

Заявление по Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ
От „Булгартрансгаз“ ЕАД**

Седалище и адрес: гр. София 1336, ж.к. "Люлин" 2, бул. "Панчо Владигеров" № 66,
Адрес за кореспонденция: гр. София 1336, ж.к. "Люлин" 2, бул. "Панчо Владигеров" № 66,
Фирмено дело № година 2006, Данъчен номер I
БУЛСТАТ , банкова сметка B
при I , телефон: (02) 939 63 00 факс: (02) 925 00 63
e-mail info@bulgartransgaz.bg,

притежаващо лицензия №. Л-214-10/29.11.2006 г. за съхранение на природен газ на територията на Република България, лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г. за извършване на пренос на природен газ по газопреносната мрежа за транзитен пренос, лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г. за извършване на пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа.

представявано от Владимир Асенов Малинов,
№ I
директор

документ за самоличност
на длъжност Изпълнителен

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване:

1.1. Необходими годишни приходи общо за дейността – 26 018 хил. лв.

**1.2. Необходими годишни приходи покриващи разходи възникващи от
наложени задължения към обществото - 4 843 хил. лв.**

**1.3. Необходими годишни приходи покривани от търговско съхранение на
природен газ - 19 259 хил. лв.**

1.4. Норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане

Във връзка с чл. 47 от Указанията за образуване на цени за достъп и съхранение на природен газ в съоръженията за съхранение при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ предлагаме за утвърждаване норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане в размер на **4,27 %**

Обосновка на предложената за утвърждаване норма на възвръщаемост прилагаме към настоящото заявление.

1.5. Цени за достъп и съхранение на природен газ в съоръженията за съхранение собственост на дружеството:

1.5.1. Цена за нагнетени съхранени и добити количества природен газ 0,60 лв./MWh

1.5.2. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при твърд годишен продукт:

1.5.2.1. Ценова компонента за капацитет за съхранение - 2,43 лв./MWh;

1.5.2.2. Ценова компонента за капацитет за нагнетяване – 73,61 лв./MWh/ден;

1.5.2.3. Ценова компонента за капацитет за добив - 49,79 лв./MWh/ден;

1.5.2.4. Цена за интегриран капацитетен продукт - 16 047,96 лв./интегр. единица.

1.5.3. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при твърд шест месечен продукт:

1.5.3.1. Ценова компонента за капацитет за съхранение - 1,45 лв./MWh;

1.5.3.2. Ценова компонента за капацитет за нагнетяване – 43,91 лв./MWh/ден;

1.5.3.3. Ценова компонента за капацитет за добив - 29,69 лв./MWh/ден;

1.5.3.4. Цена за интегриран капацитетен продукт – 11 939,15 лв./интегр. единица.

1.5.4. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при твърд месечен продукт:

1.5.4.1. Цена за капацитет за съхранение - 0,33 лв./MWh;

1.5.4.2. Цена за капацитет за нагнетяване - 19,86 лв./MWh/ден;

1.5.4.3. Цена за капацитет за добив - 13,51 лв./MWh/ден;

1.5.5. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при предоставяне на месечен продукт за виртуален добив/виртуално нагнетяване:

1.5.5.1. Цена за капацитет за виртуално нагнетяване – 15,89 лв./MWh/ден;

1.5.5.2. Цена за капацитет за виртуален добив – 10,81 лв./MWh/ден;

1.5.6. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при предоставяне на твърд „предварителен дневен продукт“:

1.5.6.1. Цена за капацитет за нагнетяване - 0,87 лв./MWh/ден;

1.5.6.2. Цена за капацитет за добив - 0,59 лв./MWh/ден;

1.5.7. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при предоставяне на твърд продукт „ден напред“:

1.5.7.1. Цена за капацитет за нагнетяване - 1,09 лв./MWh/ден;

1.5.7.2. Цена за капацитет за добив – 0,74 лв./MWh/ден;

1.5.8. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при предоставяне на виртуален капацитет „ден напред“:

1.5.8.1. Цена за капацитет за нагнетяване - 0,65 лв./MWh/ден;

1.5.8.2. Цена за капацитет за добив – 0,44 лв./MWh/ден;

1.5.9. Цена за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ при предоставяне на прекъсваем капацитет „ден напред“:

1.5.9.1. Цена за капацитет за нагнетяване - 0,87 лв./MWh/ден;

1.5.9.2. Цена за капацитет за добив – 0,59 лв./MWh/ден;

1.6. Единици за предоставяне на капацитет в рамките на интегриран продукт

1.6.1. За интегриран годишен продукт

- капацитет за съхранение 5 000 MWh
- капацитет за нагнетяване 31,11 MWh/ден
- капацитет за добив 32,69 MWh/ден

1.6.2. За интегриран шестмесечен продукт

- капацитет за съхранение 5 000 MWh
- капацитет за нагнетяване 62,85 MWh/ден
- капацитет за добив 65,49 MWh/ден

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Справки за образуване на цени за достъп и съхранение на природен газ в съоръженията за съхранение собственост на дружеството;
- 2.2. Цифров модел за образуване на цени за достъп и съхранение на природен газ в съоръженията за съхранение собственост на дружеството;
- 2.3. Обосновка на предложените за утвърждаване съотношения, коефициенти и параметри във връзка с определянето на цени за достъп и съхранение на природен газ;
- 2.4. Обосновка на предложената за утвърждаване норма на възвръщаемост на капитала;
- 2.5. Неодитиран годишен финансов отчет на дружеството за 2019 година;
- 2.6. Доказателства, че представеното заявление за утвърждаване на цени е утвърдено от Управителния съвет на дружеството;
- 2.7. Доказателства, че представеното заявление за утвърждаване на цени е утвърдено от Надзорния съвет на дружеството;
- 2.8. Доказателства, че предложените цени са оповестени в средствата за масова информация;
- 2.9. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

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

Дата 16.03.2020 г.

Подпис



(печат)

СПРАВКА № 1: АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН

ХИЛ.ЛВ.

№	Описание	Стойности
		2019 г.
1	Балансова стойност	172 007
1.1	ГАЗОПРОВОДИ - ЛИНЕЙНА ЧАСТ	5 545
1.2	СЪОРЪЖЕНИЯ	5 906
1.3	КОМПРЕСОРНО ОБОРУДВАНЕ	3 472
1.4	БУФЕРЕН ГАЗ	89 610
1.5	СОНДАЖИ	53 958
1.6	КАБЕЛНИ МРЕЖИ	291
1.7	КОМПЮТЪРНА И КОМУНИКАЦИОННА ТЕХНИКА	657
1.8	СГРАДИ И КОНСТРУКЦИИ	5 978
1.9	ЗЕМИ	1 569
1.10	ДРУГИ ДМА	3 281
1.11	ДНА	1 740
1.12	ПРИДОБИТИ АКТИВИ ЗА СМЕТКА НА ФИНАНСИРАНЕ	0
2	Годишна амортизационна квота	7 276
2.1	ГАЗОПРОВОДИ - ЛИНЕЙНА ЧАСТ	266
2.2	СЪОРЪЖЕНИЯ	877
2.3	КОМПРЕСОРНО ОБОРУДВАНЕ	460
2.4	БУФЕРЕН ГАЗ	1 907
2.5	СОНДАЖИ	2 675
2.6	КАБЕЛНИ МРЕЖИ	40
2.7	КОМПЮТЪРНА И КОМУНИКАЦИОННА ТЕХНИКА	120
2.8	СГРАДИ И КОНСТРУКЦИИ	208
2.9	ДРУГИ ДМА	437
2.10	ДНА	285
2.11	ПРИДОБИТИ АКТИВИ ЗА СМЕТКА НА ФИНАНСИРАНЕ	0

СПРАВКА № 2: ГОДИШНИ РАЗХОДИ

ХИЛ.ЛВ.

№	Описание	2020 г.
	Общи разходи	17 383
I	<i>Условно постоянни разходи</i>	<i>7 687</i>
II	<i>Разходи пряко зависещи от нагнетените/добити/съхранени количества природен газ</i>	<i>2 857</i>
III	<i>Разходи за амортизации</i>	<i>6 840</i>

СПРАВКА № 3: НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

№	Описание	Единица мярка	2020 г.
1	Признати годишни парични разходи	хил.лв.	10 544
2	Дял от годишни парични разходи необходими за покриване на оборотен капитал	%	12,50%
НОК		хил.лв.	1 318

СПРАВКА № 4: НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

№	Описание	Единица мярка	31.12.2019 г.
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 възвръщаемост на заемите по 2.1	%	0,00%
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	%	0,00%
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	***
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	***
3	Данъчни задължения	%	10,00%
4	Норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане	%	5,36%
5	Норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	****
6	Дял на собствения капитал	%	78,41%
7	Дял на привлечения капитал	%	21,59%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	4,73%

