



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

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Изх. № ОМ-ИД-1470/30.09 2024 г.

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

От „Овергаз Мрежи“ АД

Седалище адрес на управление гр. София, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 1

Адрес за кореспонденция гр. София, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 1

ЕИК 130533432

телефон: 02 42 83 405, e-mail: mrezhi@overgas.bg,

Лицензии: № Л-184-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-184-12/27.04.2009 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-438-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-438-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-439-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-439-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-440-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-440-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-441-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-441-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;

(вид на дейността)

представявано от Анна Георгиева Прешелкова

в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните единни пределни цени за периода 2025 – 2026 г. за лицензионните територии на “Овергаз Мрежи“ АД:

- територията на Столична община и община Божурище;
- територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;
- територия „Запад“, включваща общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог;

- територия „Север”, включваща обособена територия "Дунав" и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски;
- територия „Юг”, включваща общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

както следва:

1.1. Пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи:

1.1.1. Стопански потребители

С равномерно потребление

до 539 Мвтч/год., вкл.	32.38 лева/Мвтч
до 1 079 Мвтч/год., вкл.	30.67 лева/Мвтч
до 2 158 Мвтч/год., вкл.	28.96 лева/Мвтч
до 4 316 Мвтч/год., вкл.	27.25 лева/Мвтч
до 6 473 Мвтч/год., вкл.	26.25 лева/Мвтч
до 8 631 Мвтч/год., вкл.	25.54 лева/Мвтч
до 10 789 Мвтч/год., вкл.	24.99 лева/Мвтч
до 21 578 Мвтч/год., вкл.	23.28 лева/Мвтч
до 32 367 Мвтч/год., вкл.	22.27 лева/Мвтч
до 43 156 Мвтч/год., вкл.	21.56 лева/Мвтч
до 53 945 Мвтч/год., вкл.	21.01 лева/Мвтч
до 75 523 Мвтч/год., вкл.	20.18 лева/Мвтч
до 107 890 Мвтч/год., вкл.	19.30 лева/Мвтч
до 127 800 Мвтч/год.	18.89 лева/Мвтч
над 127 800 Мвтч/год.	18.30 лева/Мвтч

С неравномерно потребление

до 54 Мвтч/год., вкл.	43.93 лева/Мвтч
до 539 Мвтч/год., вкл.	43.51 лева/Мвтч
до 1 079 Мвтч/год., вкл.	42.82 лева/Мвтч
до 2 158 Мвтч/год., вкл.	42.13 лева/Мвтч
до 4 316 Мвтч/год., вкл.	41.44 лева/Мвтч
до 6 473 Мвтч/год., вкл.	41.03 лева/Мвтч
до 8 631 Мвтч/год., вкл.	40.75 лева/Мвтч
до 10 789 Мвтч/год., вкл.	40.53 лева/Мвтч

до 21 578 Мвтч/год.. вкл.	39.84 лева/МВтч
до 32 367 Мвтч/год.. вкл.	39.43 лева/МВтч
до 43 156 Мвтч/год.. вкл.	39.14 лева/МВтч
до 53 945 Мвтч/год.. вкл.	38.92 лева/МВтч
до 75 523 Мвтч/год.. вкл.	38.59 лева/МВтч
до 107 890 Мвтч/год.. вкл.	38.23 лева/МВтч
до 127 800 Мвтч/год.	38.06 лева/МВтч
над 127 800 Мвтч/год.	37.83 лева/МВтч
Метанстанции	
до 4 266 Мвтч/год.. вкл.	25.45 лева/МВтч
до 10 565 Мвтч/год.. вкл.	24.10 лева/МВтч
над 10 565 Мвтч/год.	21.73 лева/МВтч

**1.1.2. Обекти на Топлофикация София АД
(ВОЦ "СУХА РЕКА".ВОЦ "ЛЕВСКИ Г" и
ВОЦ "ХАДЖИ ДИМИТЪР")**

1.74 лева/МВтч

1.1.3. Битови потребители

43.93 лева/МВтч

- *Цените са без включен ДДС*

1.2. Присъединяване към газоразпределителните мрежи на лицензионните територии на дружеството:

