

Протокол № 24
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ
РСО-АЛАНИЯ

13 декабря 2021 года

г. Владикавказ

Председательствовал: Бадоев С.Х. – Врио руководителя РСТ РСО-Алания

Присутствовали члены Правления:

Ардасенова О.Г. – начальник отдела РСТ РСО-Алания;
Елбаев Б.С. – начальник отдела РСТ РСО-Алания;
Цилидас А.М. – начальник отдела РСТ РСО-Алания;
Кумалагова Е.Т. – советник отдела РСТ РСО-Алания.

Приглашенные: представители регулируемых организаций
Бекоева А.К. – начальник планового отдела ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»;
Кундухов Х.А.- ведущий специалист – эксперт УФАС РФ по РСО-Алания.

Отсутствовали представители, приглашенные на заседание:

- представители Прокуратуры по РСО-Алания;
- представитель совета потребителей РСО-Алания.

Повестка дня:

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2022 год.

Слушали:

Бадоев С.Х.

Открывая заседание, председательствующий известил о правомочности заседания Правления службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что все члены Правления, представитель Прокуратуры по РСО-Алания, ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления, считаю возможным рассмотреть указанный вопрос на данном заседании.

Елбаев Б.С.: в целях реализации норм Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», руководствуясь Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года №1021, параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. №1151/18, Службой был произведен расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2022 год.

Так, размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за объект:

- с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час (м3/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения на территории Республики Северная Осетия-Алания составил 32 361,76 руб. (без НДС).

- с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения на территории Республики Северная Осетия-Алания составил 33 063,33 руб. (без НДС).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
 определяющие величину платы за технологическое присоединение газонаправляющего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2022 год

C _j	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Диапазон	Размер
				стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
2	3	4	5	6
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРП, связанных с проектированием ГРП газопровода в расчете на 1 подключение (технологическое присоединение)			
		руб./ед.	Надземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм, до 100 м.	3 216.47
		руб./ед.	101 - 500 м.	3 498.75
		руб./ед.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм, до 100 м.	2 970.69
		руб./ед.	101 - 500 м.	3 446.04
		руб./ед.	Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более до 100 м.	6 818.08
		руб./ед.	101 - 500 м.	1 902.37
		руб./ед.	501-1000 м	2 874.39
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРП, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км.			
		руб./км.	Надземная прокладка стального газопровода диаметр 50 мм и менее	567 117.68
		руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	617 872.76
		руб./км.	Подземная прокладка стального газопровода диаметр 50 мм и менее	603 875.04
		руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	700 615.16
		руб./км.	диаметр 101 - 158 мм	1 541 831.92
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРП, связанных со строительством полизтиленовых газопроводов в расчете на 1 км.			
		руб./км.	Строительством полизтиленовых газопроводов 109 мм и менее	446 405.19
		руб./км.	110 - 159 мм	556 822.40
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРП, связанных со строительством стального газопровода беспринципиальным способом в расчете на 1 км.	руб./км.		0.00
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРП, связанных с проектированием и строительством пунктов регулирования в расчете на 1 м ³			
		руб./м ³	до 40 м ³ /час	8 308.41
		руб./м ³	40 - 99 м ³ /час	0.00
		руб./м ³	100 - 399 м ³ /час	841.79
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРП, связанных со строительством устройства электрохимической (катодной) защиты от коррозии в расчете на 1 м ³	руб./м ³		
C _{7.1}	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб./ед.		190.73
C _{7.2}	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения			
			Надземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе	
		руб./ед.	до 100 мм	4 963.09
		руб./ед.	108 - 158 мм	32 173.09
		руб./ед.	159 - 218 мм	22 213.81
			Надземная прокладка стального газопровода с давления до 1,2 МПа в газопроводе	
		руб./ед.	до 100 мм	9 665.34
		руб./ед.	108 - 158 мм	6 572.43
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе	
		руб./ед.	до 100 мм	6 114.24
		руб./ед.	108 - 158 мм	10 874.03
		руб./ед.	159 - 218 мм	20 307.11
		руб./ед.	219 - 272 мм	23 170.85
		руб./ед.	273 - 324 мм	10 111.61
		руб./ед.	325 - 425 мм	16 441.55
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 1,2 МПа в газопроводе	
		руб./ед.	до 100 мм	6904.87
		руб./ед.	108 - 158 мм	3990.98
		руб./ед.	159 - 218 мм	30248.29
		руб./ед.	219 - 272 мм	24679.40
		руб./ед.	325 - 425 мм	30367.57
		руб./ед.	160 - 224 мм	8560.45

В соответствии с п. 39 Методических указаний для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр);
- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (Спрг);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу);
- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (Спу).

При этом п. 41 Методических указаний гласит, что размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Размеры утвержденных в соответствии с настоящей главой стандартизированных тарифных ставок не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний

В обоснование стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» письмом от 1 декабря 2021 года №РХ-13/1669 предоставил в адрес РСТ РСО-Алания локальные сметные расчеты на:

- строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - Сг надземным видом прокладки, стальным газопроводом диаметром до 50 мм. и от 50 до 76 мм.;
- строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - Сг подземным видом прокладки, стальным газопроводом диаметром до 50 мм. и от 50 до 76 мм.;
- строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - Сг подземным видом прокладки, полиэтиленовым газопроводом диаметром до 32 мм., от 33 до 63 мм. и от 64 до 90 мм.;
- установку отключающих устройств - Соу до 25 мм. и до 50 мм.;
- установку пункта редуцирования газа - Спрг до 49 м³/ч.;
- устройство внутреннего газопровода объект капитального строительства Заявителя - Сгокс диаметром до 50 мм.;
- установку прибора учета газа - Спу;
- установку газоиспользующего оборудования – Сгио с дифференциацией по следующим видам работ: установка газовой плиты 4-х конфорной; установка газовой

плиты 2-х конфорной; установка газовой колонки; установка газового котла (напольный/настенный); установка газового конвектора до 24 кВт; установка иного газового оборудования (газогорелочное устройство с горелками до 10 м³/ч).

Локальные сметные расчеты подготовлены с применением федеральных реестров сметных нормативов и нормативы цены строительства (НЦС).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения величины платы за технологическое присоединение
внутри границ земельного участка Заявителя

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета стоимости материалов), без НДС*	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета стоимости материалов), с НДС*
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - С ^{пр}			
1.1.	Надземная прокладка стального газопровода	руб. за ед.	2 907,33	3 488,80
1.2.	Подземная прокладка стального газопровода	руб. за ед.	2 907,33	3 488,80
2	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - С ^{рп}			
2.1.	до 49 м ³ /ч	руб.	10 604,35	12 725,22
3	Стандартизированная тарифная ставка на строительства газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С ^{эх}			
3.1.	Надземная прокладка стального газопровода:			
3.1.1.	до 50мм	руб./км	289 736,40	347 707,68
3.1.2.	50-76мм	руб./км	297 691,49	357 229,79
3.2.	Подземная прокладка стального газопровода:			
3.2.1.	до 50мм	руб./км	456 181,45	547 417,74
3.2.2.	50-76мм	руб./км	443 893,20	532 671,84
3.3.	Подземная прокладка полипропиленового газопровода:			
3.3.1.	32мм и манес	руб./км	256 400,63	307 680,76
3.3.2.	33-63мм	руб./км	266 315,93	319 579,12
3.3.3.	64-90мм	руб./км	283 289,48	339 947,38
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - С ^{от}			
4.1.	25мм	руб.	964,63	1 157,56
4.2.	до 50мм	руб.	1 394,57	1 673,48
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объект капитального строительства Заявителя - С ^{окс}			
5.1.	Прокладка стального газопровода:			
5.1.1.	до 50мм	руб./км	282 655,36	339 186,43
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - С ^{пуч}	руб. за ед.	1 812,70	2 175,24
7	Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования - С ^{гно}			
7.1.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб. за ед.	503,63	604,36
7.2.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб. за ед.	404,21	485,05
7.3.	Установка газовой колонки	руб. за ед.	2 198,23	2 637,88
7.4.	Установка газового котла (напольный/настенный)	руб. за ед.	3 476,99	4 172,39
7.5.	Установка газового конвектора до 24 кВт	руб. за ед.	6 532,29	7 838,75
7.6.	Установка иного газового оборудования (газогорелочное устройство с горелками до 10 м ³ /ч)	руб. за ед.	2 391,21	2 869,45

Елбаев Б.С.: согласно действующему законодательству, при принятии решения орган регулирования руководствуется фактическими показателями организации за последние 3 года, соответственно за основу взята средняя стоимость работ за 2018-2020 гг.

Кроме того, стоит отметить, что приказом 1256/21 от 11.11.2021 в Методические указания были внесены изменения: пункт 4 Методических указаний от 16.08.2018 № 1151/18 дополнить подпунктом «г» следующего содержания:

г) размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности (догаз). Однако организация не предоставила информацию по вышеуказанному пункту, в связи с чем, данные расходы на выполнение мероприятий не принимаются во внимание.

Бадаев С.Х.: выношу на Правление вопрос об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2022 год.

Правление РСТ РСО-Алания решило:

1. Принять единогласно проект постановления Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 13 декабря 2020 года №24 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2022 год».

Голосовали:

За — 5 голосов;
против — 0 голосов;
воздержавшиеся — 0 голосов

Члены правления РСТ РСО-Алания:

Ардашанова О.Г.



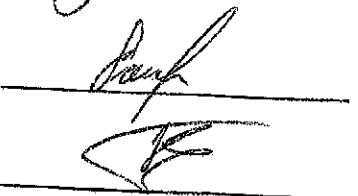
Елбаев Б.С.



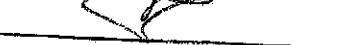
Цилидас А.М.



Кумалагова Е.Т.



Кундухов Х.А.





РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ - АЛАНИЯ
(РСТ РСО - Алания)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №24

от 13 декабря 2021 года

г. Владикавказ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года №1021, приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. №1151/18 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании Положения о Региональной службе по тарифам Республики Северная Осетия-Алания, утвержденного постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года №24, на основании заключения экспертной группы и протокола заседания Правления РСО-Алания от 13 декабря 2021 года №24, Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия-Алания

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бесстраничным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бесстраничным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, согласно приложению 1 к настоящему постановлению .

3. Установить стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (далее - стандартизованные тарифные ставки) для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

4. Установить стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО

«Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Стандартизованные тарифные ставки, установленные пунктом 3 настоящего постановления, не применяются для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, а также при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту.

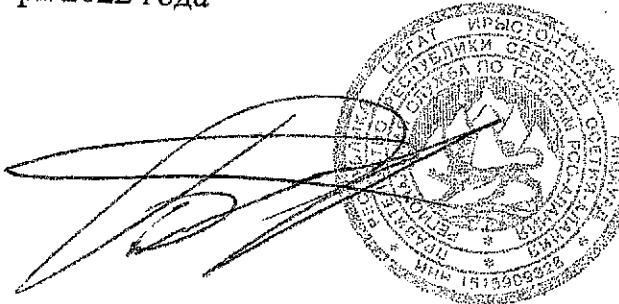
6. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С_{7.1}) и осуществлением фактического присоединения (С_{7.2}).

При этом размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления.

7. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 25 декабря 2020 года №61/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2021 год».

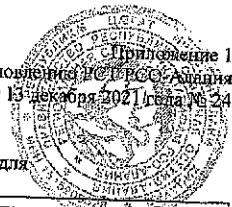
8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2022 года

Врио руководителя



С.Х. Бадоев

Приложение 1
к постановлению Правительства Адыгеи
от 13 декабря 2021 года № 24



Плата
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для
ООО "Газпром газораспределение Владикавказ" на 2022 год

Наименование ГРО	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за объект			
ООО "Газпром газораспределение Владикавказ"	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения на территории Республики Северная Осетия - Алания		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения на территории Республики Северная Осетия - Алания	
	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)
	39 675.99	33 063.33	38 834.11	32 361.76

*Примечание: Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования является экономически обоснованной.

