ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

«30» 12 2025 г. г. Грозный № 215-т

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства РФ от 29.12.2000 г. №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и от 13.09.2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Грозный»:

а) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости

выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов, в соответствие с таблицей:

Протяженность газопровода (L)					
	*	до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	0,00	35 950,0	37 730,0	59 290,00	76 538,0

б) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов в соответствие с таблицей:

Протяженность газопровода (L)				
	*	до 20 м. включительно	от 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	0,00	43 150,0	59 290,00	76 538,0

* ** ***Примечание:***

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, согласно приложению №1 к настоящему решению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 2 настоящего решения, не применяются для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также в отношении заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена пунктом 1 настоящего решения.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Тарифы, установленные настоящим решением, действуют с 1 января по 31 декабря 2026 года.

6. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Н.А. Сангариев

Секретарь Правления Ш.М. Тагиров

Приложение № 1
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «30» 12 2025 г. № 215-тп

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без учета НДС) - **С0: 967,68 руб.**

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (без учета НДС) - **C_1**

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100м	101 - 500 м	501 – 1000м	1001 – 2000м	2001 – 3000м	3001 – 4000м	4001 – 5000м	5001 м и более
1.	**Наземным (надземным)** способом прокладки									
1.1	менее 100 мм	тыс. руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	101 мм и выше		-	-	-	-	-	-	-	-
2	**Подземным** способом прокладки									
2.1.	менее 100 мм	тыс. руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	101 мм и выше		-	-	-	-	-	-	-	-

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **стальных** газопроводов (без учета НДС) - **C_2**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Тип прокладки	
	Стальные газопроводы		надземная - **C_2**	подземная - **C_2**
1	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	779,00	724,91
2	51-100 мм	тыс.руб. / км.	936,88	884,65
3	101-158 мм	тыс.руб. / км.	1477,39	1462,19
4	159 - 218 мм	тыс.руб. / км.	2120,97	2343,28
5	219 - 272 мм	тыс.руб. / км.	2852,39	3416,13
6	273 - 324 мм	тыс.руб. / км.	3628,30	-
7	325 - 425 мм	тыс.руб. / км.	4060,71	5335,38
8	426 – 529 мм	тыс.руб. / км.	6876,40	7634,24
9	530 мм и выше	тыс.руб. / км.	9875,87	-

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **полиэтиленовых** газопроводов (без учета НДС) - **C_3**

№ п/п	**газопроводов**	Ед. изм.	подземная - **C_3**
1	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	328,94
2	110-159 мм	тыс.руб. / км.	797,25
3	160-224 мм	тыс.руб. / км.	1412,92
4	225-314 мм	тыс.руб. / км.	3105,93
5	315-399 мм	тыс.руб. / км.	5581,20
6	400 мм и выше	тыс.руб. / км.	8534,60

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода **бестраншейным способом - C_4**
(группа грунтов: II)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_4
1.	**Стальные газопроводы**		
1.1.	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	-
1.2.	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	-
1.3.	101-158 мм	тыс.руб. / км.	-
1.4.	159 – 219 мм	тыс.руб. / км.	-
2.	**Полиэтиленовые газопроводы**		
2.1.	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	-
2.2.	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	-
2.3.	160-219 мм	тыс.руб. / км.	-

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с **проектированием и строительством пунктов редуцирования газа - C_5**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_5
1	до 40 $м^3$/час	тыс.руб.	-
2	40 - 99 $м^3$/час	тыс.руб.	-
3	100-399 $м^3$/час	тыс.руб.	-
4	400-999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
5	1000-1999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
6	2000-2999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
7	3000-3999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
8	4000-4999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
9	5000-9999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
10	10000-19999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
11	20000-29999 $м^3$/час	тыс.руб.	-
12	30000 $м^3$/час и выше	тыс.руб.	-

6. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и **строительством устройств электрохимической (катодной) защиты** от коррозии - **C_6**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_6
1	до 1 кВт	тыс.руб.	-
2	от 1 кВт до 2 кВт	тыс.руб.	-
3	от 2 до 3 кВт	тыс.руб.	-
4	свыше 3 кВт	тыс.руб.	-

7. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$) и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ($C_{7.2}$) ГРО , бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента - **C_7**

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	Размер стандартизированной ставки, без учета НДС
1	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (**$C_{7.1}$**)**:**	руб.	2 021,14

	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента ($C_{7.2}$):	руб.	
2	**Стальные газопроводы**		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
2.1.1.	с давления **до 0,005 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.1.	до 100 мм	руб.	3 415,72
2.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	-
2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	-
2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	-
2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	-
2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	-
2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	-
2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	-
2.1.2.	с давлением **0,005 МПа до 1,2 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.2.1.	до 100 мм	руб.	3 723,95
2.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	5 308,85
2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	-
2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	-
2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	-
2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	-
2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	-
2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	-
2.2.	**Подземная (надземная) прокладка**, в том числе:		
2.2.1.	с давления **до 0,005 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.1.	до 100 мм	руб.	-
2.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	-
2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	-
2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	-
2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	-
2.2.1.6	325 - 425 мм	руб.	-
2.2.1.7	426 - 529 мм	руб.	-
2.2.1.8	530 мм и выше	руб.	-
2.2.2.	с давлением **0,005 МПа до 1,2 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.2.1.	до 100 мм	руб.	-
2.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	-
2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	-
2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	-
2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	-
2.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	-
2.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	-
2.2.2.8	530 мм и выше	руб.	-
3	**Полиэтиленовые газопроводы**		
3.1.	с давлением **до 0,6 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
3.1.1.	109 мм и менее	руб.	-
3.1.2.	110 - 159 мм	руб.	-

3.1.3.	160 - 224 мм	руб.	-
3.1.4.	225 - 314 мм	руб.	-
3.1.5.	315 - 399 мм	руб.	-
3.1.6.	400 мм и выше	руб.	-
3.2.	с давлением от **0,6 МПа до 1,2 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
3.2.1.	109 мм и менее	руб.	-
3.2.2.	110 - 159 мм	руб.	-
3.2.3.	160 - 224 мм	руб.	-
3.2.4.	225 - 314 мм	руб.	-
3.2.5.	315 - 399 мм	руб.	-
3.2.6.	400 мм и выше	руб.	-

$$Птп = Co + \sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2} C_2 \times Izzi + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2} C_4 \times I_{ГНБ} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_б \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2}$$

где:

C_0 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

$l_{гнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), $м^3$ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

Приложение № 2
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «30» 12 2025 г. № 215-пр

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2026 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{пр}$	руб.	4 973,57
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^{г}$		
2.1.	Наземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	438 044,55
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	477 508,55
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	505 789,47
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	631 950,36
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 046 903,74
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	876 805,16
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	906 435,32
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	993 185,89
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 193 663,26
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	268 196,55
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	348 631,16
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	424 544,06
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прг}$		
3.1.	до 10 м³ в час	руб.	12 369,69
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	17 809,36
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	24 753,60
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{оу}$ мм	руб./шт.	2 482,42
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C^{г}_{окс}$		
			Стальные
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	426 337,88
5.2.	16 - 20 мм		433 338,18
5.3.	21 - 25 мм		454 457,57
5.4.	26 - 32 мм		477 508,55
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$	руб.	4 400,08
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гио}$	руб.	-

$$П^{з}_{тп} = C^{пр} + C^{г} \times l^{г} + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + C^{пу} + C^{гио}$$

где:

$l^{г}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{г}_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.».