

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

ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

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

От "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
(фирма на заявителя)

(5870) гр. Долни Дъбник, обл. Плевен, ул. "Христо Янчев" №57
(седалище и адрес на управление)

(5870) гр. Долни Дъбник, обл. Плевен, ул. "Христо Янчев" №57
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК по БУЛСТАТ 114138293

Телефон: 064/800730; 064/841730; факс: 064 841478; e-mail: a.petkova@tassy.bg

Лицензия № Л-155-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ за територията на община Долни Дъбник

Лицензия № Л-155-12/27.04.2009г. за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник
(вид на дейността)

представявано от Анка Златева Петкова
(трите имена)

на длъжност **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 2024г.-2025г. за територията на община Долни Дъбник, да бъдат утвърдени следните цени:

Битови потребители

741,00

2. Приложени документи (задължителни):

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

2.1. Годишен финансов отчет за 2022г. с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;

2.2. Годишен финансов отчет за 2023г. - прогнозен с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти

2.3. Предложение за утвърждаване на цени на природен газ за регулаторен период 2024-2025 г. на хартиен носител - 1 екземпляр;

2.4. Предложение за утвърждаване на цени на природен газ за регулаторен период 2024-2025 г. на електронен носител - 1 екземпляр;

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. Доказателства за оповестяване на предложението за цени по смисъла на чл.36а от Закона за енергетиката и чл.33 от НРЦПГ: Скрийншот на обявата във вестник „Посредник“ и в сайта на „Газинженеринг“ООД от 23.11.2023г.;

2.7. Декларация по чл.27а, ал.1 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ, изм. и доп. ДВ. бр.98.

2.8. Копие от търговски договор, сключен между „Газинженеринг“ООД, гр.Долни Дъбник и „Булгаргаз“ЕАД, гр.София, по които крайният снабдител купува природен газ

2.7. Документ за платена такса в размер на 1000 лв., преведени по сметката на КЕВР в БНБ – Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD.

В съответствие с Правилата за достъп, използване и съхраняване на документи, декларирам като представляващи тайна, която следва да бъде защитена: личните данни на Управителя на Дружеството - ЕГН, документ за самоличност, издаден от..... на дата....., обслужващата банка на Дружеството, IBAN, BIC. Очаквам като търговска и производствена тайна да бъдат третирани обичайно считаните за такива данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори.

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

Дата 14.12.2023г

Подпис _____



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		1 126	1 071
2	Отчетна стойност на придобитите активи		22	23
3	Амортизации		-77	-78
4	Крайна балансова стойност		1 071	1 016
		2023 - базова	2024	2025
Придобити активи (лв.)			22	23
2023-базова	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	1 918,96	77	77
2024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	792,58	0	1
2025				0
Сумарни амортизации			77	78

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		98	107
2	Отчетна стойност на придобитите активи		25	0
3	Амортизации		-16	-17
4	Крайна балансова стойност		107	90
		2023 - базова	2024	2025
Придобити активи (лв.)			25	0
2023-базова	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	226,37	15	15
2024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	128,64	1	2
2025				0
Сумарни амортизации			16	17

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		16	11
2	Отчетна стойност на придобитите активи		12	12
3	Амортизации		-17	-4
4	Крайна балансова стойност		11	19
		2023 - базова	2024	2025
Придобити активи (лв.)			12	12
2023-базова	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	221,98	16	0
2024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	206,42	1	2
2025				1
Сумарни амортизации			17	4

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2023 - базова	2024	2025
Придобити активи (лв.)				
2023-базова	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	7,012	0	0
2024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	7,012	0	0
2025				0
Сумарни амортизации			0	0



АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2023 - базова	2024	2025
Придобити активи (лв.)				
2023-базова	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	7,788	0	0
2024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	7,788	0	0
2025				0
2026				
2027				
Сумарни амортизации			0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2023 - базова	2024	2025
Придобити активи (лв.)				
2023-базова	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	2,124	0	0
2024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	2,124	0	0
2025				0
Сумарни амортизации			0	0

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

Амортизационен срок		25		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		0	11
2	Отчетна стойност на придобитите активи		11	11
3	Амортизации		0	-1
4	Крайна балансова стойност		11	21
		2023 - базова	2024	2025
Придобити активи (лв.)			11	11
2023-базова	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0	0	0
2024	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0	0	0
2025				0
Сумарни амортизации			0	1



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хвл. лв.)

№	Описание	Стойности		
		2023 - базова	2024	2025
1	Отчетна стойност	2 384	2 443	2 478
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	1 919	1 941	1 964
1.2	Съоръжения	226	251	251
1.3	Битови съоръжения	222	233,983	246
1.4	Сгради	7	7	7
1.5	Други ДМА	8	8	8
1.7	ДНА	2	2	2
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	11	22
2	Годишна амортизационна квота	-107	-110	-98
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-77	-77	-78
2.2	Съоръжения	-15	-16	-17
2.3	Битови съоръжения	-16	-17	-4
2.4	Сгради	0	0	0,00
2.5	Други ДМА	0	0	0
2.7	ДНА	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1
3	Начислена до момента амортизация	-1 145	-1 254	-1 353
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-793	-870	-948
3.2	Съоръжения	-129	-145	-161
3.3	Битови съоръжения	-206	-223,183	-227
3.4	Сгради	-7	-7	-7
3.5	Други ДМА	-8	-8	-8
3.7	ДНА	-2	-2	-2
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1
4	Балансова стойност	1 240	1 188	1 125
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	1 126	1 071	1 016
4.2	Съоръжения	98	107	90
4.3	Битови съоръжения	16	10,80	19,20
4.4	Сгради	0,0	0,0	0
4.5	Други ДМА	0,0	0,0	0
4.7	ДНА	0,0	0,0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	11	21



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабвяване
 (хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2023 - базова	2024	2025
	Придобити активи (лв.)			
2023-базова	Отчетна стойност на придобитите активи	1,75	0	0
2024	Начислена към началото на рег. период	1,75	0	0
2025				0
	Сумарни амортизации		0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		25		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2023 - базова	2024	2025
	Придобити активи (лв.)			
2023-базова	Отчетна стойност на придобитите активи	33,98	0	0
2024	Начислена към началото на рег. период	33,98	0,00	0,00
2025				0
	Сумарни амортизации		0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7		
		2023 - базова	2024	2025
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2023 - базова	2024	2025
	Придобити активи (лв.)			
2023-базова	Отчетна стойност на придобитите активи	2,12	0	0
2024	Начислена към началото на рег. период	2,12	0	0
2025				0
	Сумарни амортизации		0	0



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване
 (хил. лв.)

№	Описание	Стойности		
		2023 - базова	2024	2025
1	Отчетна стойност	38	38	38
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0
1.2	Съоръжения	0	0	0
1.3	Битови съоръжения	0	0	0
1.4	Сгради	2	2	2
1.5	Други ДМА	34	34	34
1.7	ДНА	2	2	2
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	0	0	0
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0
2.2	Съоръжения	0	0	0
2.3	Битови съоръжения	0	0	0
2.4	Сгради	0	0	0
2.5	Други ДМА	0	0	0
2.7	ДНА	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-38	-38	-38
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0
3.2	Съоръжения	0	0	0
3.3	Битови съоръжения	0	0	0
3.4	Сгради	-2	-2	-2
3.5	Други ДМА	-34	-34	-34
3.7	ДНА	-2	-2	-2
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0
4	Балансова стойност	0	0	0
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0,00	0,00	0,00
4.2	Съоръжения	0,00	0,00	0,00
4.3	Битови съоръжения	0,00	0,00	0,00
4.4	Сгради	0,00	0,00	0,00
4.5	Други ДМА	0,00	0,00	0,00
4.7	ДНА	0,00	0,00	0,00
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0,00	0,00	0,00



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Група и подгрупа потребители	Стойности /хил. лв./			
	2023 - базава	2024	2025	Общо
Промислени потребители	1,881	0	0	0
ОА и търговски	0	0	0	0
Битови потребители	0	11	11	22
Общо	2	11	11	22



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД
СПРАВКА № 3 ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ

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

№	Описание	Стойности			Общо
		2023 - базова	2024	2025	
Дейност Разпределение					
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	1 240	1 199	1 146	2 346
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	1 240	1 188	1 125	2 314
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг	23,732	18,986	14,240	33
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня, в т.ч.	0	11	21	32
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	11	21	32
1.2.2	Други				0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията				0
2	Балансови стойности на ДНА	0	0	0	0
Дейност Снабдяване					
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	0	0	0	0
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	0	0	0	0
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг				0
1.2	Балансови стойности на ДМА . придобити за сметка на финансираня, в т.ч.	0	0	0	0
2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	0	0	0
2.2	Други				0
3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията				0
2	Балансови стойности на ДНА	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

№	Описание	Стойности			
		2023 - базова	2024	2025	Общо
Дейност Разпределение					
	Общи разходи	191	194	178	372
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	184	187	171	358
1	Разходи за материали, в т.ч.	1	1	1	2
	Горива за автотранспорт	0,270	0,270	0,270	1
	Работно облекло				0
	Канцеларски материали	0,310	0,310	0,310	1
	Материали за текущо поддръжане	0,470	0,470	0,470	1
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	32,461	33	33	67
	Застраховки	4,022	4,022	4,200	8
	Данъци и такси разпределение	3,072	3,072	3,072	6
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	3,159	3,159	3,159	6
	Абонаментно поддръжане, аварийна готовност	6,928	6,928	6,928	14
	Въоръжена и противопожарна охрана				0
	Наеми				0
	Проверка на уреди	13,299	14,000	14,000	28
	Съдебни разходи				0
	Експертни и одиторски разходи	1,981	2,000	2,000	4
	Вода, отопление и осветление				0
3	Разходи за амортизации в т.ч.	119	117	101	218
	Разходи за амортизации в т.ч.	107	110	98	208
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг	11,866	7,120	2,373	9
4	Разходи за заплати и възнаграждения	25,385	28,985	28,985	58
5	Разходи за социални осигуровки	5,621	6,402	6,418	13
6	Социални разходи				0
7	Други разходи	0,128	0,128	0,128	0,2567
	Службни карти				0
	Охрана на труда	0,009	0,009	0,009	0
	Разходи за реклама и маркетинг дейност	0,029	0,029	0,029	0
	Командировки				0
	Данъци удържани при източника				0
	Разходи за публикации	0,09	0,09	0,09	0
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен	7,506	7,040	7,046	14
	Одорант				0
	Материали за текущо поддръжане				0
	Загуби на газ	6,07	5,60	5,61	11
	Други разходи	1,439	1,439	1,439	3



Дейност снабдяване					
	Общи разходи	41,276	45,732	45,732	91,465
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УИР	39,837	44,293	44,293	88,586
1	Разходи за материали, в т.ч.	0,581	0,621	0,621	1,242
	Горива за автотранспорт	0,270	0,310	0,310	1
	Работно облекло				0
	Канцеларски материали	0,311	0,311	0,311	1
	Материали за текущо поддържане				0
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	8,212	8,231	8,231	16,461
	Застраховки				0,000
	Данъци и такси снабдяване	3,072	3,072	3,072	6,143
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	3,159	3,159	3,159	6,318
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност				0,000
	Въоръжена и противопожарна охрана				0,000
	Наеми				0,000
	Проверка на уреди				0,000
	Съдебни разходи				0,000
	Експертни и одиторски разходи	1,981	2,000	2,000	4,000
	Вода, отопление и осветление				0,000
3	Разходи за амортизации в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000
	Разходи за амортизации в т.ч:	0,000	0,000	0,000	0,000
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг				0
4	Разходи за заплати и възнаграждения	25,385	28,985	28,985	57,970
5	Разходи за социални осигуровки	5,621	6,418	6,418	12,836
6	Социални разходи				0
7	Други разходи	0,038	0,038	0,038	0,077
	Служебни карти	0	0	0	0,000
	Охрана на труда	0,009	0,009	0,009	0,018
	Разходи за реклама и маркетинг дейност	0,029	0,029	0,029	0
	Командировки				0
	Данъци удържани при източника				0
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ	1	1	1	3
	Други разходи	1,439	1,439	1,439	2,879



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности			
			2023 - базова	2024	2025	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	876	876	876	876
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	342	332	322	322
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, включващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	342	332	322	322
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%				0%
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.				0
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%				0%
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.				0
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%				0%



**ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ**

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности			Общо
			2023 - базава	2024	2025	
Дейност Разпределение						
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	184	187	171	358
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	119	117	101	218
3	Променливи разходи	хил. лв.	8	7	7	14
4	НОК	хил. лв.	9	10	10	
Дейност Снабдяване						
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	40	44	44	89
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	-	-	-	-
3	Променливи разходи	хил. лв.	1	1	1	3
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	1 847	1 983	2 090	4 073
5	НОК	хил. лв.	236	254	267	521
						87,5



**ГАЗОРАЗДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД
СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНОЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

№	Описание	Единица мерка	2023 - база	2024	2025	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	876	876	876	1 752
2	Дял на собствен капитал	%	71,90%	72,52%	73,12%	72,82%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	8,70%	8,70%	8,70%	8,70%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	342	332	322	654
5	Дял на привлечен капитал	%	28,10%	27,48%	26,88%	27,18%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВЪРЪЩАЕМОСТ	%	6,95%	7,01%	7,07%	7,04%



ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ТАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

СПРАВКА № 8-А ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на резултатите)

ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности															
	2023 - базава				2024				2025				Общо за РП			
	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	
Промислени потребители	17 956	23	9	15 132	24	10	15 799	24	10	15 799	24	10	15 799	24	10	
ОА и търговски	1 391	6	21	1 650	5	21	1 980	5	21	1 980	5	21	1 980	5	21	
Бюрови потребители	1 760	10	377	5 880	10	392	6 105	11	407	6 105	11	407	6 105	11	407	
ОБЩО	21 108	39	407	22 662	39	423	23 884	40	438	23 884	40	438	23 884	40	438	
<p><i>Коэффициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ</i></p>																
Промислени потребители	0,851															
ОА и търговски	0,066															
Бюрови потребители	0,083															
ОБЩО	1,000															
Промислени потребители	0,668															
ОА и търговски	0,073															
Бюрови потребители	0,259															
ОБЩО	1,000															

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности															
	2023 - базава				2024				2025				Общо за РП			
	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	
Промислени потребители до 105,5 МВт/ч вкл.	17 956	23	9	15 132	24	10	15 799	24	10	15 799	24	10	15 799	24	10	
над 105,5 МВт/ч вкл.	107,36	1	4	132,00	1	4	148,50	1	4	149	1	4	149	1	4	
над 105,5 МВт/ч до 1055 МВт/ч	1 119,73	3	3	900,00	3	3	1 000,00	3	3	1 000,00	3	3	1 000	3	3	
над 1055 МВт/ч до 10550 МВт/ч	5 456,88	9	1	5 600,00	10	2	5 650,00	10	2	5 650,00	10	2	5 650	10	2	
над 10550 МВт/ч	11 272	11	1	8 500,00	11	1	9 000,00	11	1	9 000,00	11	1	9 000	11	1	
ОА и търговски до 105,5 МВт/ч вкл.	1 391	6	21	1 650	5	21	1 980	5	21	1 980	5	21	1 980	5	21	
над 105,5 МВт/ч до 1055 МВт/ч	42,159	3	15	500,00	2	15	600,00	2	15	600	2	15	600	2	15	
Бюрови потребители	1 760	10	377	5 880	10	392	6 105	11	407	6 105	11	407	6 105	11	407	
ОБЩО	21 108	39	407	22 662	39	423	23 884	40	438	23 884	40	438	23 884	40	438	



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

СПРАВКА № 8-Б ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ЗА СНАБДЯВАНЕ
(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности									
	2023 - базава		2 024		2025		Общо			
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой		
Промислени потребители	17 956	9	15 132	10	15 799	10	15 799	10		
ОА и търговски	1 391	21	1 650	21	1 980	21	1 980	21		
Бытови потребители	1 760	377	5 880	392	6 105	407	6 105	407		
ОБЩО	21 108	407	22 662	423	23 884	438	23 884	438		

Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи

Промислени потребители	0,851	0,668	0,661
ОА и Търговски	0,066	0,073	0,083
Бытови потребители	0,083	0,259	0,256
ОБЩО	0,000	0,000	0,000
	1,000	1,000	1,000

ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности									
	2023 - базава		2024		2025		Общо за РП			
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой		
Промислени потребители до 105,5 MWh вкл.	17 956	9	15 132	10	15 799	10	15 799	10		
над 105,5 MWh до 1055 MWh	107	4	132	4	149	4	149	4		
над 1055 MWh до 10550 MWh	1 120	3	900	3	1 000	3	1 000	3		
над 10550 MWh	5 457	1	5 600	2	5 650	2	5 650	2		
	11 272	1	8 500	1	9 000	1	9 000	1		
	0	0	0	0	0	0	0	0		
ОА и търговски до 105,5 MWh вкл.	1 391	21	1 650	21	1 980	21	1 980	21		
над 105,5 MWh до 1055 MWh	422	15	500	15	600	15	600	15		
	970	6	1 150	6	1 380	6	1 380	6		
	0	0	0	0	0	0	0	0		
	0	0	0	0	0	0	0	0		
Бытови потребители	1 760	377	5 880	392	6 105	407	6 105	407		
	1 760	377	5 880	392	6 105	407	6 105	407		
ОБЩО	21 108	407	22 662	423	23 884	438	23 884	438		



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ОООД**

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

Прогнозни инвестиции

хил. лв.

Инвестиция	2023 - база	2024	2025	Общо
Газоразпределителна мрежа	1 920	22	23	45
Съоръжения, без битови	238	25	0	25
Съоръжения битови	254	12	12	24
Общо	2 412	59	35	94

Коэффициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

хил. лв.

По години	Група	2023 - база	2024	2025	Общо
Промислени потребители ОА и търговски Битови потребители		726	25	0	25
		396	0	0	0
		1 290	34	35	68
Общо		2 412	59	35	94
С натрупване		726	751	751	751
		396	396	396	396
		1 290	1 324	1 359	1 359
Общо		2 412	2 470	2 506	2 506
Коэффициенти на разпределение					
Промислени потребители ОА и търговски Битови потребители		0,301	0,304	0,300	0,300
		0,164	0,160	0,158	0,158
		0,535	0,536	0,542	0,542
Общо		1,0	1,0	1,0	1,0



Справка № 9-Б Коэффициенты за распределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по снабдяване

Прогнозни инвестиции

Коэффициенты на распределение на възвръщаемост и УПР

Група	2023 - базова	2024	2025	Общо
Брой потребители - с нагрупване				
Промислени потребители	9	10	10	10
ОА и търговски	21	21	21	21
Битови потребители	377	392	407	407
Общо	407	423	438	438
Промислени потребители				
ОА и търговски	9	10	10	10
Битови потребители	21	21	21	21
Общо	377	392	407	407
Коэффициенты на распределение на пост. разходи и възвръщаемостта				
Промислени потребители	0,02	0,21	0,21	0,02
ОА и търговски	0,05	0,06	0,06	0,05
Битови потребители	0,93	0,74	0,73	0,93
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0

Показател	2023 - базова	2024	2025	Общо
УПР	40	44	44	91
Възвръщаемост	16	18	19	37
Общо	56	62	63	128
Продажби				
Промислени потребители	17 956	15 132	15 799	30 931
ОА и търговски	1 391	1 650	1 980	3 630
Битови потребители	1 760	5 880	6 105	11 985
Общо	21 108	22 662	23 884	46 546
Коэффициент на распределение на разходите				
Промислени потребители	0,02	0,02	0,02	0,02
ОА и търговски	0,05	0,05	0,05	0,05
Битови потребители	0,93	0,93	0,93	0,93
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00
Коэффициент на распределение на възвръщаемостта				
Промислени потребители	0,85	0,67	0,66	0,66
ОА и търговски	0,07	0,07	0,08	0,08
Битови потребители	0,08	0,26	0,26	0,26
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00



Y155	4	PE-HD	90	8,2	2	2	3	6	130,00	10,30	3	3	4
Y163	4	PE-HD	90	8,2	2	2	3	6	86,00	6,81	2	2	3
Y143	4	PE-HD	90	8,2	2	2	3	6	178,00	14,10	4	4	6
Y136	4	PE-HD	32	3,0			0	0	108,70	4,70	0	0	5
Y4	4	PE-HD	32	2,9			0	0	50,40	2,63	0	2	1
Y4	4	PE-HD	32	2,9			0	0	81,20	1,66	0	1	1
Y4A	4	PE-HD	32	2,9			0	0	101,80	2,08	0	0	2
Y210	4	PE-HD	63	5,8			0	1	89,40	4,71	0	1	4
Y7	4	PE-HD	63	5,8			0	0	98,90	5,16	0	2	3
Y9	4	PE-HD	63	5,8			0	0	185,30	9,68	0	0	10
Y8	4	PE-HD	32	2,9			0	0	69,00	2,96	0	0	3
Y6	4	PE-HD	32	2,9			0	0	48,50	2,08	0	0	2
Y26	4	PE-HD	32	2,9			0	0	168,30	7,22	0	0	7
Y68	4	PE-HD	32	3,0			0	0	131,00	5,50	0	4	2
Y70	4	PE-HD	32	3,0			0	0	168,00	7,05	0	0	7
Y39	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	69,20	3,68	1	2	1
Y109	4	PE-HD	32	3,0			0	0	20,10	0,74	0	0	1
Y121	4	PE-HD	32	3,0			0	1	20,80	0,76	0	0	1
Y220	4	PE-HD	63	5,8	0	1	2	3	85,70	4,57	1	1	3
Y258	4	PE-HD	63	5,8	0	1	5	6	58,00	3,10	0	0	2
Y256	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	60,00	3,20	0	1	2
Y266	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	57,60	3,07	0	1	2
Y262	4	PE-HD	32	3,0	0	0	1	1	60,00	2,65	0	0	2
Y265	4	PE-HD	32	3,0			0	1	61,00	2,69	0	1	2
Y264	4	PE-HD	32	3,0			0	0	89,80	3,97	0	0	4
Y224	4	PE-HD	32	3,0			0	0	98,60	4,35	0	1	4
Y195	4	PE-HD	63	5,8	0	0	0	1	159,00	8,48	1	3	4
Y221	4	PE-HD	32	3,0			0	0	108,00	4,77	0	0	5
Y268	4	CT	34	3,5			0	0	11,20	0,71	0	1	0
	4	PE-HD	32	3,0			0	0	168,50	6,64	0	7	0
Y65	4	PE-HD	32	2,9			0	0	61,00	2,51	0	2	1
Y148	4	PE-HD	32	3,0			0	0	145,20	6,28	0	0	6
Y154	4	PE-HD	32	3,0			0	0	66,30	2,87	0	1	2
Y185	4	PE-HD	32	3,0			0	0	15,40	0,67	0	0	1
Y118	4	PE-HD	32	3,0			0	0	99,00	4,28	0	0	4
Y126	4	PE-HD	32	2,9			1	1	30,00	1,22	0	0	1
Y113	4	PE-HD	32	3,0			0	0	127,10	5,79	0	0	6
Y87	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	46,80	2,79	0	1	2
Y119	4	PE-HD	32	3,0			0	0	61,50	2,14	0	1	2
Y119	4	PE-HD	32	3,0			0	0	78,00	2,85	0	1	2
Y134	4	PE-HD	63	5,8			0	2	125,10	6,58	0	1	6
Y156	4	PE-HD	32	3,0			0	2	99,62	4,31	0	0	4
Y149	4	PE-HD	32	3,0			1	1	191,37	8,27	0	0	8
Y147	4	PE-HD	32	3,0			1	1	41,12	1,78	0	0	2
Y145	4	PE-HD	32	3,0			0	0	141,85	6,13	0	0	6
Y189	4	CT	80	4,0			0	0			0	0	6



Y76	4	PE-HD	32	2,9			1	1	34,84	1,63	0	0	2
Y73	4	PE-HD	32	2,9			0	0	68,00	3,20	0	1	3
Y85	4	PE-HD	32	2,9			0	0	86,70	3,06	0	2	1
Y106	4	PE-HD	32	2,9			0	0	232,00	3,41	0	1	2
Y108	4	PE-HD	63	5,8			2	1	94,80	4,42	0	3	1
Y210	4	PE-HD	63	5,8			0	1	23,53	1,30	0	0	1
Y209	4	PE-HD	32	2,9			0	1	114,72	5,17	0	1	4
Y211	4	PE-HD	63	5,8			0	0	99,20	5,49	1	2	2
Y213	4	PE-HD	63	5,8			0	1	131,30	7,27	1	1	5
Y214	4	PE-HD	32	2,9				0	78,54	3,54	0	0	4
Y48	4	PE-HD	63	5,8			0	1	70,80	3,92	1	2	1
Y73	4	PE-HD	32	2,9			0	0	41,60	1,70	0	0	1
Y74	4	PE-HD	32	2,9			1	1	109,40	4,47	0	0	4
Y83	4	PE-HD	32	2,9			1	1	126,10	4,84	0	0	5
Y55	4	PE-HD	32	2,9			0	1	80,80	1,65	0	0	1
Y57	4	PE-HD	32	2,9				0	34,90	1,88	0	0	2
Y74	4	PE-HD	32	2,9			1	1	108,00	3,82	0	0	4
Y60	4	PE-HD	32	2,9			1	1	58,00	1,74	0	0	2
Y60	4	PE-HD	32	2,9			1	1	65,00	2,29	0	0	2
Y79	4	PE-HD	32	2,9			1	0	91,00	4,25	0	4	0
Y62	4	PE-HD	32	3,0				0	60,30	2,46	0	0	2
Y75	4	PE-HD	32	2,9				0	70,90	2,72	0	0	3
Y72	4	PE-HD	32	3,0			0	0	47,00	2,18	0	1	1
Y72	4	PE-HD	32	3,0			0	0	75,70	2,90	1	1	1
Y1A	4	PE-HD	32	2,9			0	0	95,20	4,23	0	2	2
Y42A	4	PE-HD	32	2,9				0	24,00	1,13	0	0	1
Y152	4	PE-HD	32	3,0			0	1	119,10	5,32	0	1	5
Y154	4	PE-HD	32	3,0			0	0	85,00	3,80	0	1	3
Y208	4	PE-HD	32	2,9				0	40,83	1,84	0	0	2
Y219	4	PE-HD	32	2,9				0	39,90	1,80	0	0	2
Y153	4	PE-HD	32	3,0				0	71,00	2,48	0	0	2
Y227	4	PE-HD	32	3,0			0	0	71,00	1,32	0	1	1
Y214A	4	PE-HD	32	3,0			0	0	100,00	3,50	0	1	2
Y80	4	PE-HD	32	2,9				0	28,00	1,07	0	0	1
Y96	4	PE-HD	32	2,9				0	47,00	0,69	0	0	1
Y97	4	PE-HD	32	2,9			1	1	161,00	2,83	0	0	3
Y99	4	PE-HD	32	2,9			1	1	122,30	1,80	0	0	2
Y150	4	PE-HD	32	3,0			0	0	113,50	1,94	0	0	1
Y160	4	PE-HD	32	3,0			0	0	87,30	1,49	0	0	1
Y239	4	PE-HD	63	5,8			0	0	165,76	6,05	0	0	6
Y236	4	PE-HD	63	5,8			0	0	94,00	3,43	0	0	3
Y236A	4	PE-HD	32	3,0			1	1	16,50	0,55	0	1	0
Y242	4	PE-HD	63	5,8			0	0	109,63	4,00	0	0	4
Y241	4	PE-HD	32	3,0			0	0	67,10	2,26	0	0	2
Y220A	4	PE-HD	32	3,0			0	0	61,20	1,98	0	0	2
Y234	4	PE-HD	32	3,0			0	0			0	0	2



Y25	4	PE-HD	32	2,9				0	0	104,20	3,97	0	0	4
Y33A	4	PE-HD	32	2,9				0	0	70,50	2,42	0	0	2
Y119A		PE-HD	32	2,9				0	0	45,30	1,59	0	1	1
Y119B	4	PE-HD	32	2,9				0	0	32,00	1,12	0	0	1
Y87	4	PE-HD	63	5,8	0			1	2	132,00	4,28	0	1	3
Y170	4	PE-HD	32	3,0				0	0	423,10	16,28	0	0	16
Y166	4	PE-HD	90	8,2				0	0	21,44	1,23	0	0	1
Y171	4	PE-HD	90	8,2	1			2	4	162,80	9,36	1	4	4
Y177	4	PE-HD	32	3,0				0	0	35,70	1,07	0	0	1
Y178	4	PE-HD	90	8,2	1			2	1	89,00	5,12	1	3	2
Y130A	4	PE-HD	32	3,0				0	0	47,50	1,43	0	0	1
Y176	4	PE-HD	32	3,0				1	1	186,00	5,58	0	0	6
Y179	4	PE-HD	32	3,0				0	0	147,80	4,43	0	0	4
Y168	4	PE-HD	32	3,0				0	0	90,80	2,72	0	0	3
Y138	4	PE-HD	32	3,0				0	1	145,10	4,35	0	2	2
Y138A	4	PE-HD	32	3,0				0	0	71,30	2,14	0	0	2
Y233	5	PE-HD	32	3,0				1	1	146,00	5,72	0	0	6
Y109	4	PE-HD	32	3,0				0	0	36,00	0,53	0	0	1
Y107	4	PE-HD	32	2,9				0	0	102,30	1,72	0	1	0
Y109	4	PE-HD	32	3,0				0	0	37,00	1,33	0	0	1
Y117	4	PE-HD	32	2,9				0	0	85,00	3,02	0	0	3
Y133	4	PE-HD	32	3,0				0	0	190,00	6,99	0	0	7
Y129	4	PE-HD	32	3,0				0	1	125,10	2,14	0	0	2
Y130	4	PE-HD	32	3,0				0	1	36,30	0,62	0	0	1
Y131	4	PE-HD	32	3,0				1	1	226,50	4,63	0	0	5
Y132	4	PE-HD	32	3,0				0	1	82,00	1,40	0	0	1
Y165	4	PE-HD	90	8,2	1			2	4	100,20	5,76	1	2	3
Y167	4	PE-HD	90	8,2	1			2	4	104,22	5,99	1	2	3
Y169	4	PE-HD	90	8,2	1			2	4	112,79	6,49	1	3	3
Y79	4	PE-HD	32	2,9				1	0	31,00	1,09	0	1	0
Y69	4	PE-HD	32	2,9				0	1	191,30	6,75	0	1	5
Y195	4	PE-HD	63	5,8	0			0	1	34,30	1,90	0	1	1
Y196	4	PE-HD	63	5,8	1			0	1	189,90	10,51	7	1	2
Y64	4	PE-HD	32	3,0				0	0	78,70	3,22	0	0	3
Y200	4	PE-HD	32	2,9				1	1	91,90	3,49	0	0	3
Y201	4	PE-HD	63	5,8				0	0	118,50	6,56	0	0	7
Y73	4	PE-HD	32	2,9				0	1	56,00	1,96	0	0	2
Y227	4	PE-HD	32	3,0				0	0	71,00	2,49	0	1	1
Y203	4	PE-HD	63	5,8				1	1	80,40	3,85	0	0	4
Y203	4	PE-HD	63	5,8				1	1	45,60	2,96	0	0	3
Y200	4	PE-HD	32	2,9				1	1	130,50	5,88	0	0	6
Y207	4	PE-HD	32	2,9				0	0	40,00	1,80	0	0	2
Y215	4	PE-HD	63	5,8				0	0	147,90	5,40	0	0	5
Y128	4	PE-HD	32	3,0				0	0	18,70	0,32	0	0	0
Y128	4	PE-HD	32	3,0				0	0	60,00	2,41	0	1	2
Y137	4	PE-HD	32	3,0				0	0					



У10а	4	PE-HD	32	2,9		0	1	29,00	0,98	0	1	0
У25	4	PE-HD	32	2,9		0	0	20,00	0,68	0	0	1
У24	4	PE-HD	32	2,9		0	0	15,00	0,51	0	0	0
У28	4	PE-HD	32	2,9		0	0	80,00	2,70	0	0	3
У59А	4	PE-HD	32	2,9		0	0	91,00	3,07	0	0	3
У56	4	PE-HD	32	2,9		0	1	61,00	2,06	0	1	1
У151	4	PE-HD	32	3		1	1	79,00	2,37	0	0	2
У184	4	PE-HD	63	5,8	2	2	4	144,00	6,32	3	2	1
У157	4	PE-HD	32	3		0	0	77,00	2,51	0	1	2
У93	4	PE-HD	32	2,9		0	0	71,20	2,31	0	0	2
У107А	4	PE-HD	32	2,9		0	0	252,00	8,18	0	3	5
У98А	4	PE-HD	32	2,9	0	0	0	68,00	2,36	1	0	1
У267	4	PE-HD	32	2,9		0	0	21,00	0,80	0	0	1
У238	4	PE-HD	32	2,9		0	0	93,00	3,75	0	3	1
У276	4	PE-HD	32	2,9	6	6	6	143,50	4,30	4	0	0
У25	4	PE-HD	32	2,9		0	0	60,00	2,36	0	0	2
У85	4	PE-HD	32	2,9		0	0	13,50	0,79	0	0	0
У119Б	4	PE-HD	32	2,9		0	0	38,50	1,64	0	0	2
У127	4	PE-HD	32	2,9		0	0	79,00	3,79	0	1	3
У175	4	PE-HD	32	2,9		0	0	42,00	2,62	0	0	3
У216	4	PE-HD	32	2,9	0	1	0	144,00	9,66	2	6	2
У275	4	PE-HD	63	5,8	7	7	7	33,00	6,69	7	0	0
Захранващ газопровод	6	PE-HD	160	14,6	26	8	8	3254,00	200,02	122	39	39
Захранващ газопровод	6	PE-HD	90	8,2	26	8	8	170,00	4,72	3	1	1
У275	4	PE-HD	90	8,2	4	4	4	595,90	33,37	33	0	0
У275а	4	PE-HD	90	8,2	4	4	4	101,80	6,70	7	0	0
У273	4	PE-HD	63	5,8	4	4	4	50,55	3,28	3	0	0
У12	4	PE-HD	32	2,9		0	0	68,20	2,80	0	0	3
У12а	4	PE-HD	32	2,9		0	0	43,80	1,80	0	0	2
У27	4	PE-HD	90	8,2	3	0	3	219,96	11,88	10	1	1
У4А	4	PE-HD	90	8,2	3	0	3	199,00	23,80	19	2	3
У18	4	PE-HD	90	8,2	3	0	3	86,20	9,90	8	1	1
У19	4	PE-HD	90	8,2	3	0	1	144,30	16,57	13	1	3
У56а		PE-HD					3					
У566	4	PE-HD	90	8,2	3	0	0	16,70	1,92	2	0	0
У181	4	PE-HD	90	8,2	3	0	3	198,20	22,31	18	1	3
У182	4	PE-HD	90	8,2	3	1	5	105,50	10,30	5	3	2
Захранващ газопровод	6	PE-HD	160	14,6	26	8	8	3201,00	204,70	125	40	40
У247	4	PE-HD	63	5,8	7	8	8					



У248	4	PE-HD	90	8,2	3,1017	3,8401	2	9	223,80	9,56	3	4	2
У249а	4	PE-HD	90	8,2	3,1017	1,7513	2	7	124,00	5,30	2	1	2
У249б	4	Ст	88,9	4,0	3,1017	1,7513	2	7	28,10	3,28	1	1	1
У249в	4	PE-HD	90	8,2	3,1017	1,7513	2	7	227,00	9,70	4	2	3
У41	4	PE-HD	90	8,2	3,1017	0,5803	1	4	120,00	5,13	4	1	1
У35А=У40	4	PE-HD	63	5,8	0,633	0,5803	1	2	139,60	7,07	2	2	3
У33	4	PE-HD	63	5,8	0,633	0,633	1	2	120,00	6,63	2	2	3
У34	4	PE-HD	63	5,8	0,633	0,633	1	2	86,00	5,32	2	2	2
У35	4	PE-HD	63	5,8	0,633	1	0	2	149,00	6,97	3	3	2
У1	4	PE-HD	63	5,8	0,633	1	0	1	76,00	7,97	4	3	1
У119А	4	PE-HD	32	2,9			0	0	40,00	3,89	0	2	2
У189Б	4	PE-HD	32	3,0			0	0	100,00	5,18	0	2	3
У123	4	PE-HD	32	2,9			0	1	33,00	1,94	0	0	2
У98	4	PE-HD	32	2,9			0	0	129,00	8,39	0	0	8
У104	4	PE-HD	32	2,9			1	1	48,50	3,50	0	0	4
У69	4	PE-HD	32	2,9		1	1	2	25,00	1,52	0	0	1
У222	4	PE-HD	32	2,9			0	0	77,00	3,51	0	0	4
У224	4	PE-HD	32	3,0			0	0	47,00	2,69	0	0	2
У16	4	PE-HD	32	2,9			1	1	62,00	3,39	0	0	3
У59А	4	PE-HD	32	2,9			0	0	58,30	2,94	0	0	3
У61	4	PE-HD	32	3,0			0	0	29,00	1,60	0	0	1
У75	4	PE-HD	32	2,9			0	0	30,50	1,54	0	0	2
У72	4	PE-HD	32	3,0			0	1	59,00	2,76	1	1	1
У50	4	PE-HD	32	2,9			0	0	209,20	12,80	0	0	13
У42В	4	PE-HD	32	2,9		1	0	1	84,00	3,98	3	0	1
У189А	4	PE-HD	32	3,0			0	0	56,00	2,57	0	0	3
У155	4	PE-HD	32	3,0		2	1	3	97,00	5,02	3	2	1
У146	4	PE-HD	32	3,0			0	0	140,50	7,86	0	0	8
РГ район III по ул. "Никола Петков"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	77,00	4,23	0	0	4
РГ район III по ул. "Никола Петков"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	69,50	0,86	0	0	1
РГ район III по ул. "Г.С.Раковски"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	9,00	3,98	0	0	4
РГ район III по ул. "Стоян Заимов"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	15,90	1,66	0	0	2
РГ район IV по ул. "Филип Тотю"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	25,20	1,46	0	0	1
РГ район IV по ул. "Васил Априлов"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	82,50	4,15	0	0	4
РГ район V по ул. "Иван Вазов"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	159,00	6,39	0	0	6
РГ район VI по ул. "Кирил и Методий"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	27,50	1,06	0	0	1
РГ район VI по ул. "Братя Миладинови"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	51,40	1,94	0	0	2
РГ район VI по ул. "Климент Охридски"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	22,70	1,30	0	0	1
РГ район III по ул. "Никола Петков"	4	PE-HD	63	5,8			0	0	51,00	3,68	0	0	4
РГ район IV по ул. "Георги Бенковски"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	25,60	1,75	0	0	2
РГ район V по ул. "Иван Вазов"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	175,00	9,12	0	0	9
РГ район V по ул. "Ген. Ганецки"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	60,40	3,49	0	1	3
РГ район VI по ул. "Нефтяник"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	30,00	1,56	0	0	0

