

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

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
ЕЛ № E-15-35-10
20.07.2026
СОФИЯ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

От «СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ» ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, п.к. 1360, ул. „Адам Мицкевич“ №4
(седалище и адрес на управление)

гр. София, п.к. 1360, ул. „Адам Мицкевич“ №4
(пълн и точен адрес за кореспонденция)

БУЛСТАТ 131285259
IBAN BG 52 UNCR 7630 1077 0250 30 BIC UNCRBGSF
при УниКредит Булбанк телефон: 02/925 94 95, e-mail sofia@citygas.bg

лицензия № Л-209-08/03.10.2006 г. за разпределение на природен газ за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово;

лицензия № Л-209-12/27.04.2009 г. за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово;

(вид на дейността)

представявано от Александър Драгос Кожухаров
ЕГН _____, документ за самоличност: л.к.
изд. на _____
на длъжност Председател на Съвета на директорите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), считано от 01.01.2027 г., да бъдат утвърдени следните цени за:

1.1 Цени за разпределение на природен газ

***Промислени потребители с годишна консумация в MWh, както следва:**

а) Год. потребление до 1 000 MWh/г 15,33 €/MWh;

b) Год. потребление от 1 000 до 5 000 MWh	9,80 €/MWh;
c) Год. потребление от 5 000 до 10 000 MWh	7,43 €/MWh;
d) Год. потребление от 10 000 до 50 000 MWh	6,67 €/MWh;
e) Год. потребление над 50 000 MWh	5,74 €/MWh.

- Обществено-административни и търговски потребители: 15,62 €/MWh
- Битови потребители 16,16 €/MWh.

2. Цени за снабдяване с природен газ

- Промислени потребители всички подгрупи: 0,36 €/MWh;
- Обществено-административни и търговски потребители: 0,44 €/MWh;
- Битови потребители: 1,35 €/MWh;

3. Присъединяване към газоразпределителните мрежи на лицензионната територия на дружеството:

- Промислени клиенти 2 495,00 € без ДДС
- Обществено-административни и търговски клиенти 1 370,00 € без ДДС
- Битови клиенти 266,00 € без ДДС

(изброяват се предлаганите цени по тарифна структура по групи клиенти)

2. Приложени документи (задължителни):

(Към всяка точка да трябва да се прикачва сканиран файл)

- 2.1. Ценови модел по образец, утвърден от КЕВР.
- 2.2. Годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;
- 2.3. Финансово-счетоводна информация в съответствие с чл. 4 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) за базисната година;
- 2.4. Техничко-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с указанията на комисията по чл. 4, ал. 5 от НРЦПГ;
- 2.5. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на природен газ, приходи и данни за фактурирането;
- 2.6. Търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ;
- 2.7. Документ за платена такса в размер на 511,29 лв., преведени по сметката на КЕВР в БНБ – Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- ☒ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;
☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;
☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....
(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

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

Дата: 20.07.2019

Подпис: _____



ДЕКЛАРАЦИЯ

По чл.27ъ ал.1 от Наредбата за регулиране на цените на природен газ

Долуподписаният Александър Драгос Кожухаров, притежаващ лична карта №648734359, изд. на 17.12.2019 от МВР София, в качеството ми на Председател на Съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация, заявените обстоятелства, приложените документи и данни в заявлението за утвърждаване на цени на Ситигаз България ЕАД, са верна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 20.07.2019 г.

Подпис: _____

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

АЛЕКСАНДЪР ДРАГОС. КОЖУХАРОВ

ЕГН 5806106929, документ за самоличност: л.к. 648734359
изд. на 17.12.2019 от МВР София
на длъжност Председател на Съвета на директорите

Дата 20.07.2026 г. Подпис _____



Заявлението може да се подаде и в деловодството, попълнено на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. В този случай, приложенията към заявлението по т. 2.1. – т.2.6. се представят и на магнитен носител.

Представените в КЕВР или сканирани документи следва да бъдат заверени от лицето с представителна власт, подписало заявлението.

ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКΙΑ
СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
(млн. евро)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ГАЗОПРОВОДИ - ЛИНЕЙНА ЧАСТ, ОТКЛОНЕНИЯ И АГРС

Амортизационен срок		23						
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
1	Начална балансова стойност		35 108	33 340	31 530	29 614	27 790	25 959
2	Отчетна стойност на придобитите активи		341	613	530	647	667	670
3	Амортизации		-2 300	-2 474	-2 441	-2 171	-2 058	-2 121
4	Крайна балансова стойност		33 340	31 530	29 614	27 790	25 959	24 104
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
	Придобити активи (€)		341	613	530	647	667	670
2015	Отчетна стойност на активен към нач. Рег. пер.	39 254	2 378	2 378	2 378	2 378	2 378	2 378
2016	Амортизация, към началото на рег. период	34 156	22	22	22	22	22	22
2017				25	25	25	25	25
2018					21	21	21	21
2019						26	26	26
2020							27	27
2021								27
Сумарни амортизации		24 256	2 400	2 424	2 446	2 471	2 498	2 525

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ БЕЗ БИТОВИ И ТРАНСПОРТНИ СРЕДСТВА БЕЗ АВТОМОБИЛИ)

Амортизационен срок		13						
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
1	Начална балансова стойност		1 398	1 274	1 109	944	776	610
2	Отчетна стойност на придобитите активи		74	36	39	38	43	21
3	Амортизации		-1 300	-20	-23	-28	-31	-21
4	Крайна балансова стойност		1 274	1 109	944	776	610	421
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
	Придобити активи (€)		74	36	39	38	43	21
2015	Отчетна стойност на активен към нач. Рег. пер.	1 301	193	193	193	193	193	193
2016	Амортизация, към началото на рег. период	1 301	3	3	3	3	3	3
2017				2	2	2	2	2
2018					3	3	3	3
2019						3	3	3
2020							3	3
2021								1
Сумарни амортизации		1 301	198	201	203	204	209	210

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		3						
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
1	Начална балансова стойност			130	251	783	725	629
2	Отчетна стойност на придобитите активи		162	193	753	204	209	248
3	Амортизации		-31	21	-22	-23	-31	-24
4	Крайна балансова стойност		130	251	783	725	629	523
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
	Придобити активи (€)		162	193	753	204	209	248
2015	Отчетна стойност на активен към нач. Рег. пер.	1 132						
2016	Амортизация, към началото на рег. период	1 172	32	32	32	32	32	32
2017				39	39	39	39	39
2018					151	151	151	151
2019						41	41	41
2020							42	42
2021								50
Сумарни амортизации		1 172	32	71	222	262	304	354

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		23						
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
1	Начална балансова стойност		315	575	538	502	466	431
2	Отчетна стойност на придобитите активи		290					
3	Амортизации		-10	-10	-16	-31	-36	-3
4	Крайна балансова стойност		575	538	502	466	430	394
		2015 - базова отч. год.	2016 - базова проект. год.	2017	2018	2019	2020	2021
	Придобити активи (€)		290					
2015	Отчетна стойност на активен към нач. Рег. пер.	414	25	25	25	25	25	25
2016	Амортизация, към началото на рег. период	290	6	12	12	12	12	12
2017								
2018								
2019								
2020								
2021								
Сумарни амортизации		299	30	36	36	36	36	36

ГАТОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
(млн. евро)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		3						
		2025 - базова отч.год.	2026 - базова проект.год.	2027	2028	2029	2030	2031
1	Начална балансова стойност		112					
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-112					
4	Крайна балансова стойност							
		2025 - базова отч.год.	2026 - базова проект.год.	2027	2028	2029	2030	2031
Придобити активи (Б)								
2025	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	635	112					
2026	Амортизация, към началото на рег.период	523						
2027								
2028								
2029								
2030								
2031								
Сумарни амортизации		523	112					

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		33						
		2025 - базова отч.год.	2026 - базова проект.год.	2027	2028	2029	2030	2031
1	Начална балансова стойност		1 214	1 143	1 071	1 000	928	857
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-71	-71	-71	-71	-71	-71
4	Крайна балансова стойност		1 143	1 071	1 000	928	857	786
		2025 - базова отч.год.	2026 - базова проект.год.	2027	2028	2029	2030	2031
Придобити активи (Б)								
2025	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	2 899	71	71	71	71	71	71
2026	Амортизация, към началото на рег.период	1 785						
2027								
2028								
2029								
2030								
2031								
Сумарни амортизации		1 785	71	71	71	71	71	71

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА, изразени в сметки на приходите от продажбата

Амортизационен срок		23						
		2025 - базова отч.год.	2026 - базова проект.год.	2027	2028	2029	2030	2031
1	Начална балансова стойност		41	170	235	278	473	569
2	Отчетна стойност на придобитите активи		138	119	122	119	124	107
3	Амортизации		-2	-1	-19	-21	-27	-31
4	Крайна балансова стойност		170	273	378	473	569	645
		2025 - базова отч.год.	2026 - базова проект.год.	2027	2028	2029	2030	2031
Придобити активи (Б)								
2025	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	95	4	4	4	4	4	4
2026	Амортизация, към началото на рег.период	54	6	6	6	6	6	6
2027			3	3	3	3	3	3
2028				3	3	3	3	3
2029					3	3	3	3
2030						3	3	3
2031							3	4
Сумарни амортизации		54	9	14	19	24	29	33

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН
 ТРАКИЯ
 СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хил. евро)

№	Описание	2015 - базова отч. год.	2016 - базова прогн. год.	Стойности				
				2027	2028	2029	2030	2031
1	Отчетна стойност (без ДМА от такси присъединяване)	67 276	68 344	69 187	70 509	71 398	72 316	73 255
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	59 454	59 995	60 610	61 140	61 787	62 454	63 124
1.2	Съоръжения	2 902	2 976	3 012	3 051	3 088	3 131	3 152
1.3	Битови съоръжения	1 172	1 334	1 527	2 280	2 484	2 693	2 941
1.4	Сгради	614	904	904	904	904	904	904
1.5	Други ДМА	635	635	635	635	635	635	635
1.7	ДНА	2 499	2 499	2 499	2 499	2 499	2 499	2 499
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	95	233	352	474	593	717	825
2	Годишна амортизационна квота (без ДМА от такси присъединяване)	-2 780	-2 844	-2 894	-2 974	-3 047	-3 114	-3 196
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-2 373	-2 405	-2 423	-2 450	-2 471	-2 498	-2 523
2.2	Съоръжения	-191	-198	-201	-203	-206	-209	-210
2.3	Битови съоръжения	-75	-85	-91	-102	-106	-114	-124
2.4	Сгради	-25	-40	-46	-47	-46	-45	-46
2.5	Други ДМА	-112	-112	-112	-112	-112	-112	-112
2.7	ДНА	-71	-71	-71	-71	-71	-71	-71
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4
3	Начислена до момента амортизация (без ДМА от такси присъединяване)	-29 039	-31 883	-34 687	-37 869	-40 713	-43 831	-47 025
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-24 246	-26 656	-29 020	-31 526	-33 997	-36 493	-39 020
3.2	Съоръжения	-1 504	-1 702	-1 903	-2 107	-2 312	-2 521	-2 731
3.3	Битови съоръжения	-4 172	-4 304	-4 275	-4 897	-5 176	-5 061	-5 217
3.4	Сгради	-199	-329	-366	-402	-439	-474	-510
3.5	Други ДМА	-121	-635	-635	-635	-635	-635	-635
3.7	ДНА	-118	-1 356	-1 474	-1 499	-1 571	-1 642	-1 711
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-5	-6	-7	-9	-12	-19	-32
4	Балансова стойност (без ДМА от такси присъединяване)	38 237	36 460	34 500	32 644	30 685	28 485	26 227
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	35 198	33 340	31 530	29 614	27 790	25 959	24 104
4.2	Съоръжения	1 398	1 274	1 109	944	776	610	421
4.3	Битови съоръжения	-	130	251	783	725	629	523
4.4	Сгради	115	575	538	502	466	430	394
4.5	Други ДМА	112	-	-	-	-	-	-
4.7	ДНА	1 214	1 143	1 071	1 000	928	857	786
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-1	170	275	378	473	569	643

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН
 ТРАКИЯ
 СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабвяване
 (млн. евро)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ И ТРАНСПОРТНИ СРЕДСТВА БЕЗ АВТОМОБИЛИ)

Амортизационен срок		15						
		2025 - базова	2026 - базова	2027	2028	2029	2030	2031
1	Начална балансова стойност		88	81	73	66	59	51
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-7	-7	-7	-7	-7	-7
4	Крайна балансова стойност		81	73	66	59	51	44
		2025 - базова	2026 - базова	2027	2028	2029	2030	2031
		отч.год.	прогн.год.					
	Придобити активи (€)	110	7	7	7	7	7	7
2025	Начислена към началото на рег. период	22						
2026								
2027								
2028								
2029								
2030								
2031								
Сумарни амортизации		22	7	7	7	7	7	7

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		3						
		2025 - базова	2026 - базова	2027	2028	2029	2030	2031
		отч.год.	прогн.год.					
1	Начална балансова стойност		37	32	18	5	3	2
2	Отчетна стойност на придобитите активи		8					
3	Амортизации		-11	-11	-5	-3	-2	-2
4	Крайна балансова стойност		32	18	5	3	2	0
		2025 - базова	2026 - базова	2027	2028	2029	2030	2031
		отч.год.	прогн.год.					
	Придобити активи (€)	64	13	13	11			
2025	Начислена към началото на рег. период	27		2	2	2	2	2
2026								
2027								
2028								
2029								
2030								
2031								
Сумарни амортизации		27	13	14	13	2	2	2

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		35						
		2025 - базова	2026 - базова	2027	2028	2029	2030	2031
		отч.год.	прогн.год.					
1	Начална балансова стойност		2					
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-2					
4	Крайна балансова стойност							
		2025 - базова	2026 - базова	2027	2028	2029	2030	2031
		отч.год.	прогн.год.					
	Придобити активи (€)							
2025	Отчетна стойност на активи към нач. Рег. пер.	158	2					
2026	Аморт. начисл. към началото на рег. период	156						
2027								
2028								
2029								
2030								
2031								
Сумарни амортизации		156	2					

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН
ТРАКИЯ

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване
(хил. евро)

№	Описание	2025 - базова отч.год.	2026 - базова прогн.год.	Стойности				
				2027	2028	2029	2030	2031
1	Отчетна стойност	332	340	340	340	340	340	340
1.1	Декомпресиращи станции							
1.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	110	110	110	110	110	110	110
1.3	Битови съоръжения							
1.4	Сгради							
1.5	Други ДМА	64	72	72	72	72	72	72
1.7	ДНА	158	158	158	158	158	158	158
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
2	Годишна амортизационна квота	-22	-22	-22	-20	-9	-9	-9
2.1	Декомпресиращи станции							
2.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-7	-7	-7	-7	-7	-7	-7
2.3	Битови съоръжения							
2.4	Сгради							
2.5	Други ДМА	-13	-13	-13	-13	-2	-2	-3
2.7	ДНА	-2	-2					
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
3	Начислена до момента амортизация	-205	-227	-249	-269	-278	-287	-296
3.1	Декомпресиращи станции							
3.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-22	-24	-27	-44	-41	-50	-55
3.3	Битови съоръжения							
3.4	Сгради							
3.5	Други ДМА	-37	-49	-54	-67	-69	-70	-72
3.7	ДНА	-156	-158	-158	-158	-155	-158	-158
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
4	Балансова стойност	127	113	91	71	62	53	44
4.1	Декомпресиращи станции							
4.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	88	81	73	66	59	51	44
4.3	Битови съоръжения							
4.4	Сгради							
4.5	Други ДМА	37	32	18	5	3	2	0
4.7	ДНА	2						
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
 СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи клиенти	Стойности /мл. €/						Общо за рег. период
	2027	2028	2029	2030	2031		
Промислени клиенти	12	15	12	17	7		65
ОА и търговски клиенти	14	14	14	14	7		62
Битови клиенти	93	93	93	93	93		466
Общо	119	122	119	124	107		592

ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ГРАКНИ
СПРАВКА № 5 ДЪЛГОСРОЧНИ АКТИВИ

(ставян се по данни от бизнес плана за всяка една година от периода на регулиране)
(хил. евро)

№	Описание	Стойности							
		2025 - базова отч.год.	2026 - базова при вл.год.	2027	2028	2029	2030	2031	Общо
Дейност Разпределяне									
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	37 064	35 487	33 703	32 221	30 230	28 197	26 085	26 085
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.	37 023	35 318	33 428	31 844	29 757	27 628	25 442	25 442
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг								
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня, в т.ч	41	170	275	378	473	569	643	643
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	41	170	275	378	473	569	643	643
1.2.2	Други								
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията								
2	Балансови стойности на ДНА	1 214	1 143	1 071	1 000	928	857	786	786
Дейност Снабдяване									
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	125	113	91	71	62	53	44	44
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч	125	113	91	71	62	53	44	44
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг								
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня, в т.ч								
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване								
1.2.2	Други								
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията								
2	Балансови стойности на ДНА	2							

ТАБЛИЦА ПРЕДЕЛИТЕЛЬНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИПНІ АЗ БУЛГАРИЯ" БЛД - РЕТИОН ТРАКІЯ
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАХОДИ

(составлять по пропорции данных за всека смена горюща от периода на регулирование)

№	Описание	Стойности									
		2015 - базовый год	2016 - базовый год	2017 - базовый год	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
		Действительные с 01.01.2015 г.									
	Общие расходы	195	142	148	153	148	155	163			
1	Расходы на содержание с 01.01.2015 г.	194	142	148	153	148	155	163			
1	Расходы на материалы, в т.ч.	3	4	4	4	5	5	5			
	Горюча за эксплуатацию	2	1	3	1	1	1	1			
	Работно обект	1	1	1	1	1	1	1			
2	Расходы на вывозные услуги, в т.ч.	44	46	49	51	53	56	59			
	Застраховка	4	3	3	3	3	3	3			
	Данни и такси с 01.01.2015 г.	12	10	11	11	11	11	11			
	Почтовые расходы, телефония	2	2	2	2	2	2	2			
3	Расходы на амортизацию в т.ч.	33	22	22	20	20	20	20			
	Расходы на амортизацию в т.ч.	22	22	22	20	20	20	20			
4	Расходы на оплату в пользу учреждения	25	58	61	64	67	71	74			
5	Расходы на социальные услуги	6	6	8	8	8	9	9			
6	Социальные расходы	2	2	2	2	2	2	2			
7	Другие расходы	3	3	3	3	4	4	4			
	Оплата на услуги	1	1	1	1	1	1	1			
	Компьютеризация и обучение персонала	2	2	2	2	2	2	2			
11	Расходы на содержание с 01.01.2015 г.										
	Расходы на содержание с 01.01.2015 г.										
	Другие расходы										

ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

№	Описание	Единица мерка	Стойности					
			2027	2028	2029	2030	2031	
1	Собствен капитал	хил. €						
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. €						
2.1	Дългосрочен заем №1	хил. €						
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%						
2.3	Дългосрочен заем №2	хил. €						
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%						
2.5	Краткосрочни заеми	хил. €						
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%						

ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛЬНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИ ГАЗЪЛ АРИЯ" ЕАД - РЪДНО ТРАКЦИЯ
СТРАЖКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

(съставя се по проточни данни за всяка една година от периода на регулиране)

№	Описание	Единица мера	Стойности						Общо
			2027	2028	2029	2030	2031		
Численост на персонала									
1	Условно-постоянни разходи	хил. €	5 620	5 952	6 188	6 435	6 698	30 892	
2	Разходи за амортизации	хил. €	2 804	2 978	3 047	3 112	3 196	15 144	
3	Променливи разходи	хил. €	7	1	8	8	9	39	
4	ИТОГ	хил. €	353	373	393	416	439	1 973	
Численост на персонала									
1	Условно-постоянни разходи	хил. €	148	153	148	155	163	768	
2	Разходи за амортизации	хил. €	22	20	9	9	9	69	
3	Променливи разходи	хил. €							
4	Разходи за покупки на газ	хил. €	27 926	28 405	28 708	29 476	29 779	144 295	
5	ИТОГ	хил. €	3 507	3 567	3 606	3 703	3 742	18 124	

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мерка	2027	2028	2029	2030	2031	Общо
1	Собствен капитал	хил. €	77 072	78 383	79 523	80 550	81 526	397 054
2	Дял на собствен капитал	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	6,95%	6,95%	6,95%	6,95%	6,95%	6,95%
4	Привлечен капитал	хил. €						
5	Дял на привлечен капитал	%						
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%						
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,73%	7,73%	7,73%	7,73%	7,73%	7,73%

1. *Journal of the American Medical Association*, 1998; 280: 1000-1005.

1. РАВНОВАЖИЈА НА ПОДМУКТА КЛИМАТА ВОЗДУШНО-ВЕШТАЧЕЊЕ

Page 13 of 38

ГАЗОВА ПРЕДПРИЕТИЕ "СТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
 СЪРЪВКА ЗА ВЪВЕЖДАНЕ НА ТРУПНИТЕ КЛИЕНТИ ЗА СНАБДИВАНЕ С ПРИРОДЕН ГАЗ
 (състав се по хронологични данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности											
	2027			2028			2029			2030		
Продължителни клиенти	MWh/год	брой	среч	MWh/год	среч	среч	MWh/год	среч	среч	MWh/год	среч	среч
ОА и търговски клиенти	583 250	282	592 049	288	595 953	293	612 792	300	617 548	303	3 001 593	303
Витови клиенти	125 787	734	127 501	744	129 215	754	130 929	764	131 785	769	645 217	769
ОБЩО	67 120	8 390	69 970	8 740	72 720	8 090	75 520	9 440	78 320	9 790	363 600	9 790
	778 157	9 406	789 470	9 772	797 888	10 137	819 241	10 504	827 654	10 862	4 010 410	10 862
Коэффициент на разпределение на разходите за вносната и износната енергия												
Продължителни клиенти	0,751		0,750		0,747		0,748		0,746		0,748	
ОА и търговски клиенти	0,162		0,162		0,162		0,160		0,159		0,161	
Витови клиенти	0,086		0,089		0,091		0,092		0,095		0,091	
ОБЩО	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000	

