

Изм. № 26 / 25.10.2019 г.

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-19-15
30.10.2019 г.
СОФИЯ



**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ
на „НЕВРОКОП-ГАЗ“ АД,**

със седалище и адрес на управление:

гр. Гоце Делчев 2900, ул. „Александър Стамболийски“ № 11, ет.3

ЕИК 200233526

телефон: 0751/6 12 08, 0887 72 89 61, факс: 0751/6 12 08

е-mail: office@nevrokopgas.com

титуляр на лицензия № Л-289-08/22.12.2008 г. за извършване на дейността
разпределение на природен газ и лицензия № Л-289-12/22.12.2008 г. за
извършване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител

представявано от **Сковърданов**

в качеството на I

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката,
считано от 01.01.2019 г., да бъдат утвърдени следните цени за регулаторен
период 2020 - 2024 г.:

1.1. Цена за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за:

Промислени клиенти, с годишно потребление:

- до 2500 MWh вкл. – 18,91 лева/MWh;
- над 2500 MWh – 11,96 лева/MWh.

Обществено-административни и търговски клиенти, с годишно потребление:

- до 250 MWh вкл. – 29,87 лева/MWh;
- над 250 MWh – 26,23 лева/MWh.

Битови клиенти – 32,75 лева/MWh.

1.2. Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител за:

Промислени клиенти – 0,90 лева/MWh.

Общественно-административни и търговски клиенти - 1,71 лева/MWh;

Битови клиенти – 4,52 лева/MWh.

1.3. Ценова компонента за снабдяване със сгъстен/компресиран природен газ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ:

Цената за снабдяване с компресиран природен газ (КПГ) до изграждане на връзка между газоразпределителната мрежа на дружеството и газопреносната мрежа в страната, приложима за всички клиенти на дружеството, формирана към 01.01.2019 г., съгласно сключен договор за доставка на компресиран природен газ е 34,82 лв./MWh. При чувствителна промяна на основните ценообразуващи компоненти на цената за снабдяване с КПГ, вкл. цените на електроенергията и моторните горива, ценовата компонента за снабдяване с КПГ ще бъде преизчислена и променена.

1.4. Цена за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на дружеството за:

Промислени клиенти – 3 794 лв./клиент;

Общественно-административни и търговски клиенти - 2 578 лв./клиент;

Битови клиенти – 473 лв./клиент.

Забележка: В посочените цени не са включени ДДС и акциз.

Прилагам следните документи:

- 2.1. Модел за ценообразуване и справки към него, на магнитен и хартиен носители;
- 2.2. Договор, по които дружеството, в качеството си на краен снабдител купува природен газ, представляващ търговска тайна;
- 2.3. Доказателство за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени;
- 2.4. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението.
- 2.5. Копие на документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране 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.

Приложения: съгласно текста.

С уважение

Сковърданов

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-49-15
30.10.2019
СОФИЯ

Изх. № 25 / 25.10.2019 г.

Относно: заявление за утвърждаване на цени за регулаторен период 2020-2024г!

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В отговор на Ваше писмо № Е-15-49-15 / 4.10.2019 г. (наш вх. № 14 от 21.10.2019 г.), в указания от Вас срок, представям:

1. Преработено заявление за утвърждаване на цени, което съдържа ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ по чл. 19а от НРЦПГ – внесено в отделен входящ номер.
2. Подробна обосновка на разходите по чл. 19а от НРЦПГ, които формират ценовата компонента за снабдяване с КПГ - Приложение № 1 към писмото.
3. Доказателства за оповестяване на предложението за цени за регулаторен период 2020- 2024 г. – вкл. копие от вестник „Топ преса“, представен в Приложение №2 към писмото.

Част от внесените от нас материали към заявлението за утвърждаване на цени са обозначени като "конфиденциални". Освен това, очакваме да бъдат третирани като търговска, производствена и друга защитена от закони тайна, и да бъдат защитени от оповестяване обичайно считаните за такива данни и информация, касаещи цени и условия по търговски договори, вкл. извън сделките по регулирани цени.

Приложения: съгласно текста.

С уважение,

Атанас Сковърданов,
Прокурист на „Неврокоп-газ“ АД



НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност	842	841	970	1 054	1 162	1 217
2	Отчетна стойност на придобитите активи	0	173	133	164	112	121
3	Амортизации	21	-44	-50	-56	-61	-66
4	Крайна балансова стойност	821	970	1 054	1 162	1 121	1 268
		2019- базова	2015	2016	2017	2018	2019
	Придобити активи (хил.лв.)		173	133	164	112	121
2013	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	1 004	40	40	40	40	40
2015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	163	3	7	7	7	7
2016				3	5	5	5
2017					3	7	7
2018						2	4
2019							2
Сумарни амортизации			44	50	56	61	66

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност	20	20	22	24	32	35
2	Отчетна стойност на придобитите активи		3	4	9	5	6
3	Амортизации	6	-1	-1	-1	-2	-2
4	Крайна балансова стойност	14	22	24	32	35	39
		2019- базова	2010	2011	2012	2013	2014
	Придобити активи (хил.лв.)		3	4	9	5	6
2013	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	108	1	1	1	1	1
2015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	88	0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	1	1
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			1	1	1	2	2

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност	5	13	14	17	19	24
2	Отчетна стойност на придобитите активи	7	5	9	11	16	9
3	Амортизации	2	-5	-6	-8	-11	-13
4	Крайна балансова стойност	10	14	17	19	24	20
		2019- базова	2010	2011	2012	2013	2014
	Придобити активи (хил.лв.)		5	9	11	16	9
2013	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	21	4	4	4	4	4
2015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	8	1	1	1	1	1
2016				1	2	2	2
2017					1	2	2
2018						2	3
2019							1
Сумарни амортизации			5	6	8	11	13

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
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
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (хил.лв.)						
2013	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.		0	0	0	0	0
2015	Аморт.начисл. към началото на рег.период		0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		0	9	7	5	3
2	Отчетна стойност на придобитите активи		10	0	0	0	0
3	Амортизации		-1	-2	-2	-2	-2
4	Крайна балансова стойност		9	7	5	3	1
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (хил.лв.)		10				
2013	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.		0	0	0	0	0
2015	Аморт.начисл. към началото на рег.период		1	2	2	2	2
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
Сумарни амортизации			1	2	2	2	2

СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност	11	11	9	7	5	2
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации	1	-2	-2	-2	-2	-2
4	Крайна балансова стойност	10	9	7	5	2	0
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
Придобити активи (хил.лв.)							
2013	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	15	2	2	2	2	2
2015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	4	0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			2	2	2	2	2

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

Амортизационен срок		25					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		3	23	52	100	142
2	Отчетна стойност на придобитите активи		20	31	51	48	38
3	Амортизации		-1	-2	-3	-5	-7
4	Крайна балансова стойност		23	52	100	142	174
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
Придобити активи (хил.лв.)							
2013	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	3	0	0	0	0	0
2015	Аморт.начисл. към началото на рег.период		0	1	1	1	1
2016				1	1	1	1
2017					1	2	2
2018						1	2
2019							1
Сумарни амортизации			1	2	3	5	7



НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хил. лв.)



№	Описание	Стойности					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Отчетна стойност	1 148	1 339	1 485	1 669	1 801	1 937
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	1 004	1 177	1 310	1 474	1 586	1 707
1.2	Съоръжения	108	111	114	124	128	134
1.3	Битови съоръжения	21	26	36	46	62	71
1.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	0	10	10	10	10	10
1.7	ДНА	15	15	15	15	15	15
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	3	23	54	105	153	191
2	Годишна амортизационна квота	-32	-52	-61	-69	-78	-85
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-21	-44	-50	-56	-61	-66
2.2	Съоръжения	-5	-1	-1	-1	-2	-2
2.3	Битови съоръжения	-4	-5	-6	-8	-11	-13
2.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	0	-1	-2	-2	-2	-2
2.7	ДНА	-1,05	-2	-2	-2	-2	-2
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	-1	-2	-3	-5	-7
3	Начислена до момента амортизация	-263	-315	-376	-446	-524	-609
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-163	-207	-256	-312	-373	-439
3.2	Съоръжения	-88	-89	-90	-91	-93	-95
3.3	Битови съоръжения	-8	-13	-19	-27	-38	-51
3.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	0	-1	-3	-5	-7	-9
3.7	ДНА	-4	-6	-8	-10	-13	-15
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	-1	-2	-5	-10	-17
4	Балансова стойност	885	1 024	1 108	1 223	1 277	1 328
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	841	970	1 054	1 162	1 212	1 268
4.2	Съоръжения	20	22	24	32	35	39
4.3	Битови съоръжения	13	14	17	19	24	20
4.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	0	9	7	5	3	1
4.7	ДНА	11	9	7	5	2	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	3	23	52	100	142	174

НЕВРОКОП ГАЗ АД

НЕВРОКОП
ГАЗ

СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабвяване

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения



Амортизационен срок		25					
		2019- базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
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
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
2013	Придобити активи (хил.лв.)						
2015	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15					
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
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
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
2013	Придобити активи (хил.лв.)	0	0	0	0	0	0
2015	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5					
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
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
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
2013	Придобити активи (хил.лв.)		0	0	0	0	0
2015	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25					
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
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
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
2013	Придобити активи (хил.лв.)		0	0	0	0	0
2015	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5					
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
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
		2019- базова	2 020	2021	2022	2023	2024
2013	Придобити активи (хил.лв.)		0	0	0	0	0
2015	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване
(хил. лв.)



АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА

Амортизационен срок		7					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност	11	11	9	7	5	2
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации	1	-2	-2	-2	-2	-2
4	Крайна балансова стойност	10	9	7	5	2	0
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
2013	Придобити активи (хил.лв.)	13	2	2	2	2	2
2015	Начислена към началото на рег. период	4	0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			2	2	2	2	2

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

Амортизационен срок		25					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
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
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
2013	Придобити активи (хил.лв.)						
2015	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2016				0	0	0	0
2017					0	0	0
2018						0	0
2019							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване
(хил. лв.)НЕВРОКОП
ГАЗ

№	Описание	Стойности					
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Отчетна стойност	15	15	15	15	15	15
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	0	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
1.7	ДНА	15	15	15	15	15	15
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	-1	-2	-2	-2	-2	-2
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	0	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
2.7	ДНА	-1	-2	-2	-2	-2	-2
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-4	-6	-8	-10	-13	-15
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	0	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
3.7	ДНА	-4	-6	-8	-10	-13	-15
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
4	Балансова стойност	11	9	7	5	2	0
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	0	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
4.7	ДНА	11	9	7	5	2	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ



Групи и подгрупи потребители	Стойности /хил. лв./					
	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Промислени клиенти	0	8	11	8	0	27
ОА и търговски клиенти	8	3	15	5	18	49
Битови клиенти	12	21	24	35	20	113
Общо	20	31	51	48	38	188

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 3 ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ

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



№	Описание	Стойности						
		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Дейност Разпределение								
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	877	1 037	1 154	1 318	1 417	1 501	6 427
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	874	1 015	1 102	1 218	1 274	1 327	5 937
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 финансиране, в т.ч.	3	23	52	100	142	174	490
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	3	23	52	100	142	174	490
1.2.2	Други							0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията							0
2	Балансови стойности на ДНА	11	9	7	5	2	0	23
Дейност Снабдяване								
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	0	0	0	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 финансиране, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Други							0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията							0
2	Балансови стойности на ДНА	11	9	7	5	2	0	23

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(кв. лв.)

№	Описание	Стойности						Общо
		2019- базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	
Дейност Разпределение								
	Общи разходи	99	149	165	183	198	215	910
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	98	145	159	176	191	207	879
1	Разходи за материали, в т.ч.:	5	8	9	10	10	11	48
	Горива за автотранспорт	0	1	1	1	2	2	7
	Работно облекло	0	1	1	1	1	1	5
	Канцеларски материали	1	1	1	1	1	1	4
	Материали за текущо поддръжане и изграждане	4	5	6	6	7	7	31
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.:	21	23	24	28	30	35	141
	Застраховки	3	4	4	5	5	5	23
	Данъци и такси разпределение	4	4	4	4	5	5	22
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	1	1	1	1	1	1	5
	Абонаментно и техническо поддръжане, аварийна готовност и	3	4	4	5	5	6	24
	Въоръжение и противопожарна охрана	0	1	1	1	1	1	3
	Насени	2	2	2	3	3	3	13
	Проверка на уреди и ремонт	4	3	3	5	6	8	25
	Съдебни разходи							0
	Експертни и одиторски разходи	3	4	4	4	4	4	20
	Вода, отопление и осветление	1	1	1	1	1	1	7
3	Разходи за амортизации в т.ч.:	31	52	61	69	78	85	346
4	Разходи за заплати и възнаграждения	31	46	48	50	53	55	252
5	Разходи за социални осигуровки	7	9	9	10	10	11	50
6	Социални разходи	1	2	2	2	2	2	9
7	Други разходи, в т.ч.:	2	6	6	7	7	8	34
	Службени карти							0
	Охрана на труда	0	1	1	1	1	1	4
	Разходи за реклама и маркетинг дейност	0	2	2	2	2	2	10
	Командировки	1	1	1	1	2	3	7
	Данъци удържани при източника	1	1	1	1	1	1	7
	Разходи за публикации	0	1	1	1	1	1	6
II	Разходи пряко зависещи от превозените/доставените количества природен газ - ПР	0	4	5	6	7	8	30
	Одорант	0	1	1	1	1	1	4
	Материали за текущо поддръжане							0
	Загуби на газ	0	3	4	5	6	6	24
	Други разходи	0	0	0	0	0	0	2
Дейност снабдяване								
	Общи разходи	12	26	27	28	29	30	141
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	12	26	27	28	29	30	141
1	Разходи за материали, в т.ч.:	1	2	3	3	3	3	13
	Горива за автотранспорт	0	1	1	1	1	1	5
	Работно облекло	0	1	1	1	1	1	3
	Канцеларски материали	1	1	1	1	1	1	5
	Материали за текущо поддръжане							0
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.:	4	5	5	5	5	6	25
	Застраховки	0	0	0	1	1	1	2
	Данъци и такси снабдяване	3	3	3	3	3	3	13
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0	0	0	0	0	0	2
	Абонаментно поддръжане, аварийна готовност							0
	Въоръжение и противопожарна охрана							0
	Насени	1	1	1	1	1	1	6
	Проверка на уреди							0
	Съдебни разходи							0
	Експертни и одиторски разходи							0
	Вода, отопление и осветление	0	0	0	0	0	0	2
3	Разходи за амортизации в т.ч.:	1	2	2	2	2	2	11
4	Разходи за заплати и възнаграждения	5	12	13	13	14	15	66
5	Разходи за социални осигуровки	1	2	2	3	3	3	13
6	Социални разходи	1	1	1	1	1	1	3
7	Други разходи, в т.ч.:	1	2	2	2	2	2	10
	Службени карти							8
	Охрана на труда	0	0	0	0	0	0	1
	Разходи за реклама и маркетинг дейност	0	1	1	1	1	1	5
	Командировки							0
	Данъци удържани при източника	0	0	0	0	0	0	2
	Разходи за публикации	0	0	0	0	0	0	2
II	Разходи пряко зависещи от количествата природен газ	0	0	0	0	0	0	0
	Доставяне цена на природен газ							0
	Материали за текущо поддръжане							0
	Други разходи							0

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

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



№	Описание	Единица мярка	Стойности						
			2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	
1	Собствен капитал	хил. лв.	962	973	1 033	1 153	1 306	1 471	1 471
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невяклучващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%							0%
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%							0%

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

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



№	Описание	Единица мярка	Стойности						
			2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Дейност Разпределение									
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	98	145	159	176	191	207	879
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	31	52	61	69	78	85	346
3	Променливи разходи	хил. лв.	0	4	5	6	7	8	30
4	НОК	хил. лв.	8	12	13	14	15	16	70
Дейност Снабдяване									
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	12	26	27	28	29	30	141
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	1	2	2	2	2	2	11
3	Променливи разходи	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	336	379	486	594	677	731	2 867
5	НОК	хил. лв.	43	50	64	77	88	95	375

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

НЕВРОКОП
ГАЗ



№	Описание	Единица мярка	2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	962	973	1 033	1 153	1 306	1 471	5 936
2	Дял на собствен капитал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	10,00%	6,35%	6,35%	6,35%	6,35%	6,35%	6,35%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
5	Дял на привлечен капитал	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%							0%
7	Данъчни задължения	%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	11,11%	7,06%	7,06%	7,06%	7,06%	7,06%	7,06%

НЕВРОКОР

ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойнности																							
	2019 базова програма				2020				2021				2022				2023				2024			
	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	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой
Промислени клиенти	5 405	950	2	5 405	950	2	7 097	1 033	4	8 054	1 080	7	8 746	1 114	9	8 746	1 114	9	8 746	1 114	9			
ОА и търговски клиенти	1 786	51	13	2 425	82	16	2 584	86	17	3 393	125	23	3 659	138	25	4 340	172	32	4 340	172	32			
Бгови клиенти	306	7	25	624	15	51	1 162	28	95	1 786	44	146	2 692	66	220	3 218	79	263	3 218	79	263			
ОБЩО	7 497	1 009	40	8 454	1 047	69	10 844	1 147	116	13 234	1 249	176	15 097	1 318	254	16 304	1 364	304	16 304	1 364	304			

Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ

[illegible]

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ		Стойности																	
		2019 прогностична			2020			2021			2022			2023			2024		
		MWb/год	MWb/час	брой	MWb/год	MWb/час	брой	MWb/год	MWb/час	брой	MWb/год	MWb/час	брой	MWb/год	MWb/час	брой	MWb/год	MWb/час	брой
Промислени клиенти		5 405	950	2	5 405	950	2	7 097	1 033	4	8 054	1 080	7	8 746	1 114	9	8 746	1 114	9
		298	350	1	298	350	1	1 990	433	3	2 947	480	6	3 639	514	8	3 639	514	8
		до 2500 MWb вкл.																	
Общ		5 107	600	1	5 107	600	1	5 107	600	1	5 107	600	1	5 107	600	1	5 107	600	1
		над 2500 MWb																	
		до 250 MWb вкл.																	
Бютов клиенти		1 786	51	13	2 425	82	16	2 584	86	17	3 393	125	23	3 659	138	25	4 340	172	32
		903	25	10	1 542	56	13	1 701	59	14	2 191	83	19	2 457	96	21	3 138	130	28
		над 250 MWb																	
Общо		883	26	3	883	26	3	883	26	3	1 202	42	4	1 202	42	4	1 202	42	4
		306	7	25	624	15	51	1 162	28	95	1 786	44	146	2 692	66	220	3 218	79	263
		до 250 MWb вкл.																	
Общо		306	7	25	624	15	51	1 162	28	95	1 786	44	146	2 692	66	220	3 218	79	263
		над 250 MWb																	
		до 250 MWb вкл.																	
Общо		7 497	1 009	40	8 454	1 047	69	10 844	1 147	116	13 234	1 249	176	15 097	1 318	254	16 304	1 364	304
		до 250 MWb вкл.																	
		над 250 MWb																	

100

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											
	2019 прогнозна база		2020		2021		2022		2023		2024	
	ММВ/год	брой	ММВ/год	брой	ММВ/год	брой	ММВ/год	брой	ММВ/год	брой	ММВ/год	брой
Промислени клиенти	5 405	2	5 405	2	7 097	4	8 054	7	8 746	9	8 746	9
ОА и търговски клиенти	1 786	13	2 425	16	2 584	17	3 393	23	3 659	25	4 340	32
Битови клиенти	306	25	624	51	1 162	95	1 786	146	2 692	220	3 218	263
ОБЩО	7 497	40	8 454	69	10 844	116	13 234	176	15 097	254	16 304	304
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи												
Промислени клиенти	0,721		0,639		0,654		0,609		0,579		0,536	
ОА и търговски клиенти	0,238		0,287		0,238		0,256		0,242		0,266	
Битови клиенти	0,041		0,074		0,107		0,135		0,178		0,197	
ОБЩО	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000	



[illegible]

2023	2024	Общо
2	0	9

**НЕВРОКОП
ГАЗ**

**НЕВРОКОП
ГАЗ**

**НЕВРОКОП
ГАЗ**

[illegible]

Участък	Налигане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MWh/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бит	Общо			П	ОА	Бит
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0	4	0	4	14	1,114	0,000	1,114	0,000
*2-3	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	8	0,543	0,543	0,000	0,000
*2-4	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	19	1,512	1,512	0,000	0,000
*4-5	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	23	1,830	1,830	0,000	0,000
*4-6	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	56	4,456	4,456	0,000	0,000
*1-7	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	22	1,751	1,751	0,000	0,000
*7-8	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	31	2,467	2,467	0,000	0,000
KB-52 - KB-86	5,00	PE-HD	160	9,50	1	0	0	1	64	9,767	9,767	0,000	0,000
KB-53 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	9	0,611	0,611	0,000	0,000
KB-53 - 53-I	5,00	PE-HD	160	9,50	1	0	0	1	54	8,241	8,241	0,000	0,000
53-I - KB-54	5,00	PE-HD	160	9,50	1	0	0	1	45	6,867	6,867	0,000	0,000
Клон KB-54													
KB-54 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	73	5,809	5,809	0,000	0,000
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	117	9,310	9,310	0,000	0,000
*1-3	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	112	7,603	7,603	0,000	0,000
*1-4	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	67	5,331	5,331	0,000	0,000
*4-5	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	121	9,628	9,628	0,000	0,000
KB-54 - 55	5,00	PE-HD	160	9,50	1	0	0	1	68	10,377	10,377	0,000	0,000
Клон KB-55													
KB-55 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	95	7,559	7,559	0,000	0,000
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	58	4,615	4,615	0,000	0,000
Клон KB-56													
KB-56 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0	17	10	27	138	10,981	0,000	6,901	4,079
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	38	3,024	3,024	0,000	0,000
*2-3	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	8	0,637	0,637	0,000	0,000
*3-4	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	44	3,501	3,501	0,000	0,000
*2-5	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	42	2,851	2,851	0,000	0,000
*5-6	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	7	0,475	0,475	0,000	0,000
*5-7	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	156	12,413	12,413	0,000	0,000
KB-75 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	66	5,252	5,252	0,000	0,000
KB-56 - KB-57	5,00	PE-HD	160	9,50	0	17	10	27	121	18,465	0,000	11,605	6,860
KB-57 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	10	0,679	0,679	0,000	0,000
KB-57 - KB-58 (59)	5,00	PE-HD	160	9,50	0	17	10	27	40	6,104	0,000	3,836	2,268
KB-58 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	9	0,611	0,611	0,000	0,000
Клон KB-59													
KB-59 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	95	7,559	7,559	0,000	0,000
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	68	5,411	5,411	0,000	0,000
*2-3	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	49	3,899	3,899	0,000	0,000
*2-4	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	81	6,445	6,445	0,000	0,000
*1-5	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	63	4,277	4,277	0,000	0,000
*5-6	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	38	2,580	2,580	0,000	0,000
KB-58 (KB-59) - KB-60	5,00	PE-HD	160	9,50	0	17	10	27	142	21,670	0,000	13,619	8,051
Клон KB-60													
KB-60 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	74	5,888	5,888	0,000	0,000
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	72	5,729	5,729	0,000	0,000
*2-3	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	104	8,275	8,275	0,000	0,000
*1-4	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	60	4,073	4,073	0,000	0,000
*4-5	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	51	3,462	3,462	0,000	0,000
*5-6	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	86	5,838	5,838	0,000	0,000
*4-8	5,00	PE-HD	32	3,00	1	0	0	1	85	5,760	5,760	0,000	0,000
KB-60 - KB-61	5,00	PE-HD	160	9,50	1	0	0	1	43	6,562	6,562	0,000	0,000
Клон KB-61													
KB-61 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0	17	1	18	50	3,978	0,000	3,756	0,222
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0	0	0	1	83	6,604	0,000	0,000	6,604
*2-3	5,00	PE-HD	63	5,80	0	0	0	1	36	2,864	0,000	0,000	2,864
*3-4	5,00	PE-HD	32	3,00	0	0	0	1	9	0,611	0,000	0,000	0,611
*1-5	5,00	PE-HD	32	3,00	0	0	0	1	140	9,453	0,000	0,000	9,453
KB-61 - KB-62 (KB-63)	5,00	PE-HD	160	9,50	0	17	1	17	65	9,919	0,000	9,634	0,285
KB-62 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	10	0,796	0,796	0,000	0,000
Клон KB-63													
KB-63 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	3	17	1	21	41	3,262	0,493	2,689	0,079
KB-62 (KB-63) - KB-64	5,00	PE-HD	160	9,50	1	0	0	1	86	13,124	13,124	0,000	0,000
Клон KB-64													
KB-64 - KB-65	5,00	PE-HD	160	9,50	1	0	0	1	53	8,088	8,088	0,000	0,000
KB-65 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1	0	0	1	28	2,228	2,228	0,000	0,000
*PГ1	5,00	PE-HD	160/63/32	5,80	1	6	1	8	818	29,652	3,707	22,239	3,707
*PГ2	5,00	PE-HD	63	5,80			5	8	13	202	6,700	0,000	2,577
*PГ3	5,00	PE-HD	63	5,80	1		5	1	7	400	18,000	2,571	12,857
ОБЩО					215	877	92	1 184	9 445,400	986,537	528,241	384,864	73,432
2020													
РГ ул."Подковник Дрангов	5	PE-HD	63	5,8	25	15	27	67	700	63,000	23,507	14,104	25,388
РГ ул."Ил.Макариополски	5	PE-HD	63	5,8		30	24	54	410	36,900	0,000	20,500	16,400
РГ ул."Пирин"	5	PE-HD	63	5,8			6	6	80	7,200	0,000	0,000	7,200
РГ ул."Шариброд"	5	PE-HD	63	5,8			15	15	110	9,900	0,000	0,000	9,900
РГ ул."Христо Силянов"	5	PE-HD	63	5,8			3	3	60	5,400	0,000	0,000	5,400
РГ ул."Шар планина"	5	PE-HD	32	3		15	3	18	70	4,200	0,000	3,500	0,700
РГ до Културен дом	5	PE-HD	63	5,8		35		35	60	5,400	0,000	5,400	0,000
Преминване през река	5	St	63,3	3,6	1	1	5	7	45	7,650	1,093	1,093	5,464
ОБЩО					26	96	83	205	1 535	139,650	24,600	44,597	70,452
2021													
РГ ул."Тодор Александров"	5	PE-HD	63	5,8	100		14	114	445	40,050	35,132	0,000	4,918

НЕВРОКОП ГАЗ АД
Справка № 10-А "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - линейна част



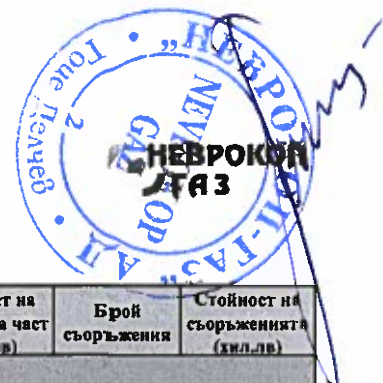
Участък	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MWh/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бит	Общо			П	ОА	Бит
РГ ул. "Потока"	5	РЕ-НД	63	5,8		15	15	30	270	24,300	0,000	12,150	12,150
РГ бул. "Гоце Делчев"	5	РЕ-НД	160	9,5			3	3	120	16,200	0,000	0,000	16,200
РГ ул. Промислена зона	5	РЕ-НД	63	5,8	150			150	360	32,400	32,400	0,000	0,000
пречистващо прет. канал	5	St	60	3,5	1	0	3	4	5	0,850	0,213	0,000	0,638
										0,000	0,000	0,000	0,000
ОБЩО					251	15	35	301	1 200	113,800	67,744	12,150	33,906
2022													
РГ бул. "Г. Делчев"-продължител	5	РЕ-НД	160	9,5	90		9	99	99	13,365	12,150	0,000	1,215
РГ ул. "Солун"	5	РЕ-НД	63	5,8		5	15	20	50	4,500	0,000	1,125	3,375
РГ ул. "Стара планина"	5	РЕ-НД	63	5,8		5	30	35	400	36,000	0,000	5,143	30,857
РГ ул. "Търговска"	5	РЕ-НД	63	5,8		15	30	45	150	13,500	0,000	4,500	9,000
РГ ул. Атанас Тешовски	5	РЕ-НД	63	5,8			30	30	50	4,500	0,000	0,000	4,500
РГ ул. Тодор Каблешков	5	РЕ-НД	63	5,8			15	15	40	3,600	0,000	0,000	3,600
РГ ул. "Генерал Ковачев"	5	РЕ-НД	63	5,8			15	15	100	9,000	0,000	0,000	9,000
РГ ул. "Охрид"	5	РЕ-НД	63	5,8			15	15	100	9,000	0,000	0,000	9,000
РГ ул. "Васил Левски"	5	РЕ-НД	63	5,8			15	15	120	10,800	0,000	0,000	10,800
РГ ул. Цар Самуил	5	РЕ-НД	63	5,8			21	21	140	12,600	0,000	0,000	12,600
РГ ул. Кирил и Методий	5	РЕ-НД	63	5,8			30	30	220	19,800	0,000	0,000	19,800
ул. "Сан Стефано"	5	РЕ-НД	63	5,8			18	18	100	9,000	0,000	0,000	9,000
ОБЩО					90	25	243	358	1 569	145,665	12,150	10,768	122,747
2023													
РГ по Уванестум		РЕ-НД	110	5,8		60		60	300	36,000	0,000	36,000	0,000
РГ по комплекс Бялото		РЕ-НД	63	5,8		30		30	500	45,000	0,000	45,000	0,000
ОБЩО					0	90	0	90	800	81,000	0,000	81,000	0,000
2024													
РГ ул. "Бяло море"	5	РЕ-НД	63	5,8		35	45	80	400	36,000	0,000	15,750	20,250
РГ ул. "Пейо Яворов"	5	РЕ-НД	63	5,8			24	24	140	12,600	0,000	0,000	12,600
РГ ул. "Стара планина"	5	РЕ-НД	63	5,8		15	60	75	500	45,000	0,000	9,000	36,000
ОБЩО					0	50	129	179	1 040	93,600	0,000	24,750	68,850

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

НЕВРОКОП
ГАЗ

Съоръжение	Налягане (bar)	Часов разход, MWh/час				Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)		
		ПР	ОА	БИТ	Общо		ПР	ОА	БИТ
2019- базова					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО					0		0	0	0
2020							0	0	0
					0	0	0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО					0	0	0	0	0
2021							0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО							0	0	0
2022									
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО							0	0	0
2023									
					0		0	0	0
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО							0	0	0
2024									
					0		0	0	0
					0		0	0	0
ОБЩО							0	0	0

Отклонения



Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/PE-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хмл.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хмл.лв)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2019- базова								
ГРИТ - Пиринтекс /Старо и Ново котел	5	St	63.3	3.6	0	0	1	18
ГРИТ - Пиринпласт	5	St	63.3	3.6	0	0	1	10
Орбел АД	5	St	63.3	3.6	1.5	0		
Орбел АД	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Завод УКВ	5	St	63.3	3.6	1.5	0		
Козмотекс	5	St	63.3	3.6	1.5	0		
ОБЩО					6	0	2	28
2020								
ОБЩО					0	0	0	0
2021								
Фабрика "Зебра"	5	PE-HD	63	5.8	20	2	1	1
Керамична фабрика	5	PE-HD	63	5.8	15	1	1	1
ОБЩО					35	3	2	3
2022								
Обувна фабрика "Пиврик"	5	PE-HD	63	5.8	5	0	1	1
Обувен цех "Ораков"	5	PE-HD	63	5.8	3	0	1	1
Хлебозавод "Крум Геров"	5	PE-HD	63	5.8	3	0	1	1
ОБЩО					11	1	3	4
2023								
цех за месо "Меркез"	5	PE-HD	63	5.8	30	3	1	1
бетонен център	5	PE-HD	63	5.8	50	5	1	1
ОБЩО					80	7	2	3
2024								
ОБЩО					0	0	0	0
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2019- базова								
ОДЗ 3 "Детелина"	5	St	63.3	3.6	1.5	0		
ЦДГ 5 "Брезичка"	5	St	63.3	3.6	1.5	0	1	7
ГРИТ - Шербетов М ЕООД	5	St	63.3	3.6	0	0	1	1
ГРИТ - Пирин текс Апартаменти	5	St	63.3	3.6	0	0	1	3
ПГ по ММС "П.К.Яворов"	5	St	63.3	3.6	1.5	0		
Младежки дом	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Тютюнев комбинат	5	St	63.3	3.6	1.5	0		
ГРИТ - Общинска администрация	5	St	63.3	3.6	0	0	1	7
П ОУ "Гоце Делчев"	5	PE-HD	32	3	1.5	0	1	6
ПГ "Димитър Талев"	5	St	63.3	3.6	1.5	0	1	10
ОДЗ 2 "Джани Родари"	5	PE-HD	32	3	1.5	0	1	6
Хипермаркет	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Хипермаркет	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Неврокопска митрополия	5	PE-HD	32	3	1.5	0		

Отклонения

Отклонение	Налигане (bar)	Материал (СТ/PE-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ПМГ „Яне Сандански“	5	St	63.3	3.8	1.5	0	1	10
Виваком	5	PE-HD	32	3	2.9	0		
Църква Света Богородица	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Хотел Неврокоп	5	St	63.3	3.8	1.5	0		
Исторически музей	5	PE-HD	32	3	1.2	0	1	3
Хотел Маламова къща	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Лятно кино	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
МВР	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Г ОУ Кирил и Методий	5	PE-HD	32	3	1.5	0	1	5
Ловоно-рибарско дружество	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
ДЯ Пролет	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
Районен съд	5	PE-HD	32	3	1.5	0		
ЦДГ 1 - „Снежаника“	5	PE-HD	32	3	1.5	0	1	6
Спортна зала ул. Дунав	5	PE-HD	32	3	1.5	0	1	7
Трето ОУ	5	PE-HD	32	3	9	1	1	8
ОБЩО 2020					48	3	13	80
ДГ "Радост"	5	PE-HD	32	3	58	3	1	1
Дом за деца	5	PE-HD	32	3	3	0	1	1
Културен дом	5	PE-HD	32	3	3	0	1	1
ОБЩО 2021					64	4	3	3
ДГ "Калиника	5	PE-HD	32	3	8	0	1	1
ОБЩО 2022					8	0	1	1
ресторант "Ванита"	5	PE-HD	32	3	3	0	1	1
МБАЛ	5	PE-HD	32	3	3	0	1	1
Медицински център "Неврокоп"	5	PE-HD	32	3	3	0	1	1
Бюро по труда	5	PE-HD	32	3	4	0	1	1
Банка "Пиреус"	5	PE-HD	32	3	10	1	1	1
банка ОББ	5	PE-HD	32	3	4	0	1	1
ОБЩО 2023					27	2	6	5
Хотелски комплекс "Ува нестум"	5	PE-HD	32	3	20	1	1	1
Магазин за строителни материали	5	PE-HD	32	3	20	1	1	1
ОБЩО 2024					40	2	2	2
хотел "Христов	5	PE-HD	32	3	7	0	1	1
Пощенска банка	5	PE-HD	32	3	9	1	1	1
Стройрайона	5	PE-HD	32	3	3	0	1	1
Защитено жилище	5	PE-HD	32	3	5	0	1	1
Дом за стари хора	5	PE-HD	32	3	5	0	1	1
супермаркет	5	PE-HD	32	3	8	0	1	1
Дом за хора с увреждания	5	PE-HD	32	3	5	0	1	1
ОБЩО					42	3	7	6
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2019- база								
ГО за битови клиенти	5	PE-HD	32	3	87	10	17	14
ГО за битови клиенти	5	PE-HD	32	3	40	4	8	7

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

Отклонения



Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СІ/РЕ-НD)	Диаметър (mm)	Дебелина на стената (mm)	Дължина (m)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ОБЩО					127	14	25	21
2020								
ГО за битови клиенти	5	PE-HD	32	3	492	30	26	5
ОБЩО 2020					492	30	26	5
2021								
ГО за битови клиенти	5	PE-HD	32	3	257	15	44	9
ОБЩО 2021					257	15	44	9
2022								
ГО за битови клиенти	5	PE-HD	32	3	262	16	51	11
ОБЩО 2022					262	16	51	11
2023								
ГО за битови клиенти	5	PE-HD	32	3	354	21	74	16

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

НЕВРОКОП
ГАЗ

(хил. лв.)

№	Позиция	2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Дейност разпределение								
1	Балансова стойност на ДМА	874	1 015	1 102	1 218	1 274	1 327	5 937
2	Балансова стойност на ДНА	11	9	7	5	2	0	23
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	3	23	52	100	142	174	490
4	НОК	8	12	13	14	15	16	70
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	890	1 013	1 069	1 137	1 150	1 170	5 540
6	Норма на възвръщаемост	11,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	99	71	75	80	81	83	391
8	РАЗХОДИ	99	149	165	183	198	215	910
9	УПР	98	145	159	176	191	207	879
10	Променливи разходи	0	4	5	6	7	8	30
Дейност снабдяване								
1	Балансова стойност на ДМА	0	0	0	0	0	0	0
2	Балансова стойност на ДНА	11	9	7	5	2	0	23
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0	0	0
4	НОК	43	50	64	77	88	95	375
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	54	59	71	82	90	95	398
6	Норма на възвръщаемост	11,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	6	4	5	6	6	7	28
8	РАЗХОДИ	12	26	27	28	29	30	141
9	УПР	12	26	27	28	29	30	141
10	Променливи разходи	0	0	0	0	0	0	0

Справка Коефициенти за разпределение на разходите по групи

(хил. лв.)

№	Позиция	2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Дейност разпределение								
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1.1	Промислени клиенти	0,491	0,442	0,449	0,409	0,384	0,357	
1.2	ОА и търговски клиенти	0,413	0,395	0,365	0,335	0,358	0,350	
1.3	Битови клиенти	0,095	0,162	0,186	0,256	0,258	0,293	
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи							
2.1	Промислени клиенти	0,721	0,639	0,654	0,609	0,579	0,536	
2.2	ОА и търговски клиенти	0,238	0,287	0,238	0,256	0,242	0,266	
2.3	Битови клиенти	0,041	0,074	0,107	0,135	0,178	0,197	
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3.1	Промислени клиенти	97	96	105	105	105	103	611
3.2	ОА и търговски клиенти	82	86	86	86	97	101	537
3.3	Битови клиенти	19	35	44	66	70	85	319
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4.1	Промислени клиенти	0	3	3	4	4	4	18
4.2	ОА и търговски клиенти	0	1	1	2	2	2	8
4.3	Битови клиенти	0	0	1	1	1	2	4
5	Необходими годишни приходи по групи							
5.1	Промислени клиенти	97	98	109	109	109	107	629
5.2	ОА и търговски клиенти	82	87	87	87	99	103	545
5.3	Битови клиенти	19	35	44	67	72	87	323
Дейност снабдяване								
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1.1	Промислени клиенти	0,276	0,113	0,131	0,137	0,133	0,121	
1.2	ОА и търговски клиенти	0,296	0,239	0,161	0,152	0,124	0,134	
1.3	Битови клиенти	0,428	0,648	0,708	0,711	0,743	0,744	
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи							
2.1	Промислени клиенти	0,721	0,639	0,654	0,609	0,579	0,536	
2.2	ОА и търговски клиенти	0,238	0,287	0,238	0,256	0,242	0,266	
2.3	Битови клиенти	0,041	0,074	0,107	0,135	0,178	0,197	
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3.1	Промислени клиенти	5	3	4	5	5	5	26
3.2	ОА и търговски клиенти	5	7	5	5	4	5	32
3.3	Битови клиенти	8	20	23	24	27	28	128
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4.1	Промислени клиенти	0	0	0	0	0	0	0
4.2	ОА и търговски клиенти	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Битови клиенти	0	0	0	0	0	0	0
5	Необходими годишни приходи по групи							
5.1	Промислени клиенти	5	3	4	5	5	5	22
5.2	ОА и търговски клиенти	5	7	5	5	4	5	27
5.3	Битови клиенти	8	20	23	24	27	28	121