1.2.1 Стопански потребители

до 264 кВтч/час. вкл.	682.81 лева/потребител
до 528 кВтч/час. вкл.	1 503.31 лева/потребител
до 10 565 кВтч/час. вкл.	3 344.00 лева/потребител
до 31 695 кВтч/час. вкл.	4 705.81 лева/потребител
над 31 695 кВтч/час	4 774.87 лева/потребител

1.2.2 Битови потребители

682.81 лева/потребител

- *Цените са без включен ДДС*

2. Приложени документи:

2.1. Годишен финансов отчет за 2023 г. с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти – на електронен носител.

2.2. 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 2023 г. – съдържа се в предоставения ценови модел.

2.3. Техничко-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната 2023 г. са предоставени на КЕВР с писма с входящи номера: Вх.№ Е-15-57-15/10.04.2023 г., Вх.№ Е-15-57-21/11.07.2023 г., Вх. № Е-15-57-37/10.10.2023 г. и Вх.№ Е-15-57-1/11.01.2024 г.

2.4. Информация по групи клиенти за базисната 2023 г. включително брой на клиентите, продажби на природен газ, приходи и данни за фактурирането – съдържа се в предоставения ценови модел.

2.5. Ценови модел за калкулиране на цени за разпределение и снабдяване с природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД – в поверителен вариант на хартиен и електронен носител (формат .xls) и неповерителен вариант на хартиен носител.

2.6. Обосновка за образуване на цените за разпределение на природен газ по газоразпределителните мрежи на „Овергаз Мрежи“ АД – на хартиен и електронен носител.

2.7. Копие от предложението за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ и компонента за снабдяване със СПГ и копие от предложението за утвърждаване на цени за присъединяване към ГРМ, оповестени на Интернет страницата на дружеството www.overgas.bg – на хартиен и електронен носител;

2.8. Търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ – на хартиен носител в поверителен вариант.

2.9. Копие от платежен документ за разглеждане на заявлението – на хартиен и електронен носител.

2.10. Декларация по чл. 27а ал.1 от НРЦПГ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

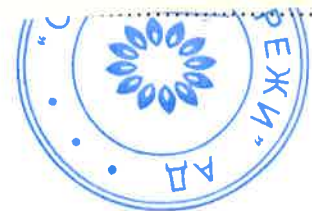
Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

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

Дата: 30.09.2024 г.

Подпис: _____





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

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Изх. № ОН-УД-1469/30.09.2024 г.

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

От „Овергаз Мрежи“ АД

Седалище адрес на управление гр. София, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 1

Адрес за кореспонденция гр. София, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 1

ЕИК 130533432

телефон: 02 42 83 405, e-mail: mrezhi@overgas.bg,

Лицензии: № Л-184-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-184-12/27.04.2009 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-438-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-438-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-439-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-439-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-440-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-440-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;
№ Л-441-08/30.03.2015 г. за разпределение на природен газ;
№ Л-441-12/30.03.2015 г. за снабдяване с природен газ;

(вид на дейността)

представявано от Анна Георгиева Прешелкова

в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните единни пределни цени за периода 2025 – 2026 г. за лицензионните територии на “Овергаз Мрежи“ АД:

- територията на Столична община и община Божурище;
- територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;
- територия „Запад“, включваща общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог;

- територия „Север”, включваща територия "Дунав" и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски;
- територия „Юг”, включваща общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

както следва:

1.1. Снабдяване с природен газ:

1.1.1. Стопански потребители

С равномерно потребление

до 539 Мвтч/год., вкл.	1.30 лева/Мвтч
до 1 079 Мвтч/год., вкл	1.30 лева/Мвтч
до 2 158 Мвтч/год., вкл.	1.30 лева/Мвтч
до 4 316 Мвтч/год., вкл.	1.29 лева/Мвтч
до 6 473 Мвтч/год., вкл.	1.29 лева/Мвтч
до 8 631 Мвтч/год., вкл.	1.28 лева/Мвтч
до 10 789 Мвтч/год., вкл.	1.28 лева/Мвтч
до 21 578 Мвтч/год., вкл.	1.25 лева/Мвтч
до 32 367 Мвтч/год., вкл.	1.23 лева/Мвтч
до 43 156 Мвтч/год., вкл.	1.21 лева/Мвтч
до 53 945 Мвтч/год., вкл.	1.18 лева/Мвтч
до 75 523 Мвтч/год., вкл.	1.14 лева/Мвтч
до 107 890 Мвтч/год., вкл.	1.07 лева/Мвтч
до 127 800 Мвтч/год.	1.02 лева/Мвтч
над 127 800 Мвтч/год.	0.95 лева/Мвтч

С неравномерно потребление

до 54 Мвтч/год., вкл.	4.44 лева/потр.-месец
до 539 Мвтч/год., вкл.	1.30 лева/Мвтч
до 1 079 Мвтч/год., вкл	1.30 лева/Мвтч
до 2 158 Мвтч/год., вкл.	1.30 лева/Мвтч
до 4 316 Мвтч/год., вкл.	1.29 лева/Мвтч
до 6 473 Мвтч/год., вкл.	1.29 лева/Мвтч
до 8 631 Мвтч/год., вкл.	1.28 лева/Мвтч
до 10 789 Мвтч/год., вкл.	1.28 лева/Мвтч

до 21 578 Мвтч/год., вкл.	1.25 лева/МВтч
до 32 367 Мвтч/год., вкл.	1.23 лева/МВтч
до 43 156 Мвтч/год., вкл.	1.21 лева/МВтч
до 53 945 Мвтч/год., вкл.	1.18 лева/МВтч
до 75 523 Мвтч/год., вкл.	1.14 лева/МВтч
до 107 890 Мвтч/год., вкл.	1.07 лева/МВтч
до 127 800 Мвтч/год.	1.02 лева/МВтч
над 127 800 Мвтч/год.	0.95 лева/МВтч

Метанстанции

до 4 316 Мвтч/год., вкл.	1.29 лева/МВтч
до 10 789 Мвтч/год., вкл.	1.28 лева/МВтч
над 10 789 Мвтч/год.	1.18 лева/МВтч

1.1.2. Битови потребители 4.44 лева/потр.-месец

- *Цените са без включен ДДС*

1.2. Компонента за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ):

1.2.1. За потребителите от община Банско и община Разлог – 32.29 лева/МВтч.

1.2.2. За потребителите от община Карнобат – 34.29 лева/МВтч.

1.2.3. За потребителите от община Бяла – 42.63 лева/МВтч.

- *Цените са без включен ДДС*

2. Приложени документи:

2.1. Обосновка за образуване на цените за снабдяване с природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД – на хартиен и електронен носител;

2.2. Обосновка за образуване на компонента за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ) на „Овергаз Мрежи“ АД – на хартиен и електронен носител;

2.3. Копие от предложението за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ и компонента за снабдяване със СПГ, оповестено на Интернет страницата на дружеството www.overgas.bg. – на хартиен и електронен носител.

2.4. Копие от платежен документ за разглеждане на заявлението – на хартиен и електронен носител.

2.5. Декларация по чл. 27а ал.1 от НРЦПГ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

2.6. Годишен финансов отчет за 2023 г. с приложения към него, изготвен в съответствие с

изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;

2.7. 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 2023 г. - съдържа се в предоставения ценови модел.

2.8. Техничко-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната 2023 г. са предоставени на КЕВР с писма с входящи номера: Вх.№ Е-15-57-15/10.04.2023 г., Вх.№ Е-15-57-21/11.07.2023 г., Вх. № Е-15-57-37/10.10.2023 г. и Вх.№ Е-15-57-1/11.01.2024 г.

2.9. Информация по групи клиенти за базисната 2023 г., включително брой на клиентите, продажби на природен газ, приходи и данни за фактурирането - съдържа се в предоставения ценови модел.

