

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

23.11.2022 № 142

14:00

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Колесова
Александра Владимировна | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | - начальник отдела организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Зенькова
Ульяна Владимировна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (письменное мнение); |
| Елин
Даниил Тимофеевич | Заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю. |

В соответствии с пунктом 2 Порядка деятельности Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, утвержденного приказом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от

15.06.2022 № 90.01-03/223 «Об утверждении Порядка деятельности Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края», обязанности председателя Правления возложены на заместителя председателя Правления, заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края А.В. Колесову.

Повестка:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2023 год

(Доклад Затюра О.Б. – начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменений в приложение постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2021 № 179 «Об установлении отпускных предельных цен на твердое топливо на территории Камчатского края»

(Доклад Обертынская А.Г. – специалист 1 разряда отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2023 год

Затюра О.Б. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 30.09.2022 № ХБ37-01-11/7175 (вх. от 30.09.2022 № 90/3579) проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов (далее – материалы заявки) для установления платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2023 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», определяющие уровень тарифов, представленные на утверждение в Службу.

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» применяет общую систему налогообложения.

1.2. Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы

Материалы на установление платы и стандартизированных тарифных ставок ГРО представило в соответствии с: Федеральным законом Российской Федерации от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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»; от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения); приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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» (далее – Методические указания).

В соответствии с положениями Методических указаний проведены расчеты стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определение их экономической обоснованности.

1.3. Достоверность данных, представленных в предложении об установлении цен (тарифов)

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет генеральный директор АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» Шперлинг Г.В.

1.4 Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категорий «а» и «б»

Согласно п. 88 Правил подключения, в расчет платы входят мероприятия по подключению (технологическому присоединению) от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО.

В соответствии с п. 8 Методических указаний, для расчета платы за технологическое присоединение ГРО учитывает расходы на выполнение следующих обязательных мероприятий:

- выполнение ГРО технических условий, в том числе разработку проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или)

проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации) и осуществление строительных мероприятий;

- мониторинг ГРО выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

В состав расходов ГРО на выполнение технических условий, в том числе входят экономически обоснованные расходы:

а) на разработку проектной документации, в том числе:

- на разработку проекта планировки территории, проекта межевания территории, предназначенных для размещения газораспределительной сети, проводимого ГРО за счет собственных средств в случаях, предусмотренных градостроительным законодательством;

- на проведение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и иных видов инженерных изысканий;

- на подготовку рабочей документации;

- на проведение землеустроительных и кадастровых работ;

- на согласование предоставления земель и (или) земельных участков для строительства газораспределительной сети, в том числе расходы на оформление сервитута, аренды и других прав землепользования;

- на разработку проекта рекультивации (при использовании земель сельскохозяйственного назначения);

- на проведение экспертизы проектной документации, если она подлежит экспертизе в соответствии с градостроительным законодательством;

б) на осуществление строительных мероприятий, в том числе расходы:

- на выполнение строительно-монтажных работ по созданию газораспределительных сетей;

- на выполнение пусконаладочных работ на газораспределительных сетях;

- на технологическое присоединение пунктов редуцирования газа и систем электрохимической (катодной) защиты к электрическим сетям;

- на энергоснабжение пунктов редуцирования газа и систем электрохимической (катодной) защиты на период строительства газораспределительных сетей;

- за пользование землями и (или) земельными участками на период строительства газораспределительных сетей;

- на возмещение убытков и экономически обоснованных затрат на рекультивацию (при использовании земель сельскохозяйственного назначения) и благоустройство;

- на осуществление государственной регистрации права собственности на созданную ГРО газораспределительную сеть в целях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя.

В состав расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и

проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиями разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации (если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) на сеть газопотребления объекта капитального строительства;

- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;

- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), акта о подключении (технологическом присоединении);

- на направление Заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;

- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) газораспределительной сети ГРО или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, бесхозной газораспределительной сети с сетью газопотребления объекта капитального строительства Заявителя;

- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пусконаладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;

- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{эо}}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений Постановления № 1021 (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{эо}}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^{\text{эо}} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / (1 - \text{СТ}_{\text{тп}}^{\text{эф}})(1), \text{ где:}$$

P_{20-50} – фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний;

$\text{СТ}_{\text{тп}}^{\text{эф}}$ – эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} – фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний;

I_p – коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($\Pi_{\text{тн}}^{\text{зо}}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($\Pi_{\text{тн}}^{\text{зо}}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

1.5 Фактические данные по подключению (технологическому присоединению) за 2019 -2021 годы

ГРО фактически выполнено технологических подключений (технологических присоединений) за 2019-2021 гг. в количестве 7 объектов в том числе:

- по стандартизированным тарифными ставкам (С7) – 7 объектов, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и отсутствует необходимость строительства ГРО сети газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Подтверждающим фактом оказания услуг по подключению (технологическому присоединению), является Акт о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сетям газораспределения.

За 2021 год получена выручка от осуществления технологического присоединения на территории Камчатского край (далее - ТП) в размере 164,65 тыс. руб. (без НДС). Фактические расходы по данным объектам составили 14,64 тыс. руб. (без НДС), в том числе капитальные вложения 0,00 тыс. руб., текущие расходы - 6,40 тыс. руб.

Кроме того, управленческие расходы, в доле приходящаяся на данный вид деятельности, составили 8,24 тыс. руб.

1. Пояснения к расчетным данным для установления размера платы и стандартизированных тарифных ставок на 2023 год на территории Камчатского края (за границами участка Заявителя)

Расчетные материалы по плате и стандартизированным тарифным ставкам выполнены в соответствии с приложениями Методических указаний, утвержденные Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Перечень объектов, планируемый к подключению в 2023 году представлен в расчетных материалах (ДИСК\Перечень объектов на 2023 год).

Коэффициенты расходов, определяемые в соответствии с пунктом 33 Методических указаний к фактическим расходам предыдущих периодов, составили:

1. Индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Условное обозначение	факт b-3	факт b-2	факт b-1	план b	план b+1	план b+2
ИЦП - индекс цен производителей	1,073	1,04	1,051	1,043	1,042	1,040
ИПЦ - индекс потребительских цен	1,046	1,027	1,037	1,04	1,042	1,041

2. Расчетные коэффициенты

Период	2019 год	2020 год	2021 год
Формула	$I_p = \frac{ИЦП_{факт\ b-2} * ИЦП_{факт\ b-1} * ИЦП_{план\ b}}{ИЦП_{факт\ b-3} * ИЦП_{факт\ b-2} * ИЦП_{план\ b}}$ $I = \frac{ИПЦ_{факт\ b-2} * ИПЦ_{факт\ b-1} * ИПЦ_{план\ b}}{ИПЦ_{факт\ b-3} * ИПЦ_{факт\ b-2} * ИПЦ_{план\ b}}$	$I_p = \frac{ИЦП_{факт\ b-1} * ИЦП_{план\ b}}{ИЦП_{факт\ b-2} * ИЦП_{план\ b}}$ $I = \frac{ИПЦ_{факт\ b-1} * ИПЦ_{план\ b}}{ИПЦ_{факт\ b-2} * ИПЦ_{план\ b}}$	$I_p = \frac{ИЦП_{план\ b}}{ИЦП_{план\ b}}$ $I = \frac{ИПЦ_{план\ b}}{ИПЦ_{план\ b}}$
I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.	1,140	1,096	1,043
I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.	1,108	1,078	1,040

Льготная категория (в случае, указанном в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний)

В соответствии с п. 11.2. постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ может применяться метод индексации. При применении метода индексации цены (тарифы) на газ умножаются на величину индекса изменения цен (тарифов), определяемого регулирующим органом с учетом устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ и прогнозного уровня инфляции.

В связи с отсутствием фактических данных по подключению льготной категории заявителей, а также по прочим Заявителям, где требуется создание сети распределения до границ земельного участка Заявителя, а также учитывая разъяснения ФАС России от 29.04.2019 № ЦА/35947/19 (Приложение 2) предлагаем установить размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» № пункта 4 Методических указаний методом индексации.

Индексы применены, согласно сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 и на плановые периоды 2023 и 2024 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021 (протокол № 29), письмо Министерства экономического развития Российской Федерации от 05.10.2021 № 33918-ПК/ДОЗи (далее – показатели Минэкономразвития) для расчета приняты следующие параметры: Строительство на 2023 год в размере 104,2, Потребительский рынок на 2023 год в размере 104,2.

Предлагаем учесть экономически обоснованные расходы на технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в размере 590 922,17 руб. (без НДС) на одно присоединение.

Предлагаем установить плату за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» в размере 76 522,71 руб.