РГ район VI по ул. "Иван Шишман"	4	PE-HD	32	3,0					0	0	0	0	0	0	1,38	26,00	0	0	0	1
РГ район VI по ул. "Перушица"	4	PE-HD	32	3,0					0	0	0	0	0	0	1,53	19,00	0	0	0	2
РГ район VII по ул. "Назъм Хикмет"	4	PE-HD	63	5,8	0,27				2,61	4	4	350,00	2	4	23,50	350,00	2	4	17	4
РГ район VII по ул. "Райко Даскалов"	4	PE-HD	63	5,8	0,27				2,61	4	4	87,50	0	1	5,27	87,50	0	1	4	4
РГ район IV по ул. "Георги Бенковски"	4	PE-HD	32	3,0					0	0	0	16,20	0	0	0,89	16,20	0	0	1	1
РГ район IV по ул. "Хаджи Димитър"	4	PE-HD	32	3,0					0	0	0	34,00	0	0	1,31	34,00	0	0	1	1
РГ район IV по бул. "България"	4	PE-HD	32	3,0					0	0	0	90,30	0	1	4,93	90,30	0	1	4	4
Газопровод до ПИ 246046 по КВС на	4	PE-HD	90	8,2					11	11	11	428,10	0	0	26,15	428,10	0	0	26	26
„Разпределителен газопровод 0,6МРа паралелно на съществуващ газопровод 0,4МРа от ЦПС до ТНД в участъка от ПК 36+13.5 до ПК 45+28.2м“	4		160	14,6					21			822,26	0	0	54,51	822,26	0	0	55	55
Довеждащ газопровод „Газорегулаторен пункт и одорираща система“	6	PE-HD	160	14,6					26			51,00	0	0	3,24	51,00	0	0	3	3
Разпределителен газопровод от В.27.44.1 до Ри 22407.89.37	4	PE-HD	63	5,8	0				0	1	1	124,20	0	0	32,24	124,20	0	0	32	32
ОБЩО					198	120	232	549	1	1	1	32 872	545	326	1 760	32 872	545	326	889	889
2024																				
У217	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	25,00	0	0	1,38	25,00	0	0	1	1
У218	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	40,00	0	0	2,20	40,00	0	0	2	2
У225	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	35,00	0	0	1,93	35,00	0	0	2	2
У226	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	22,00	0	0	1,21	22,00	0	0	1	1
ОБЩО					0	0	1	1	1	1	1	122	0	0	7	122	0	0	7	7
2025																				
У67	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	25,00	0	0	1,38	25,00	0	0	1	1
У84	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	50,00	0	0	2,75	50,00	0	0	3	3
У59	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	36,00	0	0	1,98	36,00	0	0	2	2
У95	4	PE-HD	32	2,9					0	0	0	35,00	0	0	1,93	35,00	0	0	2	2
ОБЩО					0	0	1	1	1	1	1	146	0	0	8	146	0	0	8	8



Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налягане (bar)					Стойност (хил.лв)			
		ПР	ОА	БИТ	Общо		ПР	ОА	БИТ
2023 - базова									
ГРЗП - ЗПЗ	4	3			2,638	12,73	12,727	0,000	0,000
Одорираща система инжекционен тип									
	4	26	8	8	43,255	111,162	67,782	21,690	21,690
ГРП Плама	4	26	8	8	43,255	15,415	9,399	3,008	3,008
ГАЗОИЗМЕРВАТЕЛЕН ПУНКТ ВХОД НА ГАЗА ПДНГ									
	4	26	8	8	43,255	18,16	11,071	3,543	3,543
КРАНОВ ВЪЗЕЛ 18 УЛ НЕФТЕНИК									
	4	26	8	8	43,255	1,46	0,889	0,284	0,284
КРАНОВ ВЪЗЕЛ 19 КРЪСТОВИЩЕ УЛ ХР БОТЕВ УЛ АЛ СТАМБОЛИЙСКИ									
	4	3	4	4	11,078	1,11	0,265	0,424	0,424
КРАНОВ ВЪЗЕЛ 20 КРЪСТОВИЩЕ ХР БОТЕВ И Ф ТОТЮ									
	4	3	4	4	11,078	1,11	0,265	0,424	0,424
КРАНОВ ВЪЗЕЛ 21 КР ХР БОТЕВ И УЛ Ф ТОТЮ									
	4	0,211	1,5825	8	10,234	3,07	0,063	0,474	2,531
ОБЩО		114	44	51	208	164,214	102	30	32
2024									
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0	0	0
2025									
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0	0	0



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

Справка № 10-В "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2023 - базава								
Агроинвест "Евростат"ЕООД	4						1	3,82
"МАКС АГРО ВВ"ЕООД	4						1	1,14
ЕТ "ВиГ-Василеви"-Форшлаг	4	РЕ-НД	32	2,9	3	0,70	1	0,76
ЕТ"Луна"	4	РЕ-НД	32	2,9	9	0,52	1	0,52
"Новема"ООД	4	РЕ-НД	32	2,9	1	0,98	1	2,04
ПДНГ -АД	4	РЕ-НД	32	2,9	2	0,14	1	0,49
ЕТ"Камелия-В.Върбанов"	4	РЕ-НД	63	5,8	3	0,24	1	8,36
Асфалтова база	4	РЕ-НД	63	5,8			1	10,60
"Шрайдер"ООД	4	РЕ-НД	32	2,9	2	0,35	1	1,29
"ИЗИ ТАНК"	5	РЕ-НД	63	5,8	5	0,57	1	7,63
"ВЕДА"ООД	4	РЕ-НД	63	5,8	2,5	2,24662	1	13,04871
Газозарядна станция "ТАСИ"ООД							1	23,087
ОБЩО					27	6	12	73
2024								
База "ТАСИ"ООД в ПИ 22407.89.37	4						1	25,00
ОБЩО					0	0	1	25
2025								
ОБЩО					0	0	0	0
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2023 - базава								
СОУ"Хр.Ботев"	4						1	5,39863
ОДЗ"Щастливо детство" - сграда№1	4						1	4,89408
ОДЗ"Щастливо детство" - сграда№2	4	РЕ-НД	32	2,9	3	0,3498	1	1,334
ПГСС "Проф.Ив.Иванов"	4						1	3,98443
НУ"Кирил и методий"- сграда №1	4	РЕ-НД	32	2,9	14	0,6123	1	0,71599
Община Долни Дъбник	4	РЕ-НД	32	3	3,1	0,42795	1	3,78374
НУ"Кирил и Методий"- сграда №3	4	РЕ-НД	32	3	8,8	0,175	1	0,456

Дирекция социално подпомагане	4	СТ	33	3,5	37	1,618	1	0,19229	
Дом на пенсионера	4	РЕ-НД	32	2,9	17	0,7435	1	0,15	
"Трансекспрес"	4	РЕ-НД	32	3	5	0,2186	1	0,52	
ЕГ"Христов-Вл.Христов"	5	РЕ-НД	32	2,9	7	0,35395	1	0,406	
ПУИ"Асен Киселинчев"	4	РЕ-НД	63	5,8	70	0,34561	1	4,46872	
ЕГ "Маклев - Г.Димитров"	4	РЕ-НД	32	2,9	3	0,22975	1	0,416	
РПУ-Долни Дъбник	4						1	1,174	
"Електрон сервиз"	4	РЕ-НД	32	2,9	9	0,16441	1	0,50693	
Клуб на инвалида	4	РЕ-НД	32	2,9	3	0,15325	1	0,416	
ПТС "Български пощи	4						1	0,42339	
Медицински център	4						1	0,0765	
Частни медицински практики	4						1	0,0775	
Културен дом "Илия Бешков"	4	РЕ-НД	63	5,8	25	1,10641	1	2,97732	
"Джони 66"ЕООД		РЕ-НД	32	2,9	3,45	0,68973	1	0,59406	
ОБЩО					208	7,188	21	32,966	
2024									
ОБЩО					0	0	0	0	
2025									
ОБЩО					0	0	0	0	
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ									
2023 - базова									
ОБ1	4	РЕ-НД	32	2,9	2091,9	147,183	377	221,983	
ОБЩО					2 092	147	377	222	
2024									
ОБ1	4	РЕ-НД	32	2,9	75	15	15	12	
ОБЩО					75	15	15	12	
2025									
ОБ1	4	РЕ-НД	32	2,9	75	15	15	12	
ОБЩО					75	15	15	12	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

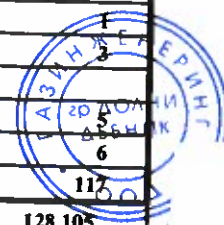
(хил. лв.)

