползвани компресируеми 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						
I	горивен газ	хил.лв.				-
2	съхранение на природен газ	хил.лв.				
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.				
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	*****	*****	*****	*****

Изпълнител:

Николай Павлов



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.януари на 2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.януари на 2022 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 117.12 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 2022 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.януари 2022 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 петролен 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, 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“, публикуван в през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка в Евро/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва курс на за съответния месец на доставка.

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.януари 2022 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. януари 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 2. Същите са изчислени за период, предшестваш определянето на петролния компонент за I трим. на 2022 г., в т.ч. за м. януари 2022 г. При посочените в Справка 2 цени на алтернативните на природния газ горива, прогнозният дял на петролния компонент, изчислен за м. януари 2022 г., възлиза на\$/MWh или по-висок в сравнение със същия за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе повишение на цените на алтернативните горива. .

Хъбов компонент – изчислен е при отчитане на индекспубликуван в Argus в Евро за MWh – който е с или спо-висок в сравнение с този за м.декември 2021 г.

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използванкурс на и приложен за изчисляване на цената за м.януари 2022 г. При посочените изходни данни за формиране на хъбовия компонент, очакваният му дял за м.януари 2022 г. възлиза на който е по-високв сравнение с този за м.декември 2021 г.

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролен и хъбов, очакваната доставна цена на природния газ за м.януари 2022 г. възлиза на \$/MWh.

Доставната цена по договора с ООО „Газпром экспорт“ се изменя всеки месец, отчитайки индекса front month на хъб TTF.

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м.януари 2022 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

Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД договори удължаване на временния период за доставка на временна точка Неа Месемврия (Гърция) Количеството за доставка за целия период е в размер на Копие от подписаното Трето Споразумение Ви беше предоставено с вх. №ТТ-64/1 от 17.09.2021 г.

Съгласно договорената формула, цената на природния газ се изчислява за всеки, в енергийни единици.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. януари 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. За м. януари 2022 г.

доставната цена възлиза на и тя се повишава с спрямо доставната цена за м. декември 2021 г..

Към доставната цена „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества газ, съгласно договора и допълнителни разходи за доставка на газа на ИТ Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини, през времеви период на доставка.

Отчитайки изложеното, доставната цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на за количества, доставени в ИТ Неа Месемврия през януари 2022 г., възлиза на 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. януари 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка с през съответния месец.

За м. януари 2022 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от ИТ Неа Месемврия до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат общо на лв, за количествата природен газ, доставяни през този месец по договора с азербайджанска компания.

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на на ИТ Неа Месемврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа заMWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро, 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 02.11.2021 г.

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на 09.08.2020 г.

Приложено предоставяме копия от получените потвърждения за закупен капацитет.

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

Предложената продажна цена за м.януари на 2022 г. включва компонент в размер на 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 2022 г. са преизчислени за м.януари 2022 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.

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

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни за 2022 г. е в размер на хил.лв.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които към 10.12.2021 г. са в размер на хил.лв. Формирани са от сключени договори за овърдрафти, видно от приложените към заявлението договори. Посочените овърдрафти имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2022 г. е планирано увеличаване на размера им дохил.лв, като за разликата предстои сключване на договор. Заверени копия от сключените договори са приложени към настоящето заявление.

„Булгаргаз“ ЕАД за 2022 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 ... към 01.2021 г, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия отраслов β коефициент се преобразува в лостов в размер на към 31.12.2021 г.

Пазарната рискова премия за Република България е формирана като сума от базовата рискова премия за Европа и премията за специфичния за държавата риск по актуални данни от м. юли 2021 г в 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 октомври 2020 г.- ноември 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предоставя Справка №5 за общите разходи и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на хил. лв., като този размер включва само условно-постоянни разходи (УПР), като променливи разходи не са прогнозирани.

Предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2022 година на „Прогнозната стойност на активите за 2021 г., съгласно Справка № 6 е в размер на хил. лв. ,като разпределението е следното: за дейността „обществена доставка“ – хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ – хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – хил. лв.

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.

В резултат, компонентата за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на ...лв./MWh, или % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

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 2021 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (*посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци*) 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.

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 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец ноември 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000106/03.11.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2021 г. и месечен продукт за съхранение за м. ноември в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000115/03.12.2021 г. за твърд дневен капацитетен продукт за добив за м. ноември
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактури № 00400000115/03.12.2021 г. и 000400000106/03.11.2021 г
- Фактура на „Топлофикация София“ ЕАД №№500010726/08.11.2021 г. за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г. и 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г.

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2021 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2021 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2022 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година.

Към настоящето заявление е представен прогнозен график за съхранение на природен газ през 2022 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. Прогнозните разходи на дружеството за 2022 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана за 2022 г. са в размер на MWh, които са изчислени като 20% от заявените количества по годишна програма от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.януари на 2022 г. компонент по чл.11а в размер на лв/MWh. Същият е изчислен 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.176 а, ал.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по прогнозния 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 $1\$ = 1.70410$ лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.10.2021 – 30.11.2021 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.декември 2021 г., е увеличение с 1.40 %.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. януари 2022 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. януари 2022 г. ще бъде доставяни по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с и чрез добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

В ценообразуващите количества за м. януари 2022 г. са включени и MWh, договорени за продажба през м. януари по Програмата за освобождаване на п

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов