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"



№	Позиция	Мярка		2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Промислени клиенти	хил. лв.		97	98	109	109	109	107	629
	ОА и търговски клиенти	хил. лв.		82	87	87	87	99	103	545
	Битови клиенти	хил. лв.		19	35	44	67	72	87	323
	ОБЩО	хил. лв.		198	221	240	263	279	297	1 498
2	ПРОДАЖБИ									
	Промислени клиенти	MWh/год		5 405	5 405	7 097	8 054	8 746	8 746	38 049
	ОА и търговски клиенти	MWh/год		1 786	2 425	2 584	3 393	3 659	4 340	16 402
	Битови клиенти	MWh/год		306	624	1 162	1 786	2 692	3 218	9 483
	ОБЩО	MWh/год		7 497	8 454	10 844	13 234	15 097	16 304	63 933
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Промислени клиенти	7,06%		91	92	95	89	83	76	435
	ОА и търговски клиенти	7,06%		76	81	76	71	75	73	377
	Битови клиенти	7,06%		18	33	39	54	54	62	242
	ОБЩО			185	206	209	214	213	211	1 054
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год.									
	Промислени клиенти	7,06%		5 049	5 049	6 192	6 565	6 659	6 220	30 684
	ОА и търговски клиенти	7,06%		1 669	2 265	2 255	2 765	2 786	3 086	13 158
	Битови клиенти	7,06%		286	583	1 014	1 456	2 049	2 288	7 391
	ОБЩО			7 003	7 897	9 462	10 786	11 494	11 595	51 233
5	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.						20,57			
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ									
	Промислени клиенти	лева/MWh					14,17			
	ОА и търговски клиенти	лева/MWh					28,67			
	Битови клиенти	лева/MWh					32,75			

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

НЕВРОКОП
ГАЗ

№	Позиция	Мярка	2019- базова	2020	2021	2022	2023	2024	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
1	Промислени клиенти	хил. лв.	5	3	4	5	5	5	22
	ОА и търговски клиенти	хил. лв.	5	7	5	5	4	5	27
	Битови клиенти	хил. лв.	8	20	23	24	27	28	121
	ОБЩО	хил. лв.	18	30	32	34	36	37	169
ПРОДАЖБИ									
2	Промислени клиенти	MWh/год	5 405	5 405	7 097	8 054	8 746	8 746	38 049
	ОА и търговски клиенти	MWh/год	1 786	2 425	2 584	3 393	3 659	4 340	16 402
	Битови клиенти	MWh/год	306	624	1 162	1 786	2 692	3 218	9 483
	ОБЩО	MWh/год	7 497	8 454	10 844	13 234	15 097	16 304	63 933
ПОТРЕБИТЕЛИ									
3	Промислени клиенти	брой	2	2	4	7	9	9	31
	ОА и търговски клиенти	брой	13	16	17	23	25	32	113
	Битови клиенти	брой	25	51	95	146	220	263	775
	ОБЩО	брой	40	69	116	176	254	304	919
ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
4	Промислени клиенти	7.06%	5	3	4	4	4	3	17
	ОА и търговски клиенти	7.06%	5	7	4	4	3	4	22
	Битови клиенти	7.06%	8	18	20	20	20	20	98
	ОБЩО		18	28	28	28	27	26	138
ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год.									
5	Промислени клиенти	7.06%	5 405	5 049	6 192	6 565	6 659	6 220	19 443
	ОА и търговски клиенти	7.06%	1 786	2 265	2 255	2 765	2 786	3 086	13 158
	Битови клиенти	7.06%	306	583	1 014	1 270	2 049	2 288	7 205
	ОБЩО		7 497	7 897	9 462	10 601	11 494	11 595	39 806
ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, MWh/год.									
6	Промислени клиенти	7.06%	2	2	3	6	7	6	24
	ОА и търговски клиенти	7.06%	13	15	15	19	19	23	90
	Битови клиенти	7.06%	25	48	83	119	167	187	604
	ОБЩО		40	64	101	143	193	216	719
7	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.								
8	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.						191,62		
ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества									
9	Промислени клиенти	лева/MWh					0,90		
	ОА и търговски клиенти	лева/MWh					1,71		
	Битови клиенти	лева/MWh					4,52		
ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база потребители									
10	Промислени клиенти	лева/потребител- месец					59,85		
	ОА и търговски клиенти	лева/потребител- месец					20,71		
	Битови клиенти	лева/потребител- месец					13,49		

НЕВРОКОП ГАЗ АД



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

Регулаторен период (2020-2024)

Клиентски групи и подгрупи (спрямо годишното им потребление)	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (лв./MWh)
Промислени потребители			
до 2500 MWh вкл.	18,91	0,90	19,81
над 2500 MWh	11,96	0,90	12,86
ОА и търговски			
до 250 MWh вкл.	29,87	1,71	31,58
над 250 MWh	26,23	1,71	27,94
Битови потребители	32,75	4,52	37,27

