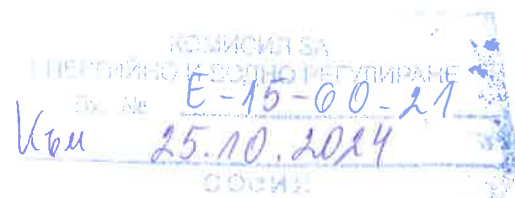


ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ



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

От Аресгаз ЕАД

Гр. София, ул. Алабин 36, ет.2

(седалище и адрес на управление)

Гр. Варна, ул. Цар Симеон I № 25, ет. 7

(адрес за кореспонденция)

ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по
законодателството на държава – членка на Европейския съюз/.....

телефон: 052920920 факс: e-mail: office@aresgas.bg

титуляр на лицензия № 333-08/12.07.2010 г.

за дейността: разпределение на природен газ

титуляр на лицензия № 333-12/12.07.2010 г.

за дейността: снабдяване с природен газ от краен снабдител

представявано от Венета Иванова Райкова

в качеството на Изпълнителен директор

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 01.01.2025 г., да бъдат утвърдени следните цени за територията на община Сопот за периода 2025-2026 г.:

1.1. Пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи (в лв. за един MWh):

- промишлени потребители – 9,56 лв.
- обществено-административни и търговски потребители – 19,47 лв.
- битови потребители – 27,15 лв.

1.2. Продажба на природен газ (в лв. за един MWh):

- промишлени потребители – 0,24 лв.
- обществено-административни и търговски потребители – 1,32 лв.
- битови потребители – 13,93 лв.

1.3. Компонента „снабдяване с компресиран природен газ“ – 38,16 лв. за един MWh.

1.4. Присъединяване към газоразпределителните мрежи на лицензионната територия на дружеството (в лв. за едно присъединяване):

Промислени потребители:

- с максимален часов разход до 4,224 MWh - 2 860 лв.
- с максимален часов разход до 21,124 MWh - 3 780 лв.
- с максимален часов разход над 21,124 MWh – 4 120 лв.

Обществено-административни и търговски потребители:

- с максимален часов разход до 0,739 MWh - 1 350 лв.
- с максимален часов разход до 4,224 MWh - 1 600 лв.
- с максимален часов разход над 4,224 MWh – 1 650 лв.

Битови потребители: 485 лв.

2. Прилагам следните документи:

2.1 Модел „Горна граница на цени“ за община Сопот за периода 2025-2026 г., на хартиен носител в един екземпляр – поверителен вариант.

2.2 Модел „Горна граница на цени“ за община Сопот за периода 2025-2026 г., на хартиен носител в един екземпляр – неповерителен вариант.

2.3 Модел „Горна граница на цени“ за община Сопот за периода 2025-2026 г., на електронен носител – поверителен и неповерителен вариант.

2.4 Заявление за утвърждаване на цени за община Сопот за периода 2025-2026 г., на хартиен носител в един екземпляр - неповерителен вариант.

2.5 Декларация.

2.6 Доказателства за оповестяване предложението за цени.

2.7 Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

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:.....

☐ факс.

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

Дата: 22.10.2024 г.

Подпис: _____

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

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

ЕГН

документ за самоличност №, изд. на Г. ОТ

Дата: 22.10.2024 г.

Подпис: _____



**Неповерителен модел „горна граница на цени“ община Сопот за периода
2025 - 2026 г.**

СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТ "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

ПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТ ГАЗИ И ЕЛЕКТРИЧЕСТВО					
№	Позиция	Мярка	2025	2026	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ				
	Промислени потребители	хил.лв.	4	7	11
	ОА и търговски	хил.лв.	3	5	8
	Битови потребители	хил.лв.	0	1	1
	ОБЩО	хил.лв.	7	13	20
2	ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	MWh/год.	0	1 203	1 203
	ОА и търговски	MWh/год.	0	395	395
	Битови потребители	MWh/год.	0	42	42
	ОБЩО	MWh/год.	0	1 641	1 641
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ				
	Промислени потребители	5,13%	4	6	10
	ОА и търговски		3	4	7
	Битови потребители		0	1	1
	ОБЩО		7	11	18
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	5,13%	0	1089	1 089
	ОА и търговски		0	357	357
	Битови потребители		0	38	38
	ОБЩО		0	1484	1 484
5	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.		12,40		
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ				
	Промислени потребители	лева/MWh	9,56		
	ОА и търговски	лева/MWh	19,47		
	Битови потребители	лева/MWh	27,15		

СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

№	Позиция	Мярка	2025	2026	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ				
	Промислени потребители	хил.лв.	0	0	0
	ОА и търговски	хил.лв.	0	0	1
	Битови потребители	хил.лв.	0	0	0
	ОБЩО	хил.лв.	1	0	1
2	ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	MWh/год.	0	1 203	1 203
	ОА и търговски	MWh/год.	0	395	395
	Битови потребители	MWh/год.	0	42	42
	ОБЩО	MWh/год.	0	1 641	1 641
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ				
	Промислени потребители	5,13%	0	0	0
	ОА и търговски		0	0	0
	Битови потребители		0	0	0
	ОБЩО		0	0	1

5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	5,13%	0	1 089	1 089
	ОА и търговски		0	357	357
	Битови потребители		0	38	38
	ОБЩО		0	1 484	1 484
7	Анонitetни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.		0,55		
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества				
	Промислени потребители	лева/MWh	0,24		
	ОА и търговски	лева/MWh	1,32		
	Битови потребители	лева/MWh	2,11		

СПРАВКА № 13 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ" И "СНАБДЯВАНЕ"

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени потребители	9,56	0,24
ОА и търговски	19,47	1,32
Битови потребители	27,15	2,11

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Потребителски групи и подгрупи	Стойност (лв.)
Промислени	
до 4,224 MWh/час	2 860
до 21,124 MWh/час	3 780
над 21,124 MWh/час	4 120
ОА и търговски	
до 0,739 MWh/час	1 350
до 4,224 MWh/час	1 600
над 4,224 MWh/час	1 650
Битови	485