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ

Справка № 9-А Коэффициенти за разпределение на възпръщаемостта и УПР за дейността по разпределение

Прогнозни инвестиции

хил. евро

Инвестиции	2027	2028	2029	2030	2031	Общо за рег. период
Линейна част	615	530	647	667	670	3 129
АГРС						
Съоръжения, без битови	36	39	38	43	21	176
Съоръжения битови	193	753	204	209	248	1 606
Общо инвестиции	843	1 322	889	918	939	4 911

Коэффициенти на разпределение на възпръщаемост и УПР

хил. евро

Група	2027	2028	2029	2030	2031	Общо за рег. период
По години						
Промислени клиенти	245	270	277	31	30	853
ОА и търговски клиенти	69	66	68	40	18	261
Битови клиенти	529	986	545	700	207	2 967
Общо	843	1 322	889	771	256	4 080
С натрупване						
Промислени клиенти	34 495	34 765	35 042	35 073	35 103	35 103
ОА и търговски клиенти	17 988	18 054	18 121	18 161	18 179	18 179
Битови клиенти	14 690	15 676	16 221	16 921	17 128	17 128
Общо	67 173	68 495	69 384	70 155	70 411	70 411
Коэффициенти на разпределение						
Промислени клиенти	0.51	0.51	0.51	0.50	0.50	0.50
ОА и търговски клиенти	0.27	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
Битови клиенти	0.22	0.23	0.23	0.24	0.24	0.24
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ

Справка № 9-Б Коэффициенти за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по снабдяване

Прогнозни инвестиции

Коэффициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

Група	2027	2028	2029	2030	2031	Общо
Брой потребители - с натрупване						
Промислени клиенти	282	288	293	300	303	303
ОА и търговски клиенти	734	744	754	764	769	769
Битови клиенти	8 390	8 740	9 090	9 440	9 790	9 790
Общо	9 406	9 772	10 137	10 504	10 862	10 862
Коэффициенти на разпределение на пост. разходи и възвръщаемостта						
Промислени клиенти	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49	0,50
ОА и търговски клиенти	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Битови клиенти	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,37
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Показател	2027	2028	2029	2030	2031	Общо
УПР	148	153	148	155	163	768
Възвръщаемост	278	281	283	290	292	1 425
Общо	426	434	432	445	455	2 193
Продажби						
Промислени клиенти	583 250	592 049	595 953	612 792	617 548	3 001 593
ОА и търговски клиенти	125 787	127 501	129 215	130 929	131 785	645 217
Битови клиенти	67 120	69 920	72 720	75 520	78 320	363 600
Общо	776 157	789 470	797 888	819 241	827 654	4 010 410
Коэффициент на разпределение на разходите						
Промислени клиенти	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ОА и търговски клиенти	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
Битови клиенти	0,89	0,89	0,90	0,90	0,90	0,90
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коэффициент на разпределение на възвръщаемостта						
Промислени клиенти	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
ОА и търговски клиенти	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Битови клиенти	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

ЕДНОПРЕДПРИЕТИЕ
ИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ ЕАД РЕГИОН ТРАК
ПРАВКА ЧИ НЕОСХОДНИ ПОДВИЖНИ ПРИВОДИ

№	Позиция	2007	2008	2009	2010	2011	2012
1	Балансова стойност на ДМА	33 426	31 844	29 757	27 618	25 442	15 842
2	Балансова стойност на ДМА	1 071	1 000	920	837	786	706
3	Балансова стойност на ДМА придобита за сметка на Финансов резултат	273	375	373	509	643	643
4	НОК	353	375	393	416	439	1 913
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	34 578	32 829	30 006	28 322	26 023	16 002
6	Промяна във ефективност	7.33%	7.73%	7.73%	7.73%	7.73%	7.73%
7	ПЪТОВЪН ЦЕЛНОСТ	2 671	2 337	2 363	2 189	2 011	1 873
8	РАЗХОДИ	5 826	5 959	6 193	6 444	6 787	17 781
9	УПР	5 820	5 952	6 188	6 433	6 698	17 759
10	Разпределен разход	7	7	8	8	9	22
1	Балансова стойност на ДМА	91	71	62	52	44	44
2	Балансова стойност на ДМА						
3	Балансова стойност на ДМА придобита за сметка на Финансов резултат						
4	НОК	3 507	3 567	3 606	3 705	3 742	16 124
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	3 508	3 638	3 668	3 756	3 786	16 168
6	Промяна във ефективност	7.73%	7.73%	7.73%	7.73%	7.73%	7.73%
7	ПЪТОВЪН ЦЕЛНОСТ	278	281	283	280	292	1 435
8	РАЗХОДИ	148	153	148	155	163	768
9	УПР	148	153	148	155	163	768
10	Разпределен разход						

