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 2021 г. г. Грозный № 137-у

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 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 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 сентября 2021 года № 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 августа 2018 года № 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:

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 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. 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	25 850,0	27 000,0	28 000,0	2 9000,0	47500,00	60500,00

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 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. 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	25 850,0	27 000,0	28 000,0	2 9000,0	47500,00	60500,00

* ** ***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. На основании изложенного и в

соответствии с пунктом 7 Приложения № 1 к настоящему Решению плата за технологическое присоединение не взимается.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2022 год составляет 49 914,06 руб. (без учета НДС).

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

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 3 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.

3. 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.

4. Тарифы, установленные настоящим решением, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2022 года.

Председатель Н.А. Сангариев

Секретарь Правления Ш.М. Тагиров

Приложение № 1
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «30» 12 2021 г. № 137-у

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

1. 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		-	-	-	-	-	-	-	-

2. 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.	675,361	628,462
2	51-100 мм	тыс.руб. / км.	812,234	766,956
3	101-158 мм	тыс.руб. / км.	1280,836	1267,655
4	159 - 218 мм	тыс.руб. / км.	1838,793	2031,522
5	219 - 272 мм	тыс.руб. / км.	2472,897	2961,636
6	273 - 324 мм	тыс.руб. / км.	3145,576	-
7	325 - 425 мм	тыс.руб. / км.	3520,463	4625,548
8	426 – 529 мм	тыс.руб. / км.	5961,541	6618,555
9	530 мм и выше	тыс.руб. / км.	8561,954	-

3. 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.	285,180
2	110-159 мм	тыс.руб. / км.	691,181
3	160-224 мм	тыс.руб. / км.	1224,941
4	225-314 мм	тыс.руб. / км.	2692,710
5	315-399 мм	тыс.руб. / км.	4838,663
6	400 мм и выше	тыс.руб. / км.	7399,132

4. 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.	$C_7 = C_{7.1} + C_{7.2}$
1	**Стальные газопроводы**		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления **до 0,005 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-

1.1.1.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.1.2.	с давлением **0,005 МПа до 1,2 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.2.	**Подземная (надземная) прокладка**, в том числе:		
1.2.1.	с давления **до 0,005 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.2.2.	с давлением **0,005 МПа до 1,2 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
2	**Полиэтиленовые газопроводы**		
2.1.	с давлением **до 0,6 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.1.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.1.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.1.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.1.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.1.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-
2.2.	с давлением **0,6 МПа до 1,2 МПа** в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.2.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.2.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.2.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.2.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.2.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-

$$П_{тп} = \sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2} C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2} C_4 \times I_{гнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2}$$

C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1м^3 (руб./м^3);

C_6- размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1м^3 (руб./м^3);

C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки 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, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

Приложение № 2
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «30» 12 2021 г. № 137-у

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 2022 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.	3341,34
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^{г}$		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	343 582,25
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	362 127,24
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	384 879,80
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	480 532,48
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	790 147,38
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	670 682,59
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	694 520,67
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	764 090,58
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	921 962,04
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	205 623,89
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	269 879,90
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	330 840,04
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прг}$		
3.1.	10 м³ в час	руб.	10 624,16
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	15 670,22
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	22 112,01
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{оу}$ мм	руб./шт.	1898,43
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C^{г}_{окс}$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	320 959,39
5.2.	16 - 20 мм		326 591,28
5.3.	21 - 25 мм		343 582,25
5.4.	26 - 32 мм		362 127,24
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$	руб.	2053,26
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку	руб.	-

	газоиспользующего оборудования - $C^{гио}$		

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

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.».