№	Позиция	2023 - базова	2024	2025	Общо
Дейност разпределене					
1	Балансова стойност на ДМА	1239,67	1188,50	1125,08	2313,58
2	Балансова стойност на ДНА	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0,00	10,89	21,34	32,23
4	НОК	9,02	9,60	9,62	0,00
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	1248,69	1187,20	1113,37	2300,57
6	Норма на възвръщаемост	7,0%	7,0%	7,1%	7,0%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	86,79	83,22	78,70	161,92
8	РАЗХОДИ	191,43	193,79	177,80	371,59
9	УПР	183,93	186,75	170,76	357,51
10	Променливи разходи	7,51	7,04	7,05	14,09
Дейност снабдяване					
1	Балансова стойност на ДМА	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Балансова стойност на ДНА	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0,00	0,00	0,00	0,00
4	НОК	236,02	253,58	266,94	520,52
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	236,02	253,58	266,94	520,52
6	Норма на възвръщаемост	7,0%	7,0%	7,1%	7,0%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	16,40	17,78	18,87	36,64
8	РАЗХОДИ	41,28	45,73	45,73	91,46
9	УПР	39,84	44,29	44,29	88,59
10	Променливи разходи	1,44	1,44	1,44	2,88



Справка Коэффициенти за разпределение на разходите по групи

№	Позиция	2023 - базова	2024	2025	Общо
Дейност разпределение					
1	Коэффициенти за разпределение на Въвръщаемостта и УПР				
1.1	Промислени потребители	0,301	0,304	0,300	0,300
1.2	ОА и търговски	0,164	0,160	0,158	0,158
1.3	Битови потребители	0,535	0,536	0,542	0,542
1.4		1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коэффициенти за разпределение на променливите разходи				
2.1	Промислени потребители	0,851	0,668	0,661	0,661
2.2	ОА и търговски	0,066	0,073	0,083	0,083
2.3	Битови потребители	0,083	0,259	0,256	0,256
2.4		1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи				
3.1	Промислени потребители	81	82	75	156
3.2	ОА и търговски	44	43	39	82
3.3	Битови потребители	145	145	135	282
3.4		270,7133878	269,9711806	249,4552797	519,4264603
4	Разпределение на променливите разходи по групи				
4.1	Промислени потребители	6,39	4,70	4,66	9,32
4.2	ОА и търговски	0,49	0,51	0,58	1,17
4.3	Битови потребители	0,63	1,83	1,80	3,60
4.4		7,51	7,04	7,05	14,09
5	Необходими годишни приходи по групи				
5.1	Промислени потребители	87,85	86,75	79,41	164,97
5.2	ОА и търговски	44,92	43,76	40,03	83,30
5.3	Битови потребители	145,44	146,50	137,06	285,25
5.4		278,22	277,01	256,50	533,51
Дейност снабдяване					
1	Коэффициенти за разпределение на Въвръщаемостта и УПР				
1.1	Промислени потребители	0,022	0,208	0,214	0,023
1.2	ОА и търговски	0,052	0,056	0,058	0,048
1.3	Битови потребители	0,926	0,736	0,728	0,929
1.4		1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коэффициенти за разпределение на променливите разходи				
2.1	Промислени потребители	0,851	0,668	0,661	0,661
2.2	ОА и търговски	0,066	0,073	0,083	0,083
2.3	Битови потребители	0,083	0,259	0,256	0,256
2.4		1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи				
3.1	Промислени потребители	1	12,92	13,49	3
3.2	ОА и търговски	3	3,49	3,69	6
3.3	Битови потребители	52	45,66	45,98	116
3.4		56	62	63	125
4	Разпределение на променливите разходи по групи				
4.1	Промислени потребители	1	1	1	2
4.2	ОА и търговски	0	0	0	0
4.3	Битови потребители	0	0	0	0
4.4		1	1	1	1
5	Необходими годишни приходи по групи				
5.1	Промислени потребители	2	13,88	14,44	6
5.2	ОА и търговски	3	3,60	3,81	6
5.3	Битови потребители	52	46,03	46,35	117
5.4		57,680	63,508	64,601	128,105



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2024	2025	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	хил. лв.	87	79	165
	ОА и търговски	хил. лв.	44	40	83
	Битови потребители	хил. лв.	146	137	285
	ОБЩО	хил. лв.	277	257	534
		хил. лв.			
2	ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	MWh/год	15 132	15 799	30 931
	ОА и търговски	MWh/год	1 650	1 980	3 630
	Битови потребители	MWh/год	5 880	6 105	11 985
		MWh/год			
	ОБЩО	MWh/год	22 662	23 884	46 546
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	7,04%	81	69	150
	ОА и търговски		41	35	76
	Битови потребители		137	120	256
	ОБЩО		259	224	483
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год				
	Промислени потребители	7,04%	14137	13789	27926
	ОА и търговски		1541	1728	3270
	Битови потребители		5493	5328	10822
	ОБЩО		21172	20846	42017
5	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.		11,49		
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ				
	Промислени потребители	лева/MWh	5,38		
	ОА и търговски	лева/MWh	23,19		
	Битови потребители	лева/MWh	23,70		



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

№	Позиция	Мярка	2024	2025	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	хил. лв.	14	14	28
	ОА и търговски	хил. лв.	4	4	7
	Битови потребители	хил. лв.	46	46	92
	ОБЩО	хил. лв.	64	65	128
2	ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	MWh/год	15 132	15 799	30 931
	ОА и търговски	MWh/год	1 650	1 980	3 630
	Битови потребители	MWh/год	5 880	6 105	11 985
	ОБЩО	MWh/год	22 662	23 884	46 546
3	ПОТРЕБИТЕЛИ				
	Промислени потребители	брой	10	10	20
	ОА и търговски	брой	21	21	42
	Битови потребители	брой	392	407	799
	ОБЩО	брой	423	438	861
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	7,04%	13	13	26
	ОА и търговски	0,00%	3	3	7
	Битови потребители	0,00%	43	40	83
	ОБЩО	0,00%	59	56	116
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год				
	Промислени потребители	7,04%	14137	13789	27926
	ОА и търговски	0,00%	1541	1728	3270
	Битови потребители	0,00%	5493	5328	10822
	ОБЩО	0,00%	21172	20846	42017
6	ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, MWh/год				
	Промислени потребители	7,04%	9	9	18
	ОА и търговски	0,00%	20	18	38
	Битови потребители	0,00%	366	355	721
	ОБЩО	0,00%	395	382	777
7	Анютетни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.			2,75	
8	Анютетни цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.			148,84	
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества				
	Промислени потребители	лева/MWh	0,92		
	ОА и търговски	лева/MWh	2,04		
	Битови потребители	лева/MWh	7,71		
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база потребители				
	Промислени потребители	лева/потребител- месец	117,93		
	ОА и търговски	лева/потребител- месец	14,68		
	Битови потребители	лева/потребител- месец	9,64		



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД
 СПРАВКА № 13 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "СНАБДЯВАНЕ" И "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"
 без ДДС

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./потребител-месеца)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (лв./MWh) без ДДС
Промислени потребители до 105,5 MWh вкл.	21,19	0,92	117,93	
	9,62	0,92		22,11
	6,06	0,92		10,54
	4,24	0,92		6,98
ОА и търговски до 105,5 MWh вкл.			14,68	
	24,05	2,04		26,09
	22,82	2,04		24,86
				5,16
Битови потребители	23,70	7,71	9,64	31,41



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
 ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