2.10. Ценови модел за калкулиране на цени за разпределение и снабдяване с природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД – в поверителен вариант на хартиен и електронен носител (формат .xls) и неповерителен вариант на хартиен носител.

2.11. Търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ – на електронен носител в поверителен вариант.

Приложенията от т.2.6. до т.2.11. са представени към Заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ и присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД.

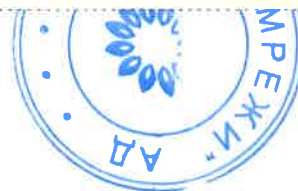
Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

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

Дата: 30.09.2024 г.

Подпис:.....



СПРАВКИ

**към Модел за образуване на цените за
разпределение на природен газ и за снабдяване с
природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД
(Неповерителен вариант)**



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ: "ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

ОТЧЕТНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ - РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
(по години, в хил. лева)

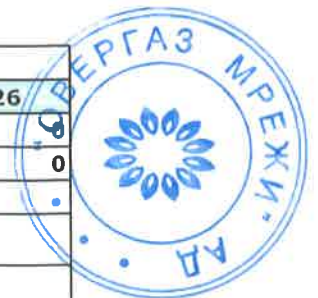
№	Описание	2023	2024	2025	2026
I	Дълготрайни активи	563,705	8,910	6,926	7,773
1	Дълготрайни материални активи	558,211	7,066	5,997	6,831
1.1	Земя и сгради	5,935			
1.2	Разпределителни газопроводи и отклонения	461,487	2,972	817	982
1.3	Реконструкция на спирателни-кранове (линейна част)		50	50	50
1.4	Машини, съоръжения и оборудване (без битови)	36,328	558	284	219
1.5	Машини, съоръжения и оборудване - битови	45,476	2,023	1,181	1,307
1.6	Съоръжения (реконструкция, подмяна на шкафове) - битови		1,199	2,095	2,091
1.7	Съоръжения (реконструкция, подмяна на шкафове) - без битови		262	340	306
1.8	Други	8,984			
1.9	Комуникационно оборудване		0	1,230	1,876
2	Дълготрайни нематериални активи	5,494	1,845	929	942
II	ДА, придобити за сметка на финансираня (приходи от присъединяване)		2,984	1,590	1,737

ОТЧЕТНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ - СНАБДЯВАНЕ
(по години, в хил. лева)

№	Описание	2023	2024	2025	2026
I	Дълготрайни активи	2,640	4	5	0
1	Дълготрайни материални активи	951	0	0	0
1.1	Земя и сгради	80			
1.2	Разпределителни газопроводи и отклонения	0			
1.3	Машини, съоръжения и оборудване (без битови)	12			
1.4	Машини, съоръжения и оборудване - битови	0			
1.5	Други	859			
2	Дълготрайни нематериални активи	1,689	4	5	0
II	ДА, придобити за сметка на финансираня (приходи от присъединяване)				

ОТЧЕТНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ - АДМИНИСТРАТИВНО-УПРАВЛЕНСКА ДЕЙНОСТ
(по години, в хил. лева)

№	Описание	2023	2024	2025	2026
I	Дълготрайни активи	1,452	28	34	0
1	Дълготрайни материални активи	1,331	0	0	0
1.1	Земя и сгради	0			
1.2	Разпределителни газопроводи и отклонения	0			
1.3	Машини, съоръжения и оборудване (без битови)	0			
1.4	Машини, съоръжения и оборудване - битови	0			
1.5	Други	1,331			
2	Дълготрайни нематериални активи	121	28	34	0
II	ДА, придобити за сметка на финансираня (приходи от присъединяване)				



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ: "ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

№	Описание			
		2025	2026	2025-2026
1	Собствен капитал	324,064	330,215	654,279
2	Дял на собствен капитал	75%	81%	77.7%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	10.02%	10.02%	10.02%
4	Привлечен капитал	107,574	79,912	187,487
5	Дял на привлечен капитал	25%	19%	22.3%
6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	7.0%	7.0%	7.0%
7	Данъчни задължения	10.0%	10.0%	10.0%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	10.1%	10.3%	10.2%



