



“КАВАРНА ГАЗ” ООД

9650 гр. Каварна
ул. „Добротица“ 23
тел. 0570 82032
e-mail: kavarnagas@abv.bg
http://kavarnagas.my.contact.bg/

ISO 9001

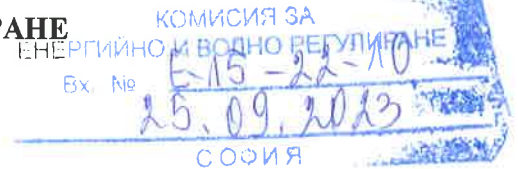
BUREAU VERITAS
Certification



Заявление по чл. 27 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

Исх. № 45 / 21.09.2013 г.

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ



ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД

седалище и адрес на управление: гр. Каварна, ул. „Добротица“ №23

адрес за кореспонденция: гр. Каварна, ул. „Добротица“ №23

ЕИК 124058739

телефон: 0570/82032, e-mail адрес: kavarnagas@abv.bg,

притежаващо лицензия № Л-154-08/ 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-393-12/ 17.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Каварна и Шабла, представлявано от Борислав Николаев Каваклийски, в качеството на Управител

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Моля, на основание чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), за регулаторен период 2024-2028 г. за територията на общините Каварна и Шабла, да бъдат утвърдени следните цени за:

- 1. Пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи на дружеството:**
 - промишлени клиенти с годишно потребление до 400 MWh вкл. – 28,34 лв./MWh;
 - промишлени клиенти с годишно потребление над 400 MWh – 24.94 лв./MWh;
 - обществено-административни и търговски клиенти с годишно потребление до 50 MWh вкл. – 32,18 лв./MWh;
 - обществено-административни и търговски клиенти с годишно потребление над 50 MWh – 30,20 лв./MWh;
 - битови клиенти – 32,75 лв./MWh.
- 2. Снабдяване с природен газ:**
 - промишлени клиенти – 1,60 лв./MWh;
 - обществено-административни и търговски клиенти - 2,48 лв./MWh;

- битови клиенти – 5,41 лв./MWh.

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

- промишлени клиенти с годишно потребление до 5 000 MWh вкл. – 3275 лв.;
- промишлени клиенти с годишно потребление над 5 000 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. – 4390 лв.;
- промишлени клиенти с годишно потребление над 10 000 MWh/год. – 5016 лв.;
- обществено-административни и търговски клиенти с годишно потребление до 700 MWh/год. вкл. – 1810 лв.;
- обществено-административни и търговски клиенти с годишно потребление над 700 MWh/год. до 5 000 MWh/год. вкл. – 2533 лв.;
- обществено-административни и търговски клиенти с годишно потребление над 5000 MWh/год. - 3190 лв.;
- битови клиенти - 682 лв.

Всички посочени по-горе цени са без включен ДДС и акциз.

Прилагам следните документи:

1. Модел за образуване на цени за регулаторен период 2024 г.– 2028 г., по утвърдена от КЕВР форма, на хартиен и магнитен носител.
2. Копие от търговски договор, по които дружеството купува природен газ - *конфиденциален*.
3. Копие от договор за наем - *конфиденциален*.
4. Доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за утвърждаване на цени за регулаторен период 2024 г.– 2028 г.
5. Декларация по чл. 27а ал.1 от НРЦПГ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.
6. Пълномощно за представителство на дружеството пред КЕВР.
7. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ.

Очаквам като търговска и производствена тайна да бъдат третираны обичайно считаните за такива данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция.

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

С уважение,

Борислав Каваклиски
Управител на „Каварна газ“ ООД



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		1 026 969	942 181	856 873	771 219	685 218
2	Отчетна стойност на придобитите активи		8 670	8 670	8 670	8 670	8 670
3	Амортизации		-93 458	-93 978	-94 325	-94 671	-95 018
4	Крайна балансова стойност		942 181	856 873	771 219	685 218	598 869
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)		8 670	8 670	8 670	8 670	8 670
2 023	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	2 336 439	93 458	93 458	93 458	93 458	93 458
2 024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	1 309 470		347	347	347	347
2 025				173	347	347	347
2 026					173	347	347
2 027						173	347
2 028							173
	Сумарни амортизации		93 458	93 978	94 325	94 671	95 018

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		22 311	76 846	125 923	116 420	106 750
2	Отчетна стойност на придобитите активи		62 500	62 500	2 500	2 500	2 500
3	Амортизации		-7 964	-13 423	-12 003	-12 170	-8 750
4	Крайна балансова стойност		76 846	125 923	116 420	106 750	100 500
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)		62 500	62 500	2 500	2 500	2 500
2 023	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	238 926	7 964	7 173	3 587	3 587	0
2 024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	216 615		4 167	4 167	4 167	4 167
2 025				2 083		4 167	4 167
2 026					83	167	167
2 027						83	167
2 028							
2 029							83
	Сумарни амортизации		7 964	13 423	12 003	12 170	8 750

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		14 463	10 232	5 100	6 600	7 500
2	Отчетна стойност на придобитите активи		3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
3	Амортизации		-7 232	-8 132	-1 500	-2 100	-2 700
4	Крайна балансова стойност		10 232	5 100	6 600	7 500	7 800
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)		3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
2 023	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	506 900	7 232	7 232	0	0	0
2 024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	492 437		600	600	600	600
2 025				300	600	600	600
2 026					300	600	600
2 027						300	600
2 028							
2 029							300
	Сумарни амортизации		7 232	8 132	1 500	2 100	2 700

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		8 048	5 520	2 992	463	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		-2 528	-2 528	-2 528	-463	0
4	Крайна балансова стойност		5 520	2 992	463	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)						
2 023	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	63 205	2 528	2 528	2 528	463	0
2 024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	55 157	0	0	0	0	0
2 025				0	0	0	0
2 026					0	0	0
2 027						0	0
2 028							0
	Сумарни амортизации		2 528	2 528	2 528	463	0