Цените са без ДДС и акциз

НЕВРОКОП ГАЗ АД

СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ



Позиция	Мярка	2019- базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	Общо
Продажби	MWh/год.	5 405	5 405	7 097	8 054	8 746	8 746	38 049
до 2500 MWh вкл.	MWh/год.	298	298	1 990	2 947	3 639	3 639	12 513
над 2500 MWh	MWh/год.	5 107	5 107	5 107	5 107	5 107	5 107	25 536
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ								
до 2500 MWh вкл.		0,055	0,055	0,280	0,366	0,416	0,416	0,329
над 2500 MWh		0,945	0,945	0,720	0,634	0,584	0,584	0,671
Максимален часов разход								
до 2500 MWh вкл.	MWh/час	350	350	433	480	514	514	2 290
над 2500 MWh	MWh/час	600	600	600	600	600	600	3 000
Дисконтиран максимален часов разход								
до 2500 MWh вкл.	MWh/час	327	327	378	391	391	365	1 852
над 2500 MWh	MWh/час	560	560	524	489	457	427	2 456
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ								
до 2500 MWh вкл.		0,368	0,368	0,419	0,444	0,461	0,461	0,433
над 2500 MWh		0,632	0,632	0,581	0,556	0,539	0,539	0,567
Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка								
до 2500 MWh вкл.	лв.	36	35	44	47	48	48	222
над 2500 MWh	лв.	61	61	61	58	56	56	292
Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ								
до 2500 MWh вкл.	лв.	0	0	1	1	2	2	6
над 2500 MWh	лв.	0	3	2	2	2	2	12
Общо приходи	лв.	97	98	109	109	109	107	532
до 2500 MWh вкл.	лв.	36	35	45	48	50	49	228
над 2500 MWh	лв.	61	63	64	61	59	58	304
NPV на приходите	7,06%	91	92	95	89	83	76	435
до 2500 MWh вкл.	лв.	33	33	39	39	38	35	185
над 2500 MWh	лв.	57	59	56	50	45	41	250
Дисконтирани продажби	7,06%	5 049	5 049	6 192	6 565	6 659	6 220	30 684
до 2500 MWh вкл.	MWh/год.	278	278	1 736	2 402	2 770	2 588	9 775
над 2500 MWh	MWh/год.	4 771	4 771	4 456	4 163	3 888	3 632	20 909
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.								
до 2500 MWh вкл.	лева/MWh					18,91		
над 2500 MWh	лева/MWh					11,96		

НЕВРОКОП ГАЗ АД



СПРАВКА № 14-Б ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИТЕ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ

Позиция	Мярка	2019- базова	2 020	2 021	2 022	2 023	Общо
Продажби	MWh/год.	2 425	2 584	3 393	3 659	4 340	16 402
до 250 MWh вкл.	MWh/год.	1 542	1 701	2 191	2 457	3 138	11 028
над 250 MWh	MWh/год.	883	883	1 202	1 202	1 202	5 373
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ							
до 250 MWh вкл.		0,636	0,658	0,646	0,671	0,723	0,672
над 250 MWh		0,364	0,342	0,354	0,329	0,277	0,328
Максимален часов разход	MWh/час	82	86	125	138	172	603
до 250 MWh вкл.	MWh/час	56	59	83	96	130	425
над 250 MWh	MWh/час	26	26	42	42	42	178
Дисконтиран максимален часов разход	7,06%	76	75	102	105	122	480
до 250 MWh вкл.	MWh/час	52	52	68	73	92	337
над 250 MWh	MWh/час	24	23	34	32	30	143
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ							
до 250 MWh вкл.		0,679	0,694	0,666	0,697	0,756	0,705
над 250 MWh		0,321	0,306	0,334	0,303	0,244	0,295
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка	лв.	86	86	86	97	101	537
до 250 MWh вкл.	лв.	58	59	57	68	77	379
над 250 MWh	лв.	27	26	29	29	25	159
Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	лв.	1	1	2	2	2	8
до 250 MWh вкл.	лв.	1	1	1	1	1	5
над 250 MWh	лв.	0	0	1	1	1	3
Общо приходи	лв.	87	87	87	99	103	464
до 250 MWh вкл.	лв.	59	60	58	69	78	325
над 250 MWh	лв.	28	27	29	30	25	139
NPV на приходите	7,06%	81	76	71	75	73	377
до 250 MWh вкл.	лв.	55,0	52,6	47,5	52,6	55,5	263
над 250 MWh	лв.	26,0	23,3	23,8	22,9	18,0	114
Дисконтирани продажби	7,06%	2 265	2 255	2 765	2 786	3 086	13 158
до 250 MWh вкл.	MWh/год.	1 440	1 484	1 786	1 870	2 231	8 812
над 250 MWh	MWh/год.	825	771	980	915	855	4 346
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/MWh	28,67					
до 250 MWh вкл.	лева/MWh	29,87					
над 250 MWh	лева/MWh	26,23					

НЕВРОКОП ГАЗ АД

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

в лева

НЕВРОКОП
ГАЗ

РАЗХОДИ		Промислени потребители	ОА и търговски потребители	Битови потребители
1.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	2 505,00	1 325,00	230,00
1	Издаване на скица и виза за проектиране	360,00	180,00	20,00
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	1 200,00	680,00	110,00
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	210,00	110,00	-
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ	60,00	20,00	
	Гражданска защита			
	Комуникационни оператори			
	ИДТН	90,00	60,00	
	НСН - Конструктивна част	60,00	30,00	
4	Одобряване на работния проект от общината			
5	Издаване на разрешение за строеж			
6	Сключване на договор за НСН	420,00	240,00	50,00
7	Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж			
8	Разходи по организация и безопасност на движението			
9	Разходи за проби на якост и плътност	40,00	20,00	10,00
10	Изготвяне на екзекутивна документация			
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	180,00	60,00	30,00
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ			
	Гражданска защита			
	Комуникационни оператори			
	ИДТН			
	Община	90,00	30,00	20,00
	Агенция по кадастъра	90,00	30,00	10,00
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия			
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване	95,00	35,00	10,00
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	1 289,00	1 253,00	243,00
	в зависимост от максималния часови разход			
1	Изкопно-възстановителни работи	987,00	987,00	205,00
	изрязване на пътна настилка;	358,00	358,00	60,00
	разбиване на пътна настилка;	24,00	24,00	12,00
	изкопаване на шурф;	76,00	76,00	12,00
	натоварване и извозване на строителни отпадъци;	48,00	48,00	21,00
	такса за депониране на строителни отпадъци;	180,00	180,00	30,00
	направа на пясъчна подсилка и надсилка;	76,00	76,00	12,00
	засилване на шурфа с прослойно трамбоване;	48,00	48,00	18,00
	направа на основа на път от несортиран трошен камък;	57,00	57,00	16,00
	възстановяване на пътна настилка.	120,00	120,00	24,00
2	Монтажни работи	52,00	26,00	8,00
	електрофитингово заваряване;	52,00	26,00	8,00
	огневи работи при врязване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;			
	огневи работи при врязване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;			
	заваръчно монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение – стомана;			
	безразрушителен контрол на заварени съединения стомана.			
3	Излаз към ГРЗП	160,00	90,00	10,00
	монтажни работи	160,00	90,00	10,00
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	90,00	150,00	20,00
	монтажни работи	90,00	150,00	20,00
	Общо разходи за присъединяване	3 794,00	2 578,00	473,00

НЕВРОКОП ГАЗ АД

НЕВРОКОП
ГАЗ



**СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА**

Регулаторен период 2020 - 2024 г.

Потребителски групи	Пределни цени (лв. / клиент)
Промислени	3 794
ОА и търговски	2 578
Битови	473

без ДДС