Позиция	Мярка	2007	2024	2025	Общо
Продажби	MWh/год		15 132	15 799	30 931
до 105,5 MWh вкл.	MWh/год		132	149	281
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh/год		900	1 000	1 900
над 1055 MWh до 10550 MWh	MWh/год		5 600	5 650	11 250
над 10550 MWh	MWh/год		8 500	9 000	17 500
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ					
до 105,5 MWh вкл.			0,009	0,009	0,009
над 105,5 MWh до 1055 MWh			0,059	0,063	0,061
над 1055 MWh до 10550 MWh			0,370	0,358	0,364
над 10550 MWh			0,562	0,570	0,566
Максимален часов разход					
до 105,5 MWh вкл.	MWh		24	24	48
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh		1	1	2
над 1055 MWh до 10550 MWh	MWh		3	3	5
над 10550 MWh	MWh		10	10	20
	MWh		11	11	21
	MWh		0	0	0
Дисконтиран максимален часов разход					
до 105,5 MWh вкл.	7,04%		23	21	44
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%		1	1	2
над 1055 MWh до 10550 MWh	0,00%		3	2	5
над 10550 MWh	0,00%		9	9	18
			10	9	19
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване					
до 105,5 MWh вкл.			0,037	0,037	0,037
над 105,5 MWh до 1055 MWh			0,113	0,113	0,113
над 1055 MWh до 10550 MWh			0,412	0,412	0,412
над 10550 MWh			0,438	0,438	0,438
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване					
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.		82	75	157
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.		3	3	6
над 1055 MWh до 10550 MWh	хил. лв.		9	8	18
над 10550 MWh	хил. лв.		34	31	65
			36	33	69
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ					
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.		5	5	9
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.		0	0	0
над 1055 MWh до 10550 MWh	хил. лв.		0	0	1
над 10550 MWh	хил. лв.		2	2	3
			3	3	5
Общо приходи					
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.		87	79	166
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.		3	3	6
над 1055 MWh до 10550 MWh	хил. лв.		10	9	18
над 10550 MWh	хил. лв.		36	32	68
			39	35	74
NPV на приходите					
до 105,5 MWh вкл.	7,04%		81	69	150
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%		3	2	5
над 1055 MWh до 10550 MWh	0,00%		9	8	16
над 10550 MWh	0,00%		33	28	62
			36	31	67
Дисконтирани продажби					
до 105,5 MWh вкл.	7,04%		14 137	13 789	27 926
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%		123	130	253
над 1055 MWh до 10550 MWh	0,00%		841	873	1 714
над 10550 MWh	0,00%		5 232	4 931	10 163
			7 941	7 855	15 796
Анонкетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.					
до 105,5 MWh вкл.	лева/MWh			5,38	
над 105,5 MWh до 1055 MWh	лева/MWh			21,19	
над 1055 MWh до 10550 MWh	лева/MWh			9,62	
над 10550 MWh	лева/MWh			6,06	
				4,24	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

СПРАВКА № 14-Б ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ

ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИТЕ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕ

Позиция	Мярка	2024	2025	Общо
Продажби	MWh/год	1 650	1 980	3 630
до 105,5 MWh вкл.	MWh/год	500	600	1 100
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh/год	1 150	1 380	2 530
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ				
до 105,5 MWh вкл.		0,303	0,303	0,303
над 105,5 MWh до 1055 MWh		0,697	0,697	0,697
Максимален часов разход	MWh	5	5	10
до 105,5 MWh вкл.	MWh	2	2	1
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh	3	3	3
Дисконтиран максимален часов разход	7,04%	4	4	9
до 105,5 MWh вкл.	0,00%	1	1	3
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%	3	3	6
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване				
до 105,5 MWh вкл.		0,316	0,313	0,092
над 105,5 MWh до 1055 MWh		0,684	0,687	0,278
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	43	39	82
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.	14	12	8
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.	30	27	23
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	1	1	1
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.	0	0	0
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.	0	0	1
Общо приходи	хил. лв.	44	40	84
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.	14	13	26
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.	30	28	57
NPV на приходите	7,04%	41	35	76
до 105,5 MWh вкл.	0,00%	12,9	10,9	24
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%	28,0	24,0	52
Дисконтирани продажби	7,04%	1 541	1 728	3 270
до 105,5 MWh вкл.	0,00%	467	524	991
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%	1 074	1 204	2 279
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.	лева/MWh		23,19	
до 105,5 MWh вкл.	лева/MWh		24,05	
над 105,5 MWh до 1055 MWh	лева/MWh		22,82	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

ТАЗИ-ЖЕНЕРИНГ ООД

СПРАВКА № 15 ВИДОВЕ ПРИЗНАТИ РАЗХОДИ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНАТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ

в лева

РАЗХОДИ	П				ОАТ		Б
	гр 1	гр 2	гр 3	гр 4	гр 1	гр 2	
	до 105,5 MWh вкл.	над 105,5 MWh до 1055 MWh	над 1055 MWh до 10550 MWh	над 10550 MWh	до 105,5 MWh вкл.	над 105,5 MWh до 1055 MWh	
1. ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ							
1 Издаване на скици и виа за проектиране	766	904	1262	1262	766	904	361
2 Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	15	15	15	15	15	15	15
3 Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	50	150	250	250	50	150	20
РИОСВ	440	440	440	440	440	440	138
ХЕИ							
РСПАБ							
Гражданска защита	120	120	120	120	120	120	60
Комуникационни оператори	70	70	70	70	70	70	35
ИДТН	230	230	230	230	230	230	23
НСН - Конструктивна част	20	20	20	20	20	20	20
4 Одобряване на работният проект от общината	20	20	20	20	20	20	20
5 Издаване на разрешение за строеж	20	20	20	20	20	20	20
6 Сключване на договор за НСН	95	95	223	223	95	95	70
7 Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж							
8 Разходи по организация и безопасност на движението	10	10	10	10	10	10	10
9 Разходи за проби на якост и плътност	42	42	42	42	42	42	4
10 Изготвяне на екзекутивна документация	20	20	100	100	20	20	10
11 Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	0	0	0	0	0	0	0
РИОСВ							
ХЕИ							
РСПАБ							
Гражданска защита							
Комуникационни оператори							
ИДТН							
Община							
Агенция по кадастъра							
12 Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия	4	42	42	42	4	42	4
13 Разходи по издаване на разрешения за ползване	50	50	100	100	50	50	50
II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ							
в зависимост от максималния часови разход							
1 Изкопно-възстановителни работи							
изрязване на пътна настилка,	285	285	352	352	285	285	285
разбиване на пътна настилка,	90	90	92	92	90	90	90
изкопаване на шурф,	11	11	15	15	11	11	11
натоварване и извозване на строителни отпадъци,	54	54	75	75	54	54	54
такса за депониране на строителни отпадъци,	23	23	30	30	23	23	23
направа на пясъчна подстилка и надстилка,	5	5	7	7	5	5	5
засипване на шурфа с прослойно трамбоване,	17	17	20	20	17	17	17
направа на основа на път от несортиран трошен камък,	28	28	39	39	28	28	28
възстановяване на пътна настилка	2	2	2	2	2	2	2
2 Монтажни работи							
електрофитингово заваряване,	57	57	171	171	57	57	57
огневи работи при връзване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа,	57	57	171	171	57	57	57
огневи работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;							
заваръчно монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение - стомана;							
безразрушителен контрол на заварени съединения стомана.							
3 Излиз към ГРЗП							
монтажни работи	24	24	61	61	24	24	24
4 Свързване на ГРЗП към газовата инсталация							
монтажни работи	24	24	35	35	22	22	13
Общо разходи за присъединяване	1156	1294	1881	1881	1154	1292	741



ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Промислени	
до 105,5 MWh вкл.	1 156
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 294
над 1055 MWh до 10550 MWh	1 881
над 10550 MWh	1 881
ОА и търговски	
до 105,5 MWh вкл.	1 154
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 292
Битови	741,00



**ТЕХНИЧЕСКИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ИЗГРАДЕНИТЕ
РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ГАЗОПРОВОДИ КЪМ КРАЯ НА 2023Г.**

Вид на материала на газопровода (PE, ST)	Диаметър ф (мм.)	Дебелина на стената (мм.)	Дължина (л.м.)	Стойност (хил. лв.)
ST	108	4	650	51,774
ST	89	4	39,4	4,44
ST	76	4	326	24,8336
ST	57	4	13	0,87472
ST	34	3,5	11,2	0,714
ST	33	3,5	14,5	0,924
PE	160	14,6	7328,26	462,46377
PE	90	8,2	4674,51	319,68732
PE	63	5,8	6055,92	348,53042
PE	32	2,9	13758,89	545,46522
ОБЩО:			32871,68	1759,70705



ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ 2023г.

Групи клиенти	Обща консумация, MWh/ г.	брой клиенти с натрупване в края на годината
Промишлени	17955,93	15
до 105,5 MW/h	107,356	7
до 1055 MW/h	1119,73	3
до 10550 MW/h	5456,884	4
над 10550 MW/h	11271,96	1
ОА и търговски	1391,45	23
до 105,5 MW/h	421,591	12
до 1055 MW/h	969,859	11
Битови	1760,145	377
ОБЩО:	21107,525	415