СПРАВКА №5: ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ ОТ РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

№	Активи	Единица мярка	2019 г.
1	Призната стойност на ДА/нетекущи активи, в т.ч.	хил. лв.	172 007
1.1	Балансова стойност на ДМА/нетекущи активи, свързани с дейността	хил. лв.	170 266
1.2	Балансова стойност на ДНА/нетекущи активи, свързани с дейността	хил. лв.	1 740
1.3	Балансова стойност на ДМА/нетекущи активи, придобити за сметка на финансираня, изградени със средства на потребителите или придобити чрез безвъзмездно прехвърляне	хил. лв.	0
2	Необходим оборотен капитал	хил. лв.	1 318
3	Регулаторна база на активите	хил. лв.	173 325
4	Норма на възвръщаемост	%	4,73%
5	Възвръщаемост	хил. лв.	8 198

СПРАВКА № 6: РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА АКТИВИТЕ ПО ДЕЙНОСТИ

Вид Актив	% по Дейности			
	Съхранение	Нагнетяване	Добив	ОБЩО
ГАЗОПРОВОДИ	30%	35%	35%	100%
СЪОРЪЖЕНИЯ	30%	35%	35%	100%
КОМПРЕСОРНО ОБОРУДВАНЕ		100%		100%
БУФЕРЕН ГАЗ	100%			100%
СОНДАЖИ	30%	35%	35%	100%
КАБЕЛНИ МРЕЖИ	30%	35%	35%	100%
КОМПЮТЪРНА И КОМУНИКАЦИОННА ТЕХНИКА	30%	35%	35%	100%
СГРАДИ И КОНСТРУКЦИИ	30%	35%	35%	100%
ЗЕМИ	30%	35%	35%	100%
ДРУГИ ДМА	30%	35%	35%	100%
ДНА	30%	35%	35%	100%

СПРАВКА №7: НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

№	Описание	Единица мярка	Стойност
1.	ПОСТОЯННИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.	хил.лв	23 161
1.1.	Условно постоянни разходи	хил.лв	7 687
1.2.	Годишни разходи за амортизация	хил.лв	7 276
1.3.	Възвръщаемост	хил.лв	8 198
2.	ПРОМЕНЛИВИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв	2 857
3.	ОБЩО ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв	26 018
4.	ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ПОКРИВАНЕ ОТ ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО в т.ч	хил.лв	4 843
	Постоянни	хил.лв	4 843
	Променливи	хил.лв	0
5.	ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ПОКРИВАНЕ ОТ СЪХРАНЕНИЕ ЗА НУЖДИТЕ НА ОПЕРАТОРА в т.ч	хил.лв	1 916
	Постоянни	хил.лв	1 706
	Променливи	хил.лв	210
6.	ГОДИШНИ ПРИХОДИ ПОКРИВАНИ ОТ ТЪРГОВСКО СЪХРАНЕНИЕ в т.ч	хил.лв	19 259
	Постоянни	хил.лв	16 613
	- съхранение	хил.лв	10 699
	- нагнетяване	хил.лв	3 140
	- добив	хил.лв	2 774
	Променливи	хил.лв	2 646

