# **Протокол № 17**

# **заседания Правления**

### **комитета по тарифам и ценовой политике**

### **Ленинградской области**

21 июня 2018 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Свиридова Татьяна Львовна (голосовала заочно),Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Евлампиев Александр Владимирович с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2017 года № 655-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2018 год».
2. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома (заявитель – Рослик М.А.) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, городское поселение Токсово, улица Санаторная, участок 12 (кадастровый № 47:07:0502056:0039)».

**1. По вопросу повестки «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на прокладку газопровода бестраншейным способом, применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2018 год»** выступилведущий специалист комитета по тарифам Ленинградской области Соколов А.Б., изложив основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию расчета стандартизированных тарифных ставок на прокладку газопровода бестраншейным способом, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2018 год, в соответствии с заявлением АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 10.04.2018 № СП-31/2697 (вх. ЛенРТК от 11.04.2018 № КТ-1- 1926/2018).

ЗАО «СЗИПК» представлено письмо о согласии с предлагаемым уровнем ставок платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей (вх. ЛенРТК от 21.06.2018 № КТ-1-3604/2018).

ООО «ПетербургГаз» и ООО «Сигма-Энерго» письменную позицию не представили, полномочные представители на заседании правления отсутствовали.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Кипурова Н.В. (действующий по доверенности   
№ 69-04 от 16.04.2018) выразила согласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем тарифной ставки.

**Правление приняло решение:**

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2017 года № 655-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2018 год», следующие изменения:

1.1. [пункт](consultantplus://offline/ref=6E5E21B9B58D636AB7090ABB8EDB9BF9D2579D054A4AF8DE49BE513B23462A36813CDDA65EB1F2F) 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить стандартизированные тарифные [ставки](consultantplus://offline/ref=5F7DC8555414F793EA89FA34F7CBFE294455B70E64B1F391630A44D8BE975C921C23615437CD6A373772DFR9HBL), используемые для определения размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, 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, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.»;

1.2. Приложение 2 к приказу от 27 декабря 2017 года № 655-п изложить в следующей редакции:

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области,**

**на 2018 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | **ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка  (без НДС)** |
| *С1*- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет | В ценах периода  регулирования | |
| более 150 метров | руб./ед. | 644 759,84 |
| *С2*- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет | В ценах периода  регулирования | |
| 150 метров и менее | руб./куб. метров в час | 5 845,29 |
| С4k - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет более 150 метров, в том числе | В ценах ТЕР-2001 | |
| 109 мм и менее | руб./км. | 325 967,88 |
| 110 - 159 мм | руб./км. | 489 874,77 |
| 160 - 224 мм | руб./км. | 600 035,94 |
| 225 - 314 мм | руб./км. | 781 825,69 |
| 315 - 399 мм | руб./км. | 1 140 874,92 |

| **Перечень стандартизированных ставок** | **ед.изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка  (без НДС)** |
| --- | --- | --- |
| *С4.1k* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров бестраншейным способом, используемая для всех случаев строительства газопроводов соответствующего диаметра, составляет | В ценах периода  регулирования | |
| 32 мм | руб./м.п. | 1 611,89 |
| 63 мм | руб./м.п. | 1 749,33 |
| 90 мм | руб./м.п. | 1 913,59 |
| 110-159 мм | руб./м.п. | 4 803,91 |
| *С5* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет | В ценах ТЕР-2001 | |
| 150 метров и менее | руб./куб. метров в час | 3 137,91 |
| *С8i* - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода газораспределительной организации и проведением пуска газа, в диапазоне диаметров, в том числе | В ценах периода  регулирования | |
| 158 мм и менее | руб. | 36 011,87 |
| 159 - 218 мм | руб. | 37 659,76 |
| 219 - 272 мм | руб. | 37 921,01 |
| 273 - 324 мм | руб. | 38 945,92 |
| 325 - 425 мм | руб. | - |
| 426 - 529 мм | руб. | - |
| 530 мм и выше | руб. | - |
| *k* - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода газораспределительной организации и проведением пуска газа, в диапазоне диаметров, в том числе | В ценах периода  регулирования | |
| 109 мм и менее | руб. | 33 796,58 |
| 110 - 159 мм | руб. | 34 343,11 |
| 160 - 224 мм | руб. | 35 132,51 |
| 225 - 314 мм | руб. | 36 392,46 |
| 315 - 399 мм | руб. | - |
| 400 мм и выше | руб. | - |

Примечание:

В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.

Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном приложением № 3 к настоящему приказу, с учетом положений [главы IV](consultantplus://offline/ref=F90EEBD64992C5A30627BBC8F3146FD0D8B74376D53737799F24CA189C61949D7AC75213408DACACQAl7I) и [пункта 16](consultantplus://offline/ref=F90EEBD64992C5A30627BBC8F3146FD0D8B74376D53737799F24CA189C61949D7AC75213408DADA9QAl8I) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3.

Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных в базовых ценах территориальных единичных расценок 2001 года стандартизированных тарифных ставок определяется с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам строительства на территории Ленинградской области к территориальным единичным расценкам 2001 года (ТЕР-2001), рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

1.3. Дополнить приказ от 27 декабря 2017 года № 655-п приложением 3 в следующей редакции:

**Порядок применения стандартизированных тарифных ставок**

**при определении размера платы за технологическое присоединение**

1. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле:



где:

*С1* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров;

*С3ij* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров;

*С4к* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров;

*С4.1к*- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров бестраншейным способом;

*С6n* - cстандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа;

*С7* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты;

*С8ik* - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа

 - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

 - протяженность участка полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, прокладываемого открытым (траншейным) способом;

 - протяженность участка полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, прокладываемого бестраншейным способом;

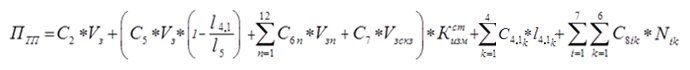
 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k-того диапазона диаметров).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле:



где:

*С2* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее;

*С5* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее;

 5 - полная протяженность строящегося газопровода;

4.1 - полная протяженность всех участков полиэтиленового газопровода, прокладываемых бестраншейным способом.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома (заявитель – Рослик М.А.) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, городское поселение Токсово, улица Санаторная, участок 12 (кадастровый № 47:07:0502056:0039)»** выступил ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Соколов А.Б., изложив основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровня платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома (заявитель – Рослик М.А.) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, городское поселение Токсово, улица Санаторная, участок 12 (кадастровый № 47:07:0502056:0039)», в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 06.04.2018 № СП-31/2616 (вх. ЛенРТК от 10.04.2018 № КТ-1-1879/2018).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Кипурова Н.В. (действующий по доверенности   
№ 69-04 от 16.04.2018) выразила несогласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, городское поселение Токсово, улица Санаторная, участок 12 (кадастровый № 47:07:0502056:0039)». Возражение против экспертного заключения ЛенРТК изложены в особом мнении (прилагается) организации исх. от 21.06.2018 № НК-60/4833 (вх. ЛенРТК от 21.06.2018   
№ КТ-1-3603/2018).

**Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома (заявитель – Рослик М.А.) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, городское поселение Токсово, улица Санаторная, участок 12 (кадастровый № 47:07:0502056:0039)» (исх. от 06.04.2018 № СП-31/2616, вх. ЛенРТК от 10.04.2018 № КТ-1-1879/2018), с максимальным расходом газа 5метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 153 924,81 руб., в том числе НДС 23 480,06руб.

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома (заявитель – Рослик М.А.) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, городское поселение Токсово, улица Санаторная, участок 12 (кадастровый № 47:07:0502056:0039)» (исх. от 06.04.2018 № СП-31/2616, вх. ЛенРТК от 10.04.2018 № КТ-1-1879/2018), с максимальным расходом газа 5метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 153 924,81 руб., в том числе НДС 23 480,06руб., в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **153 924,81** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 18 098,54 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе: | 73 473,03 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 73 473,03 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка | 73 473,03 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 0,00 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 73 473,03 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий | 2 659,05 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 10 125,19 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 26 088,95 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость, 18% | 23 480,06 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента регулирования

тарифов организаций коммунального

комплекса и электрической энергии Т.Л. Свиридова

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова