



Протокол № 102
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ
РСО-АЛАНИЯ

26 декабря 2022 года

г. Владикавказ

Председательствовал: Бадоев С.Х. – Руководитель 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
Гагкуева А.Т. – ведущий специалист – эксперт СО УФАС РСО-Алания;
Ходова А.В. – заместитель руководителя СОРОВПП «Единая Россия».

Отсутствовали представители, приглашенные на заседание:
- представители ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»;

Повестка дня:

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизованных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2023 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 2023 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 34 285,77 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 33 358,24 руб. (без НДС).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2023 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 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. | 3 744,46 |
| | | руб./ед. | 101 - 500 м. | 4 148,20 |
| | | | Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм. | |
| | | руб./ед. | до 100 м. | 3 106,97 |
| | | руб./ед. | 101 - 500 м. | 3 753,32 |
| | | руб./ед. | 501 - 1000 м. | 5 574,29 |
| | | руб./ед. | 1001-2000 м | 19 595,59 |
| | | руб./ед. | 2001-3000 м | 21 075,81 |
| | | | Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более | |
| | | руб./ед. | до 100 м. | 7 241,81 |
| | | руб./ед. | 101 - 500 м. | 2 020,60 |
| | | руб./ед. | 501-1000 м | 3 053,03 |
| | | | Надземная прокладка стального газопровода | |
| | | руб./км. | диаметр 50 мм и менее | 582 156,64 |
| | | руб./км. | диаметр 51 - 100 мм | 639 046,75 |
| | | руб./км. | 101 - 158 мм | 1 413 093,95 |
| | | | Подземная прокладка стального газопровода | |
| | | руб./км. | диаметр 50 мм и менее | 655 944,95 |
| | | руб./км. | диаметр 51 - 100 мм | 785 979,13 |
| | | руб./км. | диаметр 101 - 158 мм | 1 944 012,50 |
| | | | Строительством полизиленовых газопроводов | |
| C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полизиленовых газопроводов в расчете на 1 км. | руб./км. | 109 мм и менее | 493 320,88 |
| | | руб./км. | 110 -159 мм | 635 747,25 |
| C ₄ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бесстальной 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 | 20 986,44 |
| 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 | 100 - 399 м ³ /час | 1 490,36 |
| C _{7,1} | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | руб./ед. | | 184,99 |
| 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 | 5 506,58 |
| | | руб./ед. | 108-158 мм | 11 809,75 |
| | | руб./ед. | 159 - 218 мм | 26 058,62 |
| | | | Надземная прокладка стального газопровода с давления до 1.2 МПа в газопроводе | |
| | | руб./ед. | до 100 мм | 9 937,27 |
| | | руб./ед. | 108-158 мм | 4 510,42 |
| | | | Подземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе | |
| | | руб./ед. | до 100 мм | 9 242,47 |
| | | руб./ед. | 108 - 158 мм | 11 077,53 |
| | | руб./ед. | 159 - 218 мм | 23 778,23 |
| | | руб./ед. | 219 - 272 мм | 27 181,31 |

| | | |
|--|----------------|-----------|
| руб./ед. | 273 - 324 мм | 11 861,75 |
| руб./ед. | 325 - 425 мм | 19 287,28 |
| Подземная прокладка стального газопровода с давления до 1,2 МПа в газопроводе | | |
| руб./ед. | до 100 мм | 12 946,44 |
| руб./ед. | 108 - 158 мм | 4 614,36 |
| руб./ед. | 159 - 218 мм | 35 483,73 |
| руб./ед. | 219 - 272 мм | 22 105,06 |
| руб./ед. | 325 - 425 мм | 35 623,66 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | |
| руб./ед. | 109 мм и менее | 4 752,66 |
| руб./ед. | 160 - 224 мм | 10 042,11 |

В соответствии с п. 39 Методических указаний для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизованных 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);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (СГИО).

При этом п. 41 Методических указаний гласит, что размеры стандартизованных 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 стандартизованных тарифных ставок не должны превышать размеры стандартизованных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

В обоснование стандартизованных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» письмом от 30 сентября 2022 года №ТТ-13/1467 и письмом от 23 декабря 2022 года №ИХ-13/1867 предоставил в адрес РСТ РСО-Алания локальные сметные расчеты на:

- строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С_г надземным видом прокладки, стальным газопроводом диаметром от 21 мм. до 25 мм., от 26 мм. до 38 мм., от 39 мм. до 45 мм., от 46 мм. до 57 мм., от 58 мм. до 76 мм.;
- строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С_г подземным видом прокладки, стальным газопроводом диаметром, до 50 мм. и от 50 мм. до 76 мм.;

- строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С_г подземным видом прокладки, полиэтиленовым газопроводом диаметром до 32 мм., от 33 мм., и от 64 до 90 мм.;

-установку отключающих устройств - С_{оу};

-установку пункта редуцирования газа - С_{пр} до 42 м³/ч.;

-установку пункта редуцирования газа - С_{пр} более 42 м³/ч.;

-устройство внутреннего газопровода объект капитального строительства Заявителя - С_{тос} диаметром от 11 мм. до 15 мм., от 16 мм. до 20 мм., от 21 мм. до 25 мм., от 26 мм. до 32 мм.;

-установку прибора учета газа – С_{пу};

-установку газоиспользующего оборудования – С_{гио} 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 ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС | |
|----------|--|-------------------|--|--|
| | | | Максимальный расход газа не более 42 м ³ /час | Максимальный расход более 42 м ³ /час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - С _{пр} | | | |
| 1.1. | Разработка проектной и рабой документации* | руб. за ед. | 3 744,46 | 3 744,46 |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - С _{пр} | | | |
| 2.1. | до 10 м ³ в час | руб. | 27 256,06 | 82 236,82 |
| 2.2. | 11 - 20 м ³ в час | руб. | 27 256,06 | 82 236,82 |
| 2.3. | 21 - 31 м ³ в час | руб. | 27 256,06 | 82 236,82 |
| 2.4. | 32 - 49 м ³ в час | руб. | 27 256,06 | 82 236,82 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на строительства газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С ^г | | | |
| 3.1. | Надземная прокладка стального газопровода | | | |
| 3.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 370 926,99 | 370 926,99 |
| 3.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 453 574,28 | 453 574,28 |
| 3.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 571 191,40 | 571 191,40 |
| 3.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 582 156,64 | 582 156,64 |
| 3.1.5. | 58 - 76 мм | руб./км | 639 046,75 | 639 046,75 |
| 3.2. | Подземная прокладка стального газопровода: | | | |
| 3.2.1. | 46 - 57 мм | руб./км | 655 944,95 | 655 944,95 |

| | | | | |
|--------|---|-------------|------------|------------|
| 3.2.2. | 58 - 76 мм | руб./км | 779 081,79 | 779 081,79 |
| 3.3. | Подземная прокладка полиэтиленового газопровода: | | | |
| 3.3.1. | 32мм и менее | руб./км | 465 661,74 | 465 661,74 |
| 3.3.2. | 33-63мм | руб./км | 473 399,24 | 473 399,24 |
| 3.3.3. | 64-90мм | руб./км | 493 322,88 | 493 322,88 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - С ^{oy} | руб. | 1 460,15 | 3 882,57 |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объект капитального строительства Заявителя - С ^r _{окс} | | | |
| 5.1. | Прокладка стального газопровода | | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | - | - |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 305 221,94 | 305 221,94 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 344 575,53 | 344 575,53 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 364 441,53 | 364 441,53 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 413 972,20 | 413 972,20 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - С ^{пу} | руб. за ед. | 2 019,80 | 5 845,71 |
| 7 | Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов) - С ^{гио} | | | |
| 7.1. | Установка газовой плиты 4-х конфорной | руб. за ед. | 561,17 | 561,17 |
| 7.2. | Установка газовой плиты 2-х конфорной | руб. за ед. | 450,39 | 450,39 |
| 7.3. | Установка газовой колонки | руб. за ед. | 2 449,38 | 2 449,38 |
| 7.4. | Установка газового котла (напольный/настенный) | руб. за ед. | 3 874,25 | 3 874,25 |
| 7.5. | Установка газового конвектора до 24 кВт | руб. за ед. | 7 278,62 | 7 278,62 |
| 7.6. | Установка иного газового оборудования (газогорелочное устройство с горелками до 10 м ³ /ч) | руб. за ед. | 2 664,41 | 2 664,41 |

Согласно действующему законодательству, при принятии решения орган регулирования руководствуется фактическими показателями организации за последние 3 года, соответственно за основу взята средняя стоимость работ за 2019-2021

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.

Бадоев С.Х.: выношу на Правление вопрос Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям, стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизованных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2023 год».

Правление РСТ РСО-Алания решило:

Принять единогласно проект постановления Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 26 декабря 2022 года №101 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизованных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2023 год».

Голосовали:

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

Члены правления РСТ РСО-Алания:

Ардасенова О.Г.



Елбаев Б.С.



Цилидас А.М.



Кумалагова Е.Т.



Гагкуева А.Т.





1515909328