СПРАВКА №8: КАПАЦИТЕТИ ЗА НАГНЕТЯВАНЕ, СЪХРАНЕНИЕ И ДОБИВ, ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА

Описание	Единица мярка	2020 г.
ОБЕМИ СЪХРАНЕНИЕ		
ОБЩ ОБЕМ ЗА СЪХРАНЕНИЕ	хил.м ³	550 000
ОБЕМ ЗА СЪХРАНЕНИЕ ВЪВ ВРЪЗКА СЪС ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО	хил.м ³	115 000
Задължения свързани със сигурността на снабдяването	хил.м ³	115 000
Други задължения	хил.м ³	
ОБЕМ ЗА СЪХРАНЕНИЕ ЗА НУЖДИТЕ НА ОПЕРАТОРА ЗА ДРУГА ДЕЙНОСТ	хил.м ³	40 500
ТЪРГОВСКИ ОБЕМ ЗА СЪХРАНЕНИЕ	хил.м ³	394 500
КАПАЦИТЕТ НАГНЕТЯВАНЕ		
СРЕДЕН ТЕХНИЧЕСКИ КАПАЦИТЕТ НАГНЕТЯВАНЕ	хил.м ³ /ден	3 011
КАПАЦИТЕТ НАГНЕТЯВАНЕ ЗА НУЖДИТЕ НА ОПЕРАТОРА	хил.м ³ /ден	222
ТВЪРД ТЪРГОВСКИ КАПАЦИТЕТ НАГНЕТЯВАНЕ	хил.м ³ /ден	2 790
КАПАЦИТЕТ ДОБИВ		
СРЕДЕН ТЕХНИЧЕСКИ КАПАЦИТЕТ ДОБИВ	хил.м ³ /ден	3 681
КАПАЦИТЕТ ДОБИВ ЗА НУЖДИТЕ НА ОПЕРАТОРА	хил.м ³ /ден	271
ТВЪРД ТЪРГОВСКИ КАПАЦИТЕТ ДОБИВ	хил.м ³ /ден	3 410
ПРОГНОЗНИ СЪХРАНЕНИ КОЛИЧЕСТВА ЗА ТЪРГОВСКО СЪХРАНЕНИЕ		
НАГНЕТЕНИ ДОБИТИ И СЪХРАНЕНИ КОЛИЧЕСТВА	хил.м ³	420 217
ПРИВЕДЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ТЪРГОВСКО СЪХРАНЕНИЕ		
СЪХРАНЕНИЕ	хил.м ³	416 820
НАГНЕТЯВАНЕ	хил.м ³ /ден	4 031
ДОБИВ	хил.м ³ /ден	5 267

СПРАВКА № 9: ЦЕНИ ЗА ДОСТЪП И СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

Услуга	Коефициент на продукта
Дългосрочен твърд капацитет	1
Краткосрочен твърд капацитет 6 месечен	1,20
Краткосрочен твърд капацитет 1 месечен	1,50
Твърд капацитет "предварителен дневен продукт"	2,00
Твърд капацитет продукт "ден напред"	2,50
Виртуален капацитет месечен продукт	1,20
Виртуален капацитет продукт "ден напред"	1,50
Прекъсваем капацитет "ден напред"	2,00

Горна калоричност на природния газ в kWh/m³

10,58

Предоставяни услуги	Енергиен измерител	
	Мерна единица	Цена
Цена за нагнетени, съхранени и добити количества	лв./MWh	0,60
Твърд капацитет годишен интегриран продукт		
Ценова компонента за капацитет за съхранение	лв./MWh	2,43
Ценова компонента за капацитет за нагнетяване	лв./MWh/ден	73,61
Ценова компонента за капацитет за добив	лв./MWh/ден	49,79
Цена за интегрирана единица*	лв/интегр. единица	16 047,96
Твърд капацитет шест месечен интегриран продукт		
Ценова компонента за капацитет за съхранение	лв./MWh	1,45
Ценова компонента за капацитет за нагнетяване	лв./MWh/ден	43,91
Ценова компонента за капацитет за добив	лв./MWh/ден	29,69
Цена за интегрирана единица*	лв/интегр. единица	11 939,15
Твърд капацитет месечен продукт		
Цена за капацитет за съхранение	лв./MWh	0,33
Цена за капацитет за нагнетяване	лв./MWh/ден	19,86
Цена за капацитет за добив	лв./MWh/ден	13,51
Виртуално нагнетяване/добив (месечен)		
Цена за капацитет за виртуално нагнетяване	лв./MWh/ден	15,89
Цена за капацитет за виртуален добив	лв./MWh/ден	10,81
Твърд капацитет "предварителен дневен продукт"		
Цена за капацитет за нагнетяване	лв./MWh/ден	0,87
Цена за капацитет за добив	лв./MWh/ден	0,59
Твърд капацитет "ден напред"		
Цена за капацитет за нагнетяване	лв./MWh/ден	1,09
Цена за капацитет за добив	лв./MWh/ден	0,74
Виртуален капацитет "ден напред"		
Цена за капацитет за нагнетяване	лв./MWh/ден	0,65
Цена за капацитет за добив	лв./MWh/ден	0,44
Прекъсваем капацитет "ден напред"		
Цена за капацитет за нагнетяване	лв./MWh/ден	0,87
Цена за капацитет за добив	лв./MWh/ден	0,59

Интегрирана единица годишен интегриран продукт в енергийно измерение

- съхранение	5 000
- нагнетяване	31,11
- добив	32,69

Интегрирана единица шест месечен интегриран продукт в енергийно измерение

- съхранение	5 000
- нагнетяване	62,85
- добив	65,49