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ:

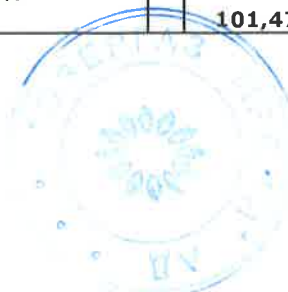
"ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ - РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
 (в хил. лева)
Общо

№	Описание		
		2025	2026
1	Отчетна стойност на активите	578,094.8	585,867.4
2	Натрупана амортизация	271,950.2	313,145.7
3	Финансираня	27,575.3	27,448.8
4	Оборотен капитал	2,903.2	3,029.5
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	281,472.4	248,302.4
6	Норма на възвръщаемост	10.1%	10.3%
7=5x6	Възвръщаемост	28,556.64	25,752.7
7.1	от АУП	122.82	111.8
8	Разходи, в т.ч.	72,919.4	70,533.8
8.1	от АУП	4,928.6	5,102.2
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	101,476.0	96,286.5

Постоянни приходи

№	Описание		
		2025	2026
1	Възвръщаемост	28,556.6	25,752.7
2	Разходи, в т.ч.	72,919.4	70,533.8
2.1	Разходи за материали	769.6	774.2
2.2	Разходи за външни услуги	9,528.1	9,879.1
2.3	Разходи за амортизации	44,923.3	41,356.2
2.4	Разходи за заплати и възнаграждения	11,809.5	12,424.9
2.5	Разходи за социални осигуровки и надбавки	3,449.7	3,571.6
2.6	Други разходи	2,439.2	2,527.8
2.7	Отписани вземания	0.0	0.0
3=1+2	Необходими постоянни приходи за дейността разпределение	101,476.0	96,286.5



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ:

"ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ - СНАБДЯВАНЕ
 (в хил. лева)
Общо

№	Описание	2025	2026
1	Отчетна стойност на активите	2,648.9	2,648.9
2	Натрупана амортизация	1,283.3	1,492.8
3	Финансирания		
4	Оборотен капитал	24,320.5	24,641.3
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	25,686.1	25,797.5
6	Норма на възвръщаемост	10.1%	10.3%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.	2,595.6	2,664.5
7.1	от АУП	0.8	0.6
8	Разходи, в т.ч.	4,916.4	5,074.6
8.1	от АУП	798.4	838.2
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	7,512.0	7,739.1

Приходи по дейности за дейността снабдяване

№	Описание	2025	2026
1	Възвръщаемост	2,595.6	2,664.5
2	Разходи за обслужване на потребителите	4,916.4	5,074.6
4=1+2+3	Необходими приходи за дейността снабдяване	7,512.0	7,739.1



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ: "ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Параметър	Мярка	2025	2026	Общо 2025-2026
		1	2	
Необходими годишни приходи, в т.ч.	хил. лева	101,476	96,287	197,763
Стопански, в т.ч.:	хил. лева	63,589	60,098	123,687
С равномерно потребление	хил. лева	35,818	33,772	69,590
С неравномерно потребление	хил. лева	24,879	23,583	48,461
Метанстанции	хил. лева	2,892	2,743	5,636
Битови	хил. лева	37,887	36,189	74,075



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ: "ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

ЦЕНИ ЗА СНАБДЯВАНЕ С ПРИРОДЕН ГАЗ

Параметър	Мярка	2025	2026	Общо 2023-2024
		1	2	
Необходими годишни приходи, в т.ч.:	хил. лева	7,512.0	7,739.1	15,251.1
Стопански	хил. лева	2,333.2	2,379.8	4,713.1
Битови	хил. лева	5,178.5	5,359.1	10,537.6



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ: "ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ И СНАБДЯВАНЕ С ПРИРОДЕН ГАЗ