с притока Конфигурации на разпределението на разходите по групи

№	Позиция	2007	2008	2009	2010	2011	2012
1	Конфигурации на разпределението на разходите по групи и УПР						
1.1	Прочие разходи	0.51	0.51	0.51	0.50	0.50	0.50
1.2	ДМА и транспортни средства	0.27	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
1.3	Битови разходи	0.22	0.23	0.23	0.24	0.24	0.24
1.4	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2	Конфигурации на разпределението на разходите по групи						
2.1	Прочие разходи	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
2.2	ДМА и транспортни средства	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16
2.3	Битови разходи	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
2.4	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
3	Разпределението на разходите по групи и УПР по групи						
3.1	Прочие разходи	4.258	4.309	4.319	4.311	4.347	21.539
3.2	ДМА и транспортни средства	2.220	2.238	2.234	2.231	2.248	11.172
3.3	Битови разходи	1.811	1.943	1.949	2.080	2.118	9.954
3.4	Общо	8.291	8.490	8.502	8.622	8.709	42.665
4	Разпределението на разходите по групи и УПР по групи						
4.1	Прочие разходи	3.13	3.47	3.76	4.24	4.61	16.37
4.2	ДМА и транспортни средства	1.11	1.18	1.23	1.33	1.41	2.52
4.3	Битови разходи	0.59	0.63	0.71	0.77	0.84	1.59
4.4	Общо	4.83	5.30	5.70	6.35	6.85	20.47
5	Конфигурации на разпределението на разходите по групи и УПР по групи						
5.1	Прочие разходи	4.261	4.318	4.325	4.318	4.348	21.555
5.2	ДМА и транспортни средства	2.221	2.239	2.235	2.234	2.250	11.176
5.3	Битови разходи	1.814	1.944	1.950	2.081	2.119	9.956
5.4	Общо	8.296	8.499	8.510	8.632	8.717	42.687
1	Конфигурации на разпределението на разходите по групи и УПР						
1.1	Прочие разходи	0.50	0.50	0.50	0.50	0.49	0.50
1.2	ДМА и транспортни средства	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13
1.3	Битови разходи	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.27
1.4	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2	Конфигурации на разпределението на разходите по групи и УПР по групи						
2.1	Прочие разходи	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
2.2	ДМА и транспортни средства	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16
2.3	Битови разходи	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
2.4	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
3	Разпределението на разходите по групи и УПР по групи						
3.1	Прочие разходи	2.13	2.13	2.16	2.21	2.21	1.089
3.2	ДМА и транспортни средства	37	37	37	38	38	285
3.3	Битови разходи	156	162	159	166	172	818
3.4	Общо	206	212	212	225	231	1.192
4	Разпределението на разходите по групи и УПР по групи						
4.1	Прочие разходи						
4.2	ДМА и транспортни средства						
4.3	Битови разходи						
4.4	Общо						
5	Конфигурации на разпределението на разходите по групи и УПР по групи						
5.1	Прочие разходи	2.13	2.13	2.16	2.21	2.21	1.089
5.2	ДМА и транспортни средства	37	37	37	38	38	286
5.3	Битови разходи	156	162	159	166	172	818
5.4	Общо	206	212	212	225	231	1.193

РАЗРЕДИТЕЛЬНО-РАЗОПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ ВОДЫ

07-001

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
 Справка № 10-Б "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжения	Налягане (bar)	Часов разход, м3/час				Стойност (хил. €)	Дял на активите (хил. €)		
		П	ОА&Т	Бит	Общо		П	ОА&Т	Бит
2026 - базова отч.год									
АГРС 55-16bar-26р.	5,5-1.6MPa	12 500	3 200	850	16 350	504	385	99	20
АГРС 55-10bar-16р.	5.5-1.0MPa	5 200	2 100	450	7 750	419	281	114	24
АГРС 55-5bar-46р.	5,5-0.5MPa	3 100	500	800	4 400	623	439	71	113
Декомпресираща станция гр. Велинград 220-5bar	22-0.5MPa		500	100	600	64		53	11
СК-Ø350-Стомана	1.6MPa	3 200	450	370	4 020	90	72	10	8
СК-Ø250-Стомана	1.6MPa	2 500	480	275	3 255	55	43	8	5
СК-Ø200-Стомана	1.0MPa	2 500	330	250	3 080	47	38	5	4
СК-Ø160-Стомана	1.0MPa	1 600	250	200	2 050	25	20	3	2
СК-Ø125-Стомана	0.5MPa	1 350	150	100	1 600	16	14	2	1
СК-Ø250	0.5MPa	2 550	400	250	3 200	19	18	2	2
СК-Ø200	0.5MPa	2 600	480	300	3 380	17	13	2	1
СК-Ø160	0.5MPa	2 400	320	280	3 000	11	9	1	1
СК-Ø125	0.5MPa	2 700	450	300	3 450	7	8	1	1
СК-Ø110	0.5MPa	4 024	1 500	2 188	7 712	15	8	3	4
СК-Ø90	0.5MPa	4 351	2 480	2 920	9 751	56	25	14	17
СК-Ø83	0.5MPa	3 235	1 530	3 220	7 985	40	16	8	16
СК-Ø32	0.5MPa	1 350	960	2 820	5 130	43	11	8	24
ГРП16-10bar	1.6-1.0MPa	3 200	620	500	4 320	54	40	8	6
ГРП10-5bar	1.0-0.5MPa	5 000	600	500	6 100	40	32	4	3
ГРП16-5bar	1.6-0.5MPa	3 200	600	400	4 200	30	23	4	3
Одориращи станции	0.5-1.6MPa	20 800	12 300	17 200	50 300	110	45	27	38
Катодни защиты		17 300	8 500	5 200	31 000	97	54	27	16
		104 660	38 700	39 273	182 633	2 384	1 590,0	473,2	320,4
2026 - базова прогн.год									
СК-Ø110	0.5MPa	374	210	108	690	2	1	1	0
СК-Ø90	0.5MPa	306	150	90	546	4	2	1	1
СК-Ø83	0.5MPa	204	130	80	414	2	1	1	0
СК-Ø32	0.5MPa		50	100	150	3		1	2
ОБЩО		884	540	376	1 800	11	4,4	3,3	3,3
2027									
СК-Ø90	0.5MPa	306	150	90	546	4	2	1	1
СК-Ø83	0.5MPa	204	130	80	414	2	1	1	0
СК-Ø32	0.5MPa		50	100	150	3		1	2
ОБЩО		510	330	270	1 110	9	3,3	2,7	3,0
2028									
СК-Ø90	0.5MPa	306	150	90	546	4	2	1	1
СК-Ø83	0.5MPa	204	130	80	414	2	1	1	0
СК-Ø32	0.5MPa		50	100	150	3		1	2
ОБЩО		510	330	270	1 110	9	3,3	2,7	3,0
2029									
СК-Ø90	0.5MPa	306	150	90	546	4	2	1	1
СК-Ø83	0.5MPa	204	130	80	414	2	1	1	0
СК-Ø32	0.5MPa		50	100	150	3		1	2
ОБЩО		510	330	270	1 110	9	3,3	2,7	3,0
2030									
СК-Ø90	0.5MPa	306	150	90	546	4	2	1	1
СК-Ø83	0.5MPa	204	130	80	414	2	1	1	0
СК-Ø32	0.5MPa		50	100	150	3		1	2
ОБЩО		510	330	270	1 110	9	3,3	2,7	3,0
2031									
СК-Ø83	0.5MPa	204	130	80	414	2	1	1	0
СК-Ø32	0.5MPa		50	100	150	3		1	2
ОБЩО		284	180	180	564	5	1,0	1,6	2,3

ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛЬНО ПРЕПРОВАНИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКОЯ
Справка № 14-В "ДОКУМЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ЛЮДИ"

Keywords: child sexual abuse; disclosure; social support

[illegible]

Oryzomys

Page 17 of 20

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
СПРАВКА № 1-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПНТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ КЛИЕНТИ

Позиция	Мярка	2025 - базова сума (млн лв)	2026 - базова сума (млн лв)	2027	2028	2029	2030	2031	Общо
Продажби	MWh/год.			583 250	592 649	595 953	612 792	617 548	3 001 593
до 1 000 MWh/г	MWh/год.			35 129	35 973	35 784	35 893	36 059	178 838
от 1 000 до 5 000 MWh/г	MWh/год.			53 437	55 766	58 498	61 687	62 825	292 212
от 5 000 до 10 000 MWh/г	MWh/год.			90 018	95 019	95 038	100 060	100 060	480 195
от 10 000 до 50 000 MWh/г	MWh/год.			139 666	140 291	141 633	150 152	151 604	725 347
над 50 000 MWh/г	MWh/год.			265 000	265 000	265 000	265 000	265 000	1 325 000
Алоримонен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ									
до 1 000 MWh/г				0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
от 1 000 до 5 000 MWh/г				0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10
от 5 000 до 10 000 MWh/г				0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
от 10 000 до 50 000 MWh/г				0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,24
над 50 000 MWh/г				0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,44
Максимален часов разход	м3/час			38 331	38 890	39 145	39 805	39 940	196 111
до 1 000 MWh/г	м3/час			4 896	4 945	4 990	5 035	5 065	24 931
от 1 000 до 5 000 MWh/г	м3/час			4 770	4 975	5 185	5 495	5 600	26 025
от 5 000 до 10 000 MWh/г	м3/час			6 115	6 420	6 420	6 725	6 725	32 405
от 10 000 до 50 000 MWh/г	м3/час			8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	43 750
над 50 000 MWh/г	м3/час			13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	69 000
Дисконтирани максимален часов разход	7,73%			35 582	33 512	31 312	29 557	27 530	157 493
до 1 000 MWh/г				4 545	4 261	3 992	3 739	3 491	20 027
от 1 000 до 5 000 MWh/г				4 428	4 287	4 148	4 080	3 860	20 803
от 5 000 до 10 000 MWh/г				5 676	5 532	5 135	4 994	4 635	25 973
от 10 000 до 50 000 MWh/г				8 122	7 540	6 999	6 497	6 031	35 190
над 50 000 MWh/г				12 810	11 892	11 039	10 247	9 512	55 500
Алоримонен фактор/Възърщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване									
до 1 000 MWh/г				0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
от 1 000 до 5 000 MWh/г				0,12	0,13	0,13	0,14	0,14	0,13
от 5 000 до 10 000 MWh/г				0,16	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17
от 10 000 до 50 000 MWh/г				0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
над 50 000 MWh/г				0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Възърщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	млн. €			4 258	4 309	4 319	4 311	4 342	21 539
до 1 000 MWh/г	млн. €			544	548	551	545	551	2 738
от 1 000 до 5 000 MWh/г	млн. €			530	551	572	595	609	2 857
от 5 000 до 10 000 MWh/г	млн. €			679	711	708	728	731	3 558
от 10 000 до 50 000 MWh/г	млн. €			972	969	965	948	951	4 806
над 50 000 MWh/г	млн. €			1 533	1 529	1 523	1 495	1 500	7 579
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	млн. €			5	5	6	6	7	29
до 1 000 MWh/г	млн. €			0	0	0	0	0	2
от 1 000 до 5 000 MWh/г	млн. €			0	1	1	1	1	3
от 5 000 до 10 000 MWh/г	млн. €			3	1	1	1	1	5
от 10 000 до 50 000 MWh/г	млн. €			1	1	1	2	2	7
над 50 000 MWh/г	млн. €			2	2	3	3	3	13
Общо приходи	млн. €			4 263	4 314	4 325	4 318	4 348	21 568
до 1 000 MWh/г	млн. €			544	548	551	546	551	2 740
от 1 000 до 5 000 MWh/г	млн. €			530	552	573	596	609	2 860
от 5 000 до 10 000 MWh/г	млн. €			680	712	709	729	732	3 563
от 10 000 до 50 000 MWh/г	млн. €			973	971	967	949	953	4 813
над 50 000 MWh/г	млн. €			1 535	1 531	1 525	1 497	1 503	7 592
Дисконтирани приходи	7,73%			3 957	3 718	3 460	3 206	2 997	17 337
до 1 000 MWh/г	млн. €			505	472	441	405	380	2 203
от 1 000 до 5 000 MWh/г	млн. €			492	475	458	442	420	2 288
от 5 000 до 10 000 MWh/г	млн. €			631	614	567	542	505	2 859
от 10 000 до 50 000 MWh/г	млн. €			903	836	773	705	657	3 875
над 50 000 MWh/г	млн. €			1 425	1 320	1 220	1 112	1 036	6 113
Дисконтирани продажби	7,73%			541 419	510 172	476 706	455 021	425 665	2 408 984
до 1 000 MWh/г	MWh/год.			32 609	30 998	28 624	26 652	24 855	143 738
от 1 000 до 5 000 MWh/г	MWh/год.			49 604	48 054	46 793	45 805	43 304	233 560
от 5 000 до 10 000 MWh/г	MWh/год.			83 562	81 878	76 021	74 398	68 970	384 730
от 10 000 до 50 000 MWh/г	MWh/год.			129 649	120 890	113 293	111 494	105 877	581 203
над 50 000 MWh/г	MWh/год.			245 994	238 352	211 975	196 772	182 660	1 065 753
Ликвидителни цени за разпределение на природен газ, €/MWh ю края на регулаторния период									
до 1 000 MWh/г	€/MWh					7,20			
от 1 000 до 5 000 MWh/г	€/MWh					13,33			
от 5 000 до 10 000 MWh/г	€/MWh					9,80			
от 10 000 до 50 000 MWh/г	€/MWh					7,43			
над 50 000 MWh/г	€/MWh					6,67			
						5,74			