$73\,438,30 * 1,042 = 76\,522,71$ руб. (без учета НДС), где:

- 73 438,30 руб. (без НДС) – плата, установленная на 2021 год (Постановление Региональной службы по тарифам Камчатского края от 12.11.2021 № 190);

- 1,042 - ИЦП (Потребительский рынок) на 2023 (показателей Минэкономразвития).

Предлагаем установить плату за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «б» в размере 73 650,33 руб.

$73\,438,30 * 1,042 = 76\,522,71$ руб. (с НДС), где:

- 73 438,30 руб. (с НДС) – плата, установленная на 2021 год (Постановление Региональной службы по тарифам Камчатского края от 12.11.2021 № 190);

- 1,042 - ИЦП (Потребительский рынок) на 2023 (показателей Минэкономразвития).

В связи с отсутствием выданных технических условий и заявлений по льготной категории плановые выпадающие доходы от технического присоединения в 2023 году не рассчитаны.

1.6 Стандартизированные тарифные ставки

В связи с отсутствием фактических данных по подключению категории заявителей, где требуется создание сети распределения за границами земельного участка Заявителя, а также учитывая разъяснения ФАС России от 29.04.2019 № ЦА/35947/19, предлагаем установить размер платы стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4 методом индексации.

Индексы применены, согласно сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством (реконструкцией) пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, (С5) предлагаем установить на основании сметных расчетов (без учета стоимости оборудования), с применением индекса-дефлятора

Для расчета стандартизированных ставок приняты следующие параметры: индекс-дефлятор на 2023 год (для всех источников финансирования) в размере 104,2%.

Сметные расчеты составлены на основании сборников ФЕР-2001, в текущем уровне цен с применением индексов изменения сметной стоимости согласно письму Минстроя от 23.08.2022 № 42220-АЛ/09 на 3 квартал 2022 года.

Для расчета стандартизированных ставок 7.1. и 7.2. приняты следующие параметры: 104,2% – Потребительский рынок на 2023 год.

Стандартизированные тарифные ставки (С1, С2, С3, С4, С5) определены с учетом эффективной ставки налога на прибыль в размере 20 %.

Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6) предлагаем не устанавливать в связи с отсутствием потребности в данных видах работ в 2023 году.

Пояснения к расчетным данным для установления размера стандартизированных тарифных ставок на 2021 год на территории Камчатского края (внутри границ участка Заявителя).

В связи с отсутствием фактических данных по подключению категории заявителей, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/час, а также учитывая разъяснения ФАС России от 29.04.2019 № ЦА/35947/19 предлагаем установить размер платы стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов за технологическое присоединение методом индексации.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пунктов редуцирования газа (Спрг) предлагаем установить на основании сметных расчетов (без учета стоимости оборудования), с применением индекса-дефлятора на 2023 год.

Сметные расчеты составлены на основании сборников ФЕР-2001, в текущем уровне цен с применением индексов изменения сметной стоимости согласно письму Минстроя от 23.08.2022 № 42220-АЛ/09 на 3 квартал 2022 года.

Индексы применены, согласно сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2023 и на плановый период 2024 и 2025 годов, (показателей Минэкономразвития).

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с проектом решения Службы ознакомлено. Письмом исх. от 23.11.2022 № б/н АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» представило разногласие на рассмотрение вопроса об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2023 год.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2023 год в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2021 № 179 «Об установлении отпускных предельных цен на твердое топливо на территории Камчатского края»

Обертынская А.Г. – основании обращения Совета народных депутатов Мильковского муниципального района рассмотрены предложения об установлении отпускных предельных цен на твердое топливо (дрова) на территории Мильковского муниципального района Камчатского края.

Советом народных депутатов было представлено три коммерческих предложения от хозяйствующих субъектов, реализующих твердое топливо (дрова) на территории Мильковского района.

В рамках пересмотра действующих цен с учетом сопоставимости эксперт Службы предлагает установить отпускные предельные цены на твердое топливо (дрова) на территории Мильковского муниципального района:

	Мильковский муниципальный район:	Дрова (1М3), руб.
4.	1) Мильковское сельское поселение	3 906
	2) Атласовское сельское поселение	3 906

Совет народных депутатов Мильковского муниципального района с проектом постановления ознакомлен в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю вопросов и замечаний не высказал.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложение постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2021 № 179 «Об установлении отпускных предельных цен на твердое топливо на территории Камчатского края» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Заместитель Председателя Правления:



А.В. Колесова

Секретарь Правления:



А.А. Хоич