Потребителска група	2025-2026		
	Цена за снабдяване		Цена за разпределение
	лева/месец	лева/МВтч	лева/МВтч
Среднопретеглена цена			
С равномерно потребление			
до 539 МВтч/год, вкл.	-	1.30	32.38
до 1 079 МВтч/год, вкл.	-	1.30	30.67
до 2 158 МВтч/год, вкл.	-	1.30	28.96
до 4 316 МВтч/год, вкл.	-	1.29	27.25
до 6 473 МВтч/год, вкл.	-	1.29	26.25
до 8 631 МВтч/год, вкл.	-	1.28	25.54
до 10 789 МВтч/год, вкл.	-	1.28	24.99
до 21 578 МВтч/год, вкл.	-	1.25	23.28
до 32 367 МВтч/год, вкл.	-	1.23	22.27
до 43 156 МВтч/год, вкл.	-	1.21	21.56
до 53 945 МВтч/год, вкл.	-	1.18	21.01
до 75 523 МВтч/год, вкл.	-	1.14	20.18
до 107 890 МВтч/год, вкл.	-	1.07	19.30
до 127 800 МВтч/год.	-	1.02	18.89
над 127 800 МВтч/год.	-	0.95	18.30
С неравномерно потребление			
до 54 МВтч/год, вкл.	4.44	-	43.93
до 539 МВтч/год, вкл.	-	1.30	43.51
до 1 079 МВтч/год, вкл.	-	1.30	42.82
до 2 158 МВтч/год, вкл.	-	1.30	42.13
до 4 316 МВтч/год, вкл.	-	1.29	41.44
до 6 473 МВтч/год, вкл.	-	1.29	41.03
до 8 631 МВтч/год, вкл.	-	1.28	40.75
до 10 789 МВтч/год, вкл.	-	1.28	40.53
до 21 578 МВтч/год, вкл.	-	1.25	39.84
до 32 367 МВтч/год, вкл.	-	1.23	39.43
до 43 156 МВтч/год, вкл.	-	1.21	39.14
до 53 945 МВтч/год, вкл.	-	1.18	38.92
до 75 523 МВтч/год, вкл.	-	1.14	38.59
до 107 890 МВтч/год, вкл.	-	1.07	38.23
до 127 800 МВтч/год.	-	1.02	38.06
над 127 800 МВтч/год.	-	0.95	37.83
Метанстанции			
до 4 316 МВтч/год, вкл.	-	1.29	25.45
до 10 789 МВтч/год, вкл.	-	1.28	24.10
над 10 789 МВтч/год.	-	1.18	21.73
Битови потребители	4.44	-	43.93



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ: "ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

ПАРАМЕТРИ НА ПОТРЕБИТЕЛСКИТЕ ГРУПИ - РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

Групи потребители	2025	2026
Годишна консумация, МВтч/год	2,920,378	2,954,910
Стопански потребители	2,251,006	2,266,614
С равномерно потребление	1,409,745	1,416,171
С неравномерно потребление	730,553	737,712
Метанстанции	110,709	112,731
Битови потребители	669,372	688,296
Максимална месечна консумация, МВтч/месец	523,450	533,766
Стопански потребители	364,076	369,886
С равномерно потребление	184,765	187,215
С неравномерно потребление	164,392	167,463
Метанстанции	14,919	15,208
Битови потребители	159,374	163,880
Брой потребители, брой	99,924	102,439
Стопански потребители	3,769	3,806
С равномерно потребление	807	808
С неравномерно потребление	2,932	2,968
Метанстанции	30	31
Битови потребители	96,155	98,633



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ: "ОВЕРГАЗ МРЕЖИ" АД

ПАРАМЕТРИ НА ПОТРЕБИТЕЛСКИТЕ ГРУПИ - СНАБДЯВАНЕ

Групи потребители	2025	2026
Годишна консумация, МВтч/год	2,734,882	2,768,835
Стопански потребители	2,065,510	2,080,539
С равномерно потребление	1,275,549	1,281,968
С неравномерно потребление	686,917	693,648
Метанстанции	103,045	104,922
Битови потребители	669,372	688,296
Брой потребители, брой	99,898	102,411
Стопански потребители	3,744	3,778
С равномерно потребление	774	775
С неравномерно потребление	2,936	2,968
Метанстанции	34	35
Битови потребители	96,155	98,633

