



АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления комитета по тарифам и ценам Курской области

от 27.09.2022 № 26

г. Курск

Председательствующий

Ю.Ю. Куч

Члены Правления

В.Н. Чурилина
Н.В. Исаенко
Е.Н. Сергеева
М.Ю. Сошникова
Е.В. Торкиани

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту заявителя ИП Легенького Максима Евгеньевича для объекта «Газопровод высокого давления к модульной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: г.Курск, ул.Гремяченская, д.6В (участок с кадастровым № 46:29:102123:260)»

Исполняющий обязанности председателя комитета по тарифам и ценам Курской области – заместитель председателя Правления сообщил, что на заседании Правления будет рассмотрено предложение экспертной группы комитета об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту заявителя ИП Легенького Максима Евгеньевича для объекта «Газопровод высокого давления к модульной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: г.Курск, ул.Гремяченская, д.6В (участок с кадастровым № 46:29:102123:260)».

По данному вопросу повестки дня с информацией выступила Е.А. Воробьева – уполномоченный по делу № 05.3-2979 от 12.09.2022 за и сообщила следующее.

В комитет по тарифам и ценам Курской области от 12.09.2022 за № 05.3-2979 поступило заявление АО «Газпром газораспределение Курск» об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Курск» по индивидуальному проекту объекта: «Газопровод высокого давления к модульной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: г.Курск, ул.Гремяченская, д.6В (участок с кадастровым № 46:29:102123:260)».

Заявителем по данному проекту является ИП Легенький Максим Евгеньевич.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту произведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

К заявлению об установлении платы представлены следующие материалы:

- реестр представленных материалов, обосновывающих требование ГРО об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования заявителя к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;

- копия заявки о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к газораспределительной сети, поданной Заявителем в ГРО;

- копия ситуационного плана расположения земельного участка Заявителя;

- копия расчета максимального часового расхода газа, за исключением подключения объектов станций заправки компримированным природным газом;

- копии документов, подтверждающих право Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, в том числе предусмотренных подпунктом «в» пункта 16 Правил подключения;

- копия договора о подключении, заключенного между ГРО и Заявителем, с приложением копии технических условий на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительной сети;

- документы и сведения, подтверждающие основания для установления платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;

- копия проектной документации на газораспределительную сеть ГРО (в полном объеме, с приложением графического материала), разработанной ГРО в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 и сметные расчеты;

- копии документов, подтверждающих владение ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя или согласие основного абонента;

- пояснительная записка к расчету расходов по каждому мероприятию, реализуемому в рамках осуществления подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети;

- расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям.

Проведение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, согласно статьям 49 и 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации, не требуется.

Исходя из необходимости подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения объекта капитального строительства организацией представлены предложения по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают в том числе и прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и **(или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.**

В соответствии с проектной документацией №30/2413-Т-Б-2022-ПЗ, прокладка газопровода осуществляется бестраншейным способом и составляет **протяженностью 431,5 метра.**

Согласно выданным техническим условиям по вышеуказанному объекту максимальный расход газа составляет 580,0 м³/час, проектное высокое давление 1-ой категории 0,6 МПа $P \leq 1,2 \text{ МПа}$ (газопровод высокого давления).

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется регулирующим органом на основании представленных ГРО документов по следующей формуле

$$\Pi_{\text{тп}} = \frac{P_{\text{ип}}}{(1 - \text{Ст}_{\text{ип}}^{\text{эф}})} (3),$$

где:

$P_{\text{ип}}$ - сумма всех расходов ГРО по реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) по индивидуальному проекту, включая расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях.

$\text{Ст}_{\text{ип}}^{\text{эф}}$ - 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);

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области (далее – комитет) произведен анализ представленных расчетов и сделаны следующие выводы.

При расчете платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту комитетом учтены расходы на выполнение ГРО следующих обязательных мероприятий:

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Предложение организации	Предложение КТЦ	Примечание
1	Расходы на разработку проектной документации	178,814	130,749	
1.1	подготовка схемы расположения земельного участка	20,116	