Приложение 2
к постановлению РСТ РСО-Алания
от 13 декабря 2021 года № 24

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2022 год

C _i	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Диапазон	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)		
				4	5	6
2	3					
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода в расчете на 1 подключение (технологическое присоединение)					
			Надземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.			
		руб./ед.	до 100 м.	3 216,47		
		руб./ед.	101 - 500 м.	3 498,75		
			Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.			
		руб./ед.	до 100 м.	2 970,69		
		руб./ед.	101 - 500 м.	3 446,04		
			Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более			
		руб./ед.	до 100 м.	6 818,08		
		руб./ед.	101 - 500 м.	1 902,37		
		руб./ед.	501-1000 м	2 874,39		
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км.					
			Надземная прокладка стального газопровода			
		руб./км.	диаметр 50 мм и менее	567 117,68		
		руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	617 872,76		
			Подземная прокладка стального газопровода			
		руб./км.	диаметр 50 мм и менее	603 875,04		
		руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	700 615,16		
		руб./км.	диаметр 101 - 158 мм	1 541 831,92		
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полизтиленовых газопроводов в расчете на 1 км.					
			Строительство полизтиленовых газопроводов			
		руб./км.	109 мм и менее	446 405,19		
		руб./км.	110 - 159 мм	556 822,40		
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейным способом в расчете на 1 км.					
		руб./км.		0,00		
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуктирования в расчете на 1 м ³					
		руб./м ³	до 40 м ³ /час	8 308,41		
		руб./м ³	40 - 99 м ³ /час	0,00		
		руб./м ³	100 - 399 м ³ /час	841,79		
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии в расчете на 1 м ³					
		руб./м ³				
C _{7,1}	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий					
		руб./ед.		190,73		
			Надземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе			
		руб./ед.	до 100 мм	4 963,09		
		руб./ед.	108-158 мм	32 173,09		
		руб./ед.	159 - 218 мм	22 213,81		
			Надземная прокладка стального газопровода с давления до 1,2 МПа в газопроводе			
		руб./ед.	до 100 мм	9 665,34		
		руб./ед.	108 - 158 мм	6 572,43		
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе			
		руб./ед.	до 100 мм	6 114,24		
		руб./ед.	108 - 158 мм	10 874,03		
		руб./ед.	159 - 218 мм	20 307,11		
		руб./ед.	219 - 272 мм	23 170,85		
		руб./ед.	273 - 324 мм	10 111,61		
		руб./ед.	325 - 425 мм	16 441,55		
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 1,2 МПа в газопроводе			
		руб./ед.	до 100 мм	6904,87		
		руб./ед.	108 - 158 мм	3990,98		
		руб./ед.	159 - 218 мм	30248,29		
		руб./ед.	219 - 272 мм	24679,40		
		руб./ед.	325 - 425 мм	30367,57		
			Полизтиленовые газопроводы			
		руб./ед.	160 - 224 мм	8560,45		

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения величины платы за технологическое присоединение
внутри границ земельного участка Заявителя**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета стоимости материалов), без НДС*	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета стоимости материалов), с НДС*
1			3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{пр}$			5
1.1.	Надземная прокладка стального газопровода	руб. за ед.	2 907,33	3 488,80
1.2.	Подземная прокладка стального газопровода	руб. за ед.	2 907,33	3 488,80
2	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{рп}$	руб.	10 604,35	12 725,22
3	Стандартизированная тарифная ставка на строительства газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - $C^з$			
3.1.	Надземная прокладка стального газопровода	руб./км	289 756,40	347 707,68
3.1.1.	до 50мм	руб./км	297 691,49	357 229,79
3.1.2.	50-76мм	руб./км	456 181,45	547 417,74
3.2.	Подземная прокладка стального газопровода:	руб./км	443 893,20	532 671,84
3.2.1.	до 50мм	руб./км	256 400,63	307 680,76
3.2.2.	50-76мм	руб./км	266 315,93	319 579,12
3.3.	Подземная прокладка полипропиленового газопровода:	руб./км	283 289,48	339 947,38
3.3.1.	32мм и менее	руб./км	964,63	1 157,56
3.3.2.	33-63мм	руб./км	1 394,57	1 673,48
3.3.3.	64-90мм	руб./км		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{от}$			
4.1.	25мм	руб.		
4.2.	до 50мм	руб.		
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объект капитального строительства Заявителя - $C^{объект}$			
5.1.	Прокладка стального газопровода	руб./км	282 655,36	339 186,43
5.1.1.	до 50мм	руб./км		
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пуч}$	руб. за ед.	1 812,70	2 175,24
7	Стандартизированная ставка на установку газонапользующего оборудования - $C^{гно}$			
7.1.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб. за ед.	503,63	604,36
7.2.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб. за ед.	404,21	485,05
7.3.	Установка газовой колонки	руб. за ед.	2 198,23	2 637,88
7.4.	Установка газового котла (напольный/настенный)	руб. за ед.	3 476,99	4 172,39
7.5.	Установка газового конвектора до 24 кВт	руб. за ед.	6 532,29	7 838,75
7.6.	Установка иного газового оборудования (газогорелочное устройство с горелками до 10 м ³ /ч)	руб. за ед.	2 391,21	2 869,45

*Стандартизированные тарифные ставки применяются в случаях, если условиями договора предусмотрено выполнение работ из материалов заявителя.

Примечания:

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя (ПЭти) определяется по следующей формуле: $\Pi_{эт} = C^{пр} + C^{з} \cdot l_i + C^{пуч} \cdot C^{гно} \cdot n + C^{объект} \cdot l_{объект} + C^{от} + C^{ти}$

где:

l^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типа материала i -го диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

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

$l_{объект}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типа материала i -го диапазона диаметров, км.

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах прилежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.