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		2 844	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		-2 844	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)						
2 023	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	148 751	2 844	0	0	0	0
2 024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	145 907	0	0	0	0	0
2 025			0	0	0	0	0
2 026				0	0	0	0
2 027					0	0	0
2 028							0
2 029							0
	Сумарни амортизации		2 844	0	0	0	0

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		656	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		-656	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)						
2 023	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	15 841	656	0	0	0	0
2 024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	15 185	0	0	0	0	0
2 025			0	0	0	0	0
2 026				0	0	0	0
2 027					0	0	0
2 028							0
2 028							0
	Сумарни амортизации		656	0	0	0	0

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване

Амортизационен срок		25					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		30 319	23 655	16 480	24 126	31 432
2	Отчетна стойност на придобитите активи		8 495	8 495	8 495	8 495	8 495
3	Амортизации		-15 160	-15 669	-850	-1 189	-1 529
4	Крайна балансова стойност		23 655	16 480	24 126	31 432	38 397
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)						
2 023	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	949 023	15 160	15 160	0	0	0
2 024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	918 704	0	340	340	340	340
2 025				170	340	340	340
2 026					170	340	340
2 027						170	340
2 028							170
	Сумарни амортизации		15 160	15 669	850	1 189	1 529

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(лв.)

№	Описание	Стойности					
		2023 базова	2024	2025	2026	2027	2028
1	Отчетна стойност	3 310 061	3 384 231	3 458 401	3 472 571	3 486 741	3 500 911
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и	2 336 439	2 345 109	2 353 779	2 362 449	2 371 119	2 379 789
1.2	Съоръжения	238 926	301 426	363 926	366 426	368 926	371 426
1.3	Битови съоръжения	506 900	509 900	512 900	515 900	518 900	521 900
1.4	Сгради	63 205	63 205	63 205	63 205	63 205	63 205
1.5	Други ДМА	148 751	148 751	148 751	148 751	148 751	148 751
1.6	Земи	0	0	0	0	0	0
1.7	ДНА	15 841	15 841	15 841	15 841	15 841	15 841
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от при	949 023	957 518	966 013	974 508	983 003	991 498
2	Годишна амортизационна квота	-114 681	-114 681	-118 061	-110 356	-109 405	-106 468
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и	-93 458	-93 458	-93 978	-94 325	-94 671	-95 018
2.2	Съоръжения	-7 964	-7 964	-13 423	-12 003	-12 170	-8 750
2.3	Битови съоръжения	-7 232	-7 232	-8 132	-1 500	-2 100	-2 700
2.4	Сгради	-2 528	-2 528	-2 528	-2 528	-463	0
2.5	Други ДМА	-2 844	-2 844	0	0	0	0
2.6	ДНА	-656	-656	0	0	0	0
2.7	ДМА, изградени за сметка на приходите от при	-15 160	-15 160	-15 669	-850	-1 189	-1 529
3	Начислена до момента амортизация	-2 234 771	-2 349 452	-2 467 513	-2 577 869	-2 687 274	-2 793 742
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и	-1 309 470	-1 402 928	-1 496 905	-1 591 230	-1 685 901	-1 780 919
3.2	Съоръжения	-216 615	-224 579	-238 002	-250 006	-262 176	-270 926
3.3	Битови съоръжения	-492 437	-499 669	-507 800	-509 300	-511 400	-514 100
3.4	Сгради	-55 157	-57 685	-60 213	-62 742	-63 205	-63 205
3.5	Други ДМА	-145 907	-148 751	-148 751	-148 751	-148 751	-148 751
3.6	ДНА	-15 185	-15 841	-15 841	-15 841	-15 841	-15 841
3.7	ДМА, изградени за сметка на приходите от при	-918 704	-933 864	-949 533	-950 382	-951 572	-953 101
4	Балансова стойност	1 075 290	1 034 779	990 888	894 702	799 468	707 169
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и	1 026 969	942 181	856 873	771 219	685 218	598 869
4.2	Съоръжения	22 311	76 846	125 923	116 420	106 750	100 500
4.3	Битови съоръжения	14 463	10 232	5 100	6 600	7 500	7 800
4.4	Сгради	8 048	5 520	2 992	463	0	0
4.5	Други ДМА	2 844	0	0	0	0	0
4.6	Земи	0	0	0	0	0	0
4.7	ДНА	656	0	0	0	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от при	30 319	23 655	16 480	24 126	31 432	38 397

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
2 023	Придобити активи (лв.)		0	0	0	0	0
2 024	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2 025				0	0	0	0
2 026					0	0	0
2 027						0	0
2 028							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
2 023	Придобити активи (лв.)		0	0	0	0	0
2 024	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2 025				0	0	0	0
2 026					0	0	0
2 027						0	0
2 028							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
2 023	Придобити активи (лв.)		0	0	0	0	0
2 024	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2 025				0	0	0	0
2 026					0	0	0
2 027						0	0
2 028							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		2 012	1 380	748	116	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		-632	-632	-632	-116	0
4	Крайна балансова стойност		1 380	748	116	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
2 023	Придобити активи (лв.)	15 801	632	632	632	116	0
2 024	Начислена към началото на рег. период	13 789	0	0	0	0	0
2 025				0	0	0	0
2 026					0	0	0
2 027						0	0
2 028							0
Сумарни амортизации			632	632	632	116	0

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		711	2 700	3 900	4 700	5 100
2	Отчетна стойност на придобитите активи		3 000	2 000	2 000	2 000	2 000
3	Амортизации		-1 011	-800	-1 200	-1 600	-2 000
4	Крайна балансова стойност		2 700	3 900	4 700	5 100	5 100
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
			3 000	2 000	2 000	2 000	2 000
2 023	Придобити активи (лв.)	37 188	711	0	0	0	0
2 024	Начислена към началото на рег. период	36 477	300	600	600	600	600
2 025				200	400	400	400
2 026					200	400	400
2 027						200	400
2 028							200
Сумарни амортизации			1 011	800	1 200	1 600	2 000

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7					
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност		165	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		-165	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2023-базова	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
2 023	Придобити активи (лв.)	3 961	165	0	0	0	0
2 024	Начислена към началото на рег. период	3 796	0	0	0	0	0
2 025				0	0	0	0
2 026					0	0	0
2 027						0	0
2 028							0
Сумарни амортизации			165	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(лв.)

№	Описание	Стойности					
		2023 базова	2024	2025	2026	2027	2028
1	Отчетна стойност	56 950	59 950	61 950	63 950	65 950	67 950
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
1.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
1.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
1.4	Сгради	15 801	15 801	15 801	15 801	15 801	15 801
1.5	Други ДМА	37 188	40 188	42 188	44 188	46 188	48 188
1.6	Земи	0	0	0	0	0	0
1.7	ДНА	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	-2 209	-1 808	-1 432	-1 832	-1 716	-2 000
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
2.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
2.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
2.4	Сгради	-632	-632	-632	-632	-116	0
2.5	Други ДМА	-1 011	-1 011	-800	-1 200	-1 600	-2 000
2.6	ДНА	-566	-165	0	0	0	0
2.7	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-54 062	-55 870	-57 302	-59 134	-60 850	-62 850
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
3.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
3.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
3.4	Сгради	-13 789	-14 421	-15 053	-15 685	-15 801	-15 801
3.5	Други ДМА	-36 477	-37 488	-38 288	-39 488	-41 088	-43 088
3.6	ДНА	-3 796	-3 961	-3 961	-3 961	-3 961	-3 961
3.7	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
4	Балансова стойност	2 888	4 080	4 648	4 816	5 100	5 100
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
4.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
4.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
4.4	Сгради	2 012	1 380	748	116	0	0
4.5	Други ДМА	711	2 700	3 900	4 700	5 100	5 100
4.6	Земи	0	0	0	0	0	0
4.7	ДНА	165	0	0	0	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ (лв.)

№	Описание	Стойности					
		2023 - базова година	2024	2025	2026	2027	2028
	Дейност Разпределение						
	Общи разходи	317 828	375 214	421 592	457 739	476 277	497 543
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	310 028	363 454	407 456	442 046	459 110	478 701
1	Разходи за материали, в т.ч.	12 298	17 637	19 006	20 016	20 496	20 976
	Горива за автотранспорт	5 055	7 920	8 280	8 640	9 000	9 360
	Работно облекло	779	2 150	2 530	2 910	2 910	2 910
	Канцеларски материали	206	830	980	1 130	1 130	1 130
	Материали за текущо поддържане	6 257	6 737	7 216	7 336	7 456	7 576
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	74 829	81 780	79 219	82 933	86 736	96 465
	Застраховки	6 214	6 525	6 851	7 194	7 554	7 931
	Данъци и такси разпределение	4 285	4 518	4 818	5 118	5 418	6 968
	Пощенски разходи, телефони и	5 079	5 448	5 808	6 168	6 168	6 168
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	8 436	9 600	10 080	10 584	11 113	11 669
	Въоръжена и противопожарна охрана	240	480	480	480	480	480
	Наеми	2 880	8 568	9 425	10 367	11 404	12 544
	Проверка на уреди	19 950	18 280	12 506	12 858	13 498	18 640
	Съдебни разходи	0	0	0	0	0	0
	Експертни и одиторски разходи	25 805	26 321	27 111	27 924	28 762	29 624
	Вода, отопление и осветление	1 940	2 040	2 140	2 240	2 340	2 440
3	Разходи за амортизации в т.ч.	113 000	114 681	118 061	110 356	109 405	106 468
	Разходи за амортизации в т.ч:	113 000	114 681	118 061	110 356	109 405	106 468
	Разходи за амортизации на ДМА,		0	0	0	0	0
4	Разходи за заплати и възнаграждения	88 000	114 000	147 600	177 600	188 400	198 000
5	Разходи за социални осигуровки	15 365	20 406	26 420	31 790	33 724	35 442
6	Социални разходи		2 750	3 250	3 750	3 750	3 750
7	Други разходи	6 536	12 200	13 900	15 600	16 600	17 600
	Служебни карти						
	Охрана на труда	976	1 800	2 100	2 400	2 400	2 400
	Разходи за маркетинг и реклама	3 840	6 000	7 000	8 000	9 000	10 000
	Командировки и обучение на	0	2 300	2 700	3 100	3 100	3 100
	Данъци удържани при източника						
	Разходи за публикации	1 720	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	7 800	11 759	14 136	15 693	17 166	18 842
	Одорант		854	957	1 053	1 162	1 284
	Материали за текущо поддържане						
	Загуби на газ	7 800	10 905	13 179	14 640	16 004	17 558
	Други разходи						

№	Описание	Стойности					
		2023 - базова година	2024	2025	2026	2027	2028
	Дейност снабдяване						
	Общи разходи	45 075	86 023	92 146	98 499	104 608	114 151
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	45 075	86 023	92 146	98 499	104 608	114 151
1	Разходи за материали, в т.ч.	1 510	7 690	7 690	7 690	7 690	7 690
	Горива за автотранспорт	1 264	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
	Работно облекло	195	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010
	Канцеларски материали	52	680	680	680	680	680
	Материали за текущо поддържане						
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	13 411	17 143	18 907	20 883	23 101	25 593
	Застраховки	1 554	1 864	2 237	2 685	3 222	3 866
	Данъци и такси снабдяване	2 871	3 376	3 714	4 085	4 493	4 943
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	1 270	2 352	2 470	2 593	2 723	2 859
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност						
	Въоръжена и противопожарна охрана	60	480	480	480	480	480
	Наеми	720	1 392	1 531	1 684	1 853	2 038
	Проверка на уреди						
	Съдебни разходи	0	0	0	0	0	0
	Експертни и одиторски разходи	6 451	7 096	7 806	8 587	9 445	10 390
	Вода, отопление и осветление	485	582	669	770	885	1 018
3	Разходи за амортизации в т.ч.	2 209	1 808	1 432	1 832	1 716	2 000
	Разходи за амортизации в т.ч:	2 209	1 808	1 432	1 832	1 716	2 000
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг		0	0	0	0	0
4	Разходи за заплати и възнаграждения	22 000	43 200	46 800	49 800	52 800	58 200
5	Разходи за социални осигуровки	3 841	7 733	8 377	8 914	9 451	10 418
6	Социални разходи	0	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250
7	Други разходи	2 104	7 200	7 690	8 130	8 600	9 000
	Служебни карти		0	0	0	0	0
	Охрана на труда	244	600	600	600	600	600
	Разходи за маркетинг и реклама	960	3 000	3 400	3 800	4 200	4 600
	командировки и обучение на персонала	0	800	890	930	1 000	1 000
	Данъци удържани при източника						
	Разходи за публикации	900	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
	Други разходи (непредвидени)		1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ	0	0	0	0	0	0
	Други разходи						

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ
(лв)

№	Описание	Единица мярка	Стойности						Общо
			2023 - базова	2024	2025	2026	2027	2028	
1	Собствен капитал	лв.	1 660 000	1 664 154	1 670 451	1 684 600	1 728 931	1 804 143	1 804 143
2	Привлечен капитал в т.ч.	лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	-	-	-	-	-	-	0%
2.5	Краткосрочни заеми	лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	-	-	-	-	-	-	0%

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

№	Описание	Единица мярка	Стойности					Общо	
			2023 - база	2024	2025	2026	2027		2028
Дейност Разрешение									
1	Условно-постоянни разходи	лв.	310 028	363 454	407 456	442 046	459 110	478 701	2 150 767
2	Разходи за амортизации	лв.	113 000	114 681	118 061	110 356	109 405	106 468	558 971
3	Променливи разходи	лв.	7 800	11 759	14 136	15 693	17 166	18 842	77 597
4	НОК	лв.	25 603	32 567	37 941	43 423	45 859	48 884	48 884
Дейност Снабдяване									
1	Условно-постоянни разходи	лв.	45 075	86 023	92 146	98 499	104 608	114 151	495 428
2	Разходи за амортизации	лв.	2 209	1 808	1 432	1 832	1 716	2 000	8 788
3	Променливи разходи	лв.	-	-	-	-	-	-	-
4	Разходи за покупка на газ	лв.	660 329	811 928	909 360	1 000 296	1 103 895	1 219 922	5 045 400
5	НОК	лв.	87 899	112 018	125 009	137 120	150 848	166 509	691 505

Норма на възвръщаемост на собствения капитал - 7,38 %

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на Каварна газ ООД е използван безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,59 по последно актуализирани данни от сайта на Aswath Damodaran.

Общата пазарна рискова премия за Р България е 7,43 %, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,00%) и премията за специфичния за държавата риск (2,43%) по актуализирани данни от месец юли 2023 г. от горепосочения източник.

За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е в размер на 3,0297%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2022 г. – август 2023 г.

! Това са последните публикувани актуални данни.

Норма на възвръщаемост на собствения капитал

Безрискова премия	3.03%
Бета коефициент безлостова	0.59
Бета коефициент лостова	0.59
Рискова премия за СК	
базова рискова премия за развити пазари	5.00%
специфичен риск за България	2.43%
Общ риск:	7.43%
С лостов норма на СК	7.38%

ГАЗОРАЗДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 8-А ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности																	
	2023-базова			2 024			2 025			2 026			2 027			2 028		
	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой
Промислени клиенти	1 297	5.709	17	1 557	6	18	1 743	6	19	1 918	6	20	2 122	6	21	2 334	6	22
ОА и търговски клиенти	2 959	10.916	90	3 551	11	91	3 977	11	92	4 375	11	93	4 856	11	94	5 431	11	95
Битови клиенти	6 167	11.527	1 069	7 709	12	1 074	8 634	12	1 079	9 497	12	1 084	10 447	12	1 089	11 492	12	1 094
ОБЩО	10 423	28.152	1 176	12 817	29	1 183	14 355	28	1 190	15 790	28	1 197	17 425	28	1 204	19 257	29	1 211
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ																		
Промислени клиенти	0.124			0.121			0.121			0.121			0.122			0.121		
ОА и търговски клиенти	0.284			0.277			0.277			0.277			0.279			0.282		
Битови клиенти	0.592			0.601			0.601			0.601			0.600			0.597		
ОБЩО	1.000			1.000			1.000			1.000			1.000			1.000		

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ КЛИЕНТИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ	Стойности																	
	2023-базова			2 024			2025			2026			2027			2028		
	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой	MWh/год.	MWh/час	брой
Промислени клиенти	1 297	5.709	17	1 557	5.709	18	1 743	5.709	19	1 918	5.709	20	2 122	5.709	21	2 334	6.059	22
до 400 MWh/год. вкл.	852	3.961	16	1 022	3.961	17	1 145	3.961	18	1 259	3.961	19	1 398	3.961	20	1 538	3.961	21
над 400 MWh/год.	445	1.747	1	534	1.747	1	599	1.747	1	658	1.747	1	724	1.747	1	797	2.097	1
ОА и търговски клиенти	2 959	10.916	90	3 551	10.953	91	3 977	10.991	92	4 375	11.030	93	4 856	11.068	94	5 431	11.357	95
до 50 MWh вкл.	991	3.756	71	1 189	3.794	72	1 332	3.832	73	1 465	3.870	74	1 626	3.909	75	1 813	3.948	76
над 50 MWh	1 969	7.159	19	2 362	7.159	19	2 646	7.159	19	2 910	7.159	19	3 230	7.159	19	3 618	7.409	19
Битови потребители	6 167	11.527	1 069	7 709	12.027	1 074	8 634	11.527	1 079	9 497	11.527	1 084	10 447	11.527	1 089	11 492	11.527	1 094

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 8-Б ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА СНАБДЯВАНЕ

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности											
	2023-базова		2024		2025		2026		2027		2028	
	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой
Промислени клиенти	1 297	17	1 557	18	1 743	19	1 918	20	2 122	21	2 334	22
ОА и търговски клиенти	2 959.3	90	3 551	91	3 977	92	4 375	93	4 856	94	5 431	95
Битови клиенти	6 167	1 069	7 709	1 074	8 634	1 079	9 497	1 084	10 447	1 089	11 492	1 094
ОБЩО	10 423	1 176	12 817	1 183	14 355	1 190	15 790	1 197	17 425	1 204	19 257	1 211
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи												
Промислени клиенти	0.124		0.121		0.121		0.121		0.122		0.121	
ОА и търговски клиенти	0.284		0.277		0.277		0.277		0.279		0.282	
Битови клиенти	0.592		0.601		0.601		0.601		0.600		0.597	
ОБЩО	1.000		1.000		1.000		1.000		1.000		1.000	

ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ КЛИЕНТИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ	Стойности											
	2023-базова		2024		2025		2026		2027		2028	
	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой	MWh/год.	брой
Промислени клиенти	1 297	17	1 557	18	1 743	19	1 918	20	2 122	21	2 334	22
до 400 MWh/год. вкл.	852	16	1 022	17	1 145	18	1 259	19	1 398	20	1 538	21
над 400 MWh/год.	445	1	534	1	599	1	658	1	724	1	797	1
ОА и търговски клиенти	2 959	90	3 551	91	3 977	92	4 375	93	4 856	94	5 431	95
до 50 MWh вкл.	991	71	1 189	72	1 332	73	1 465	74	1 626	75	1 813	76
над 50 MWh	1 969	19	2 362	19	2 646	19	2 910	19	3 230	19	3 618	19
Битови клиенти	6 167	1 069	7 709	1 074	8 634	1 079	9 497	1 084	10 447	1 089	11 492	1 094

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД
Справка № 10-А "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - лисейна част

Участък	Налиганае (ваг)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, Kw/h/час			Дължина (м)	Стойност (лв.)	Дял на активите (лв.)			
					II	ОА	Бнг			II	ОА	Бнг	
ОБЩО към края на базова 2023 г.													
Каварна	4	st	114	7.0	12 186	40 636	65 444	118 266	2 487	157 393	16 218	54 080	87 096
Каварна	5	st	108	7.0	12 186	40 636	65 444	118 266	301	17 783	1 832	6 110	9 840
Каварна	4	st	89	4.0	12 186	40 636	65 444	118 266	522	43 685	4 501	15 010	24 174
Каварна	4	st	76	4.0	12 186	40 636	65 444	118 266	442	22 287	2 296	7 658	12 333
Каварна	4	st	57	4.0	12 186	40 636	65 444	118 266	399	18 691	1 926	6 422	10 343
Каварна	4	st	48	4.0	12 186	40 636	65 444	118 266	32	1 079	111	371	597
Каварна	4	st	33	4.0	12 186	40 636	65 444	118 266	201	6 483	668	2 228	3 587
Каварна	4	PE-НД	90	8.2	12 186	40 636	65 444	118 266	1 843	123 316	12 913	43 058	69 345
Каварна	4	PE-НД	63	5.8	12 186	40 636	65 444	118 266	11 878	762 623	78 580	262 034	422 008
Каварна	4	PE-НД	32	3.0	12 186	40 636	65 444	118 266	13 918	579 455	59 707	199 098	320 650
Каварна	4	PE-НД	32	3.0	12 186	40 636	65 444	118 266	1 489	83 587	8 613	28 720	46 254
Българево	4	PE-НД	63	5.8	2 144	1 960	4 378	8 482	1 370	85 979	21 734	19 871	44 374
Българево	4	PE-НД	32	3.0	2 144	1 960	4 378	8 482	2 240	92 716	23 437	21 428	47 851
Шабла	4	PE-НД	90	3.0	1 736	7 300	11 920	20 956	672	45 024	3 729	15 684	25 610
Шабла	4	PE-НД	63	5.8	1 736	7 300	11 920	20 956	420	25 428	2 106	8 858	14 464
Шабла	4	PE-НД	32	3.0	1 736	7 300	11 920	20 956	139	6 081	504	2 118	3 459
ОБЩО					143 543	472 815	764 404	1 380 761	38 353	2 073 609	238 875	692 748	1 141 985
2024													
Каварна	4	PE-НД	32	3	12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
ОБЩО					12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
2025													
Каварна	4	PE-НД	32	3	12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
ОБЩО					12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
2026													
Каварна	4	PE-НД	32	3	12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
ОБЩО					12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
2027													
Каварна	4	PE-НД	32	3	12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
ОБЩО					12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
2028													
Каварна	4	PE-НД	32	3	12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656
ОБЩО					12 186	40 636	65 444	118 266	50	4 800	495	1 649	2 656

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД
Справка № 10-В "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Отклонения

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линеината част (лв.)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (лв.)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ КЛИЕНТИ								
2023 г. - базова								
Каварна	4	РЕ-НД	63	5.8	298	10 925	3	15 049
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	928	33 761	23	52 808
ОБЩО					1 226	44 686	26	67 858
2024								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2025								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2026								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2027								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2028								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ КЛИЕНТИ								
2023 г. - базова								
Каварна	4	РЕ-НД	63	5.8	139	5 746	5	14 491
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	713	25 923	107	107 615
Българево	4	РЕ-НД	32	3.2	238	4 202	9	10 028
Шабла	4	РЕ-НД	32	3.2	91	9 648		
ОБЩО					1 181	45 519	121	132 134
2024								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2025								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2026								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2027								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250
2028								
Каварна	4	РЕ-НД	32	3.2	10	860	1	1 250
ОБЩО					10	860	1	1 250

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/PE-HD)	Диаметър (mm)	Дебелина на стената (mm)	Дължина (м)	Стойност на дневната част (лв.)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (лв.)
ГРУПА БИТОВИ КЛИЕНТИ								
2023 г. - базова								
Каварна	4	PE-HD	32	3.0	6 056	165 180	1 125	492 473
Българево	4	PE-HD	32	3.0	618	7 446	29	14 427
ОБЩО					6 674	172 626	1 154	506 900
2024								
Каварна	4	PE-HD	32	3.0	20	1 720	4	2 400
Българево	4	PE-HD	32	3.0	5	430	1	600
ОБЩО					25	2 150	5	3 000
2025								
Каварна	4	PE-HD	32	3.0	20	1 720	4	2 400
Българево	4	PE-HD	32	3.0	5	430	1	600
ОБЩО					25	2 150	5	3 000
2026								
Каварна	4	PE-HD	32	3.0	20	1 720	4	2 400
Българево	4	PE-HD	32	3.0	5	430	1	600
ОБЩО					25	2 150	5	3 000
2027								
Каварна	4	PE-HD	32	3.0	20	1 720	4	2 400
Българево	4	PE-HD	32	3.0	5	430	1	600
ОБЩО					25	2 150	5	3 000
2028								
Каварна	4	PE-HD	32	3.0	20	1 720	4	2 400
Българево	4	PE-HD	32	3.0	5	430	1	600
ОБЩО					25	2 150	5	3 000

СПРАВКА КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА РАЗХОДИТЕ ПО ГРУПИ

(лв.)

№	Позиция	2023 базова	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
Дейност разпределение								
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1.1	Промислени клиенти	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.116	0.116
1.2	ОА и търговски клиенти	0.287	0.287	0.288	0.288	0.288	0.288	0.288
1.3	Битови клиенти	0.598	0.598	0.597	0.597	0.597	0.597	0.597
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи							
2.1	Промислени клиенти	0.124	0.121	0.121	0.121	0.122	0.121	0.121
2.2	ОА и търговски клиенти	0.284	0.277	0.277	0.277	0.279	0.282	0.282
2.3	Битови клиенти	0.592	0.601	0.601	0.601	0.600	0.597	0.597
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3.1	Промислени клиенти	45 808	51 630	56 314	59 515	60 691	62 201	290 350
3.2	ОА и търговски клиенти	113 982	128 962	141 177	148 761	151 258	154 571	724 728
3.3	Битови клиенти	238 024	268 445	292 979	308 718	313 901	320 777	1 504 820
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4.1	Промислени клиенти	971	1 428	1 717	1 906	2 091	2 284	9 426
4.2	ОА и търговски клиенти	2 214	3 258	3 917	4 348	4 784	5 314	21 621
4.3	Битови клиенти	4 615	7 073	8 502	9 439	10 292	11 244	46 550
5	Необходими годишни приходи по групи							
5.1	Промислени клиенти	46 779	53 058	58 030	61 421	62 782	64 485	299 776
5.2	ОА и търговски клиенти	116 197	132 220	145 093	153 109	156 042	159 885	746 349
5.3	Битови клиенти	242 639	275 518	301 481	318 157	324 192	332 021	1 551 370
Дейност снабдяване								
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1.1	Промислени клиенти	0.030	0.026	0.027	0.028	0.029	0.029	0.029
1.2	ОА и търговски клиенти	0.106	0.097	0.098	0.099	0.100	0.101	0.101
1.3	Битови клиенти	0.864	0.877	0.875	0.873	0.871	0.870	0.870
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи							
2.1	Промислени клиенти	0.124	0.121	0.121	0.121	0.122	0.121	0.121
2.2	ОА и търговски клиенти	0.284	0.277	0.277	0.277	0.279	0.282	0.282
2.3	Битови клиенти	0.592	0.601	0.601	0.601	0.600	0.597	0.597
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3.1	Промислени клиенти	1 578	2 465	2 763	3 059	3 382	3 780	15 449
3.2	ОА и търговски клиенти	5 563	9 255	10 070	10 878	11 731	12 923	54 857
3.3	Битови клиенти	45 378	83 823	89 946	96 201	102 283	111 520	483 773
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4.1	Промислени клиенти	-	-	-	-	-	-	-
4.2	ОА и търговски клиенти	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Битови клиенти	-	-	-	-	-	-	-
5	Необходими годишни приходи по групи							
5.1	Промислени клиенти	1 578	2 465	2 763	3 059	3 382	3 780	15 449
5.2	ОА и търговски клиенти	5 563	9 255	10 070	10 878	11 731	12 923	54 857
5.3	Битови клиенти	45 378	83 823	89 946	96 201	102 283	111 520	483 773

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2023 базова	2024	2025	2026	2027	2028	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ								
	Промислени клиенти	лв.	46 779	53 058	58 030	61 421	62 782	64 485	299 776
	ОА и търговски клиенти	лв.	116 197	132 220	145 093	153 109	156 042	159 885	746 349
	Битови клиенти	лв.	242 639	275 518	301 481	318 157	324 192	332 021	1 551 370
	ОБЩО	лв.	405 615	460 796	504 605	532 687	543 016	556 391	2 597 494
2	ПРОДАЖБИ								
	Промислени клиенти	MWh/год.	1 297	1 557	1 743	1 918	2 122	2 334	9 674
	ОА и търговски клиенти	MWh/год.	2 959	3 551	3 977	4 375	4 856	5 431	22 191
	Битови клиенти	MWh/год.	6 167	7 709	8 634	9 497	10 447	11 492	47 778
	ОБЩО	MWh/год.	10 423	12 817	14 355	15 790	17 425	19 257	79 643
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, лв.								
	Промислени клиенти	8.20%	46 779	49 037	49 568	48 488	45 806	43 483	236 382
	ОА и търговски клиенти		116 197	122 200	123 935	120 870	113 850	107 813	588 667
	Битови клиенти		242 639	254 638	257 517	251 165	236 534	223 887	1 223 741
	ОБЩО		405 615	425 874	431 019	420 523	396 190	375 183	2 048 790
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год.								
	Промислени клиенти	8.20%	1 297	1 439	1 489	1 514	1 548	1 574	7 564
	ОА и търговски клиенти		2 959	3 282	3 397	3 454	3 543	3 662	17 338
	Битови клиенти		6 167	7 125	7 375	7 497	7 622	7 749	37 368
	ОБЩО		10 423	11 845	12 261	12 465	12 714	12 985	62 271
5	Аннуитетна цена за разпределение на природен газ, лв./1000 м ³ до края на регулаторния период.		32.90						
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ								
	Промислени клиенти	MWh/год.					31.25		
	ОА и търговски клиенти	MWh/год.					33.95		
	Битови клиенти	MWh/год.					32.75		

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 13-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ КЛИЕНТИ

№	Позиция	Мярка	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
1	Продажби	MWh/год.	1 557	1 743	1 918	2 122	2 334	9 674
	до 400 MWh/год. вкл.	MWh/год.	1 022	1 145	1 259	1 398	1 538	6 362
	над 400 MWh/год.	MWh/год.	534	599	658	724	797	3 312
2	Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ							
	до 400 MWh/год. вкл.		0.657	0.657	0.657	0.659	0.659	0.658
	над 400 MWh/год.		0.343	0.343	0.343	0.341	0.341	0.342
3	Максимален часов разход	MWh/год.	6	6	6	6	6	23
	до 400 MWh/год. вкл.	MWh/год.	4	4	4	4	4	16
	над 400 MWh/год.	MWh/год.	2	2	2	2	2	7
4	Дисконтиран максимален часов разход	8.20%	5	5	5	4	4	23
	до 400 MWh/год. вкл.		4	3	3	3	3	16
	над 400 MWh/год.		2	1	1	1	1	7
5	Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка							
	до 400 MWh/год. вкл.		0.694	0.694	0.694	0.694	0.654	0.694
	над 400 MWh/год.		0.306	0.306	0.306	0.306	0.346	0.306
6	Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка	лв.	51 630	56 314	59 515	60 691	62 201	290 350
	до 400 MWh/год. вкл.	лв.	35 828	39 078	41 299	42 116	40 670	198 990
	над 400 MWh/год.	лв.	15 802	17 236	18 215	18 576	21 531	91 360
7	Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	лв.	1 428	1 717	1 906	2 091	2 284	9 426
	до 400 MWh/год. вкл.	лв.	938	1 127	1 252	1 377	1 505	6 199
	над 400 MWh/год.	лв.	490	589	654	713	780	3 227
8	Общо приходи	лв.	53 058	58 030	61 421	62 782	64 485	299 776
	до 400 MWh/год. вкл.	лв.	36 765	40 205	42 551	43 493	42 174	205 189
	над 400 MWh/год.	лв.	16 292	17 825	18 870	19 289	22 310	94 587
9	NPV на приходите	8.20%	49 037	49 568	48 488	45 806	43 483	236 382
	до 400 MWh/год. вкл.		33 979	34 342	33 591	31 733	28 439	162 084
	над 400 MWh/год.		15 058	15 226	14 897	14 073	15 044	74 298
10	Дисконтирани продажби	8.20%	1 439	1 489	1 514	1 548	1 574	7 564
	до 400 MWh/год. вкл.		945	978	994	1 020	1 037	4 974
	над 400 MWh/год.		494	511	520	528	537	2 591
11	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/MWh	31.25					
	до 400 MWh/год. вкл.	лева/MWh	28.34					
	над 400 MWh/год.	лева/MWh	24.94					

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 13-Б ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИТЕ И ТЪРГОВСКИ КЛИЕНТИ

№	Позиция	Мярка	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
1	Продажби	MWh/год.	3 551	3 977	4 375	4 856	5 431	22 191
	до 50 MWh/год. вкл.	MWh/год.	1 189	1 332	1 465	1 626	1 813	7 424
	над 50 MWh/год.	MWh/год.	2 362	2 646	2 910	3 230	3 618	14 767
2	Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ							
	до 50 MWh/год. вкл.		0.335	0.335	0.335	0.335	0.334	0.335
	над 50 MWh/год.		0.665	0.665	0.665	0.665	0.666	0.665
3	Максимален часов разход	MWh/год.	11	11	11	11	11	55
	до 50 MWh/год. вкл.	MWh/год.	4	4	4	4	4	19
	над 50 MWh/год.	MWh/год.	7	7	7	7	7	36
4	Дисконтиран максимален часов разход	8.20%	10	9	9	8	8	44
	до 50 MWh/год. вкл.		4	3	3	3	3	15
	над 50 MWh/год.		7	6	6	5	5	29
	0		0	0	0	0	0	0
	0		0	0	0	0	0	0
5	Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка							
	до 50 MWh/год. вкл.		0.346	0.349	0.351	0.353	0.348	0.349
	над 50 MWh/год.		0.654	0.651	0.649	0.647	0.652	0.651
6	Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка	лв.	128 962	141 177	148 761	151 258	154 571	724 728
	до 50 MWh/год. вкл.	лв.	44 668	49 218	52 199	53 418	53 731	253 233
	над 50 MWh/год.	лв.	84 293	91 959	96 562	97 840	100 840	471 494
7	Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	лв.	3 258	3 917	4 348	4 784	5 314	21 621
	до 50 MWh/год. вкл.	лв.	1 091	1 311	1 456	1 602	1 774	7 233
	над 50 MWh/год.	лв.	2 167	2 605	2 892	3 182	3 540	14 388
8	Общо приходи	лв.	132 220	145 093	153 109	156 042	159 885	746 349
	до 50 MWh/год. вкл.	лв.	45 759	50 529	53 654	55 020	55 504	260 467
	над 50 MWh/год.	лв.	86 461	94 564	99 455	101 022	104 380	485 882
9	NPV на приходите	8.20%	122 200	123 935	120 870	113 850	107 813	588 667
	до 50 MWh/год. вкл.	0.00%	42 291	43 161	42 357	40 143	37 427	205 379
	над 50 MWh/год.	0.00%	79 908	80 774	78 513	73 707	70 385	383 288
10	Дисконтирани продажби	8.20%	3 282	3 397	3 454	3 543	3 662	17 338
	до 50 MWh/год. вкл.	0.00%	1 099	1 137	1 156	1 186	1 222	5 801
	над 50 MWh/год.	0.00%	2 183	2 260	2 297	2 357	2 440	11 537
11	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/MWh	33.95					
	до 50 MWh/год. вкл.	лева/MWh	32.18					
	над 50 MWh/год.	лева/MWh	30.20					

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 14 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "СНАБДЯВАНЕ" И "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

Клиентски групи и подгрупи	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (лв./MWh)
Промишлени клиенти			
до 400 MWh/год. вкл.	28.34	1.60	29.94
над 400 MWh/год.	24.94	1.60	26.54
ОА и търговски клиенти			
до 50 MWh/год. вкл.	32.18	2.48	34.66
над 50 MWh/год.	30.20	2.48	32.68
Битови клиенти	32.75	5.41	38.16

Забележка: Всички цени са без включен ДДС и без акциз

СПРАВКА № 15 ВИДОВЕ ПРИЗНАТИ РАЗХОДИ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНАТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА КЛИЕНТИ КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ (лева)

Видове Разходи	Промислени клиенти			Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти
	гр 1	гр 2	гр 3	гр 1	гр 2	гр 3	
	до 5 000 MWh/год.вкл.	над 5 000 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	над 10 000 MWh/год.	до 700 MWh/год. вкл.	над 700 MWh/год. до 5 000 MWh/год. вкл.	над 5 000 MWh/год.	
I ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	1610			1135			350
1 Издаване на скици и виза за проектиране	90			90			30
2 Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	350			280			90
3 Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	90			90			30
РИОСВ							
ХЕИ							
РСПАБ							
Гравданска защита							
Комуникационни оператори							
ИДТН							
НСН - Конструктивна част							
4 Одобряване на работният проект от общината	100			100			50
5 Издаване на разрешение за строеж	20			20			10
6 Сключване на договор за НСН	25			25			8
7 Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж							
8 Разходи по организация и безопасност на движението	200			140			15
9 Разходи за проби на якост и плътност							
10 Изготвяне на екзекутивна документация	150			80			42
11 Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	210			140			50
РИОСВ							
ХЕИ							
РСПАБ							
Гравданска защита							
Комуникационни оператори							
ИДТН							
Община							
Агенция по кадастъра							
12 Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия	250			90			10
13 Разходи по издаване на разрешения за ползване	125			80			15
II ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ в зависимост от максималния часови разход	1665	2780	3406	675	1398	2055	332
1 Изкопно-възстановителни работи	1348	2166	2751	541	1102	1630	267
изрязване на пътна настилка;	275	450	498	70	240	320	52
разбиване на пътна настилка;	357	520	686	161	283	395	112
изкопаване на шурф;	152	248	344	51	120	185	35
натоварване и извозване на строителни отпадъци;	120	265	328	59	96	190	42
такса за депониране на строителни отпадъци;	0	0	0	0	0	0	0
направа на пясъчна подсипка и надсипка;	86	155	225	35	62	85	26
засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	18	30	45	5	6	20	0
направа на основа на път от несортиран трошен камък;	0	0	0	0	0	0	0
възстановяване на пътна настилка.	340	498	625	160	295	435	0
2 Монтажни работи	82	190	170	22	53	75	20
електрофитингово заваряване;							
3 Излаз към ГРЗП	160	266	295	61	128	180	25
монтажни работи	160	266	295	61	128	180	25
4 Съвързване на ГРЗП към газовата инсталация	75	158	190	51	115	170	20
монтажни работи	85	158	190	51	115	170	20
Общо разходи за присъединяване	3275	4390	5016	1810	2533	3190	682

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАВАРНА ГАЗ ООД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА КЛИЕНТИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Клиентски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Промишлени клиенти	4 227
до 5 000 MWh/год.вкл.	3 275
над 5 000 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	4 390
над 10 000 MWh/год.	5 016
ОА и търговски клиенти	2 511
до 700 MWh/год. вкл.	1 810
над 700 MWh /год. до 5 000 MWh/год. вкл.	2 533
над 5 000 MWh/год.	3 190
Битови клиенти	682