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
СПРАВКА № 13 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "СНАБДЯВАНЕ" И "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"
БЕЗ ДДС

Групи и подгрупи клиенти	Предельни цени за разпределение (€/MWh)	Предельни цени за снабдяване (€/MWh)	Предельни цени за разпределение и снабдяване (€/MWh) без ДДС	Предельни цени на газоразпределително предприятие (€/MWh) без ДДС
Промислени клиенти	7,20	0,36	7,56	43,54
до 1 000 MWh/г.	15,33	0,36	15,69	51,67
от 1 000 до 5 000 MWh/г.	9,80	0,36	10,16	46,14
от 5 000 до 10 000 MWh/г.	7,43	0,36	7,79	43,77
от 10 000 до 50 000 MWh/г.	6,67	0,36	7,03	43,01
над 50 000 MWh/г.	5,74	0,36	6,10	42,08
ОА и търговски клиенти	17,35	0,44	17,79	53,77
Битови клиенти	27,39	2,25	29,64	65,62

ЦЕНИ С ПРИЛАГАНЕ НА КОРИГИРАЩИ КОЕФИЦИЕНТИ

Групи и подгрупи клиенти	Предельни цени за разпределение (€/MWh)	Предельни цени за снабдяване (€/MWh)	Предельни цени за разпределение и снабдяване (€/MWh) без ДДС	Предельни цени на газоразпределително предприятие (€/MWh) без ДДС
Промислени клиенти	7,20	0,36	7,56	43,54
до 1 000 MWh/г.	15,33	0,36	15,69	51,67
от 1 000 до 5 000 MWh/г.	9,80	0,36	10,16	46,14
от 5 000 до 10 000 MWh/г.	7,43	0,36	7,79	43,77
от 10 000 до 50 000 MWh/г.	6,67	0,36	7,03	43,01
над 50 000 MWh/г.	5,74	0,36	6,10	42,08
ОА и търговски клиенти	15,62	0,44	16,06	52,04
Битови клиенти	16,16	1,35	17,51	53,49

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ
 СПРАВКА № 15 ВИДОВЕ ПРИЗНАТИ РАЗХОДИ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА
 ЦЕНАТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА КЛИЕНТИ
 КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ

в EUR

РАЗХОДИ		РП	НП	Б
1.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	853	521	101
1	Издаване на скица и виза за проектиране	31	20	10
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	612	307	51
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение			
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ			
	Гражданска защита			
	Комunikационни оператори			
	ИДТН			
	НСН - Конструктивна част			
4	Одобряване на работния проект от общината	31	25	25
5	Издаване на разрешение за строеж	51	41	
6	Сключване на договор за НСН			
7	Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж			
8	Разходи по организация и безопасност на движението			
9	Разходи за проби на якост и плътност			
10	Изготвяне на екзекутивна документация			
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	128	128	15
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ			
	Гражданска защита			
	Комunikационни оператори			
	ИДТН	128	128	15
	Община			
	Агенция по кадастъра			
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия			
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване			
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	1 642	849	165
	в зависимост от максималния часови разход			
1	Изкопно-възстановителни работи	1 079	618	87
	изрязване на пътна настилка;	256	102	10
	разбиване на пътна настилка;	256	102	10
	изкопаване на шурф;			
	натоварване и извозване на строителни отпадъци;	153	77	26
	такса за депониране на строителни отпадъци;			
	направа на пясъчна подстилка и надстилка;	107	107	15
	засипване на шурфа с прослойно трамбоване;			
	направа на основа на път от несортиран трошен камък;			
	възстановяване на пътна настилка.	307	230	26
2	Монтажни работи	128	51	26
3	Налаз към ГРЗП	256	78	42
	монтажни работи	256	78	42
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	179	102	10
	монтажни работи	179	102	10
	Общо разходи за присъединяване	2 495	1 370	266

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕАД - РЕГИОН ТРАКИЯ

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА КЛИЕНТИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (€)
Промислени клиенти	2 495
ОА и търговски клиенти	1 370
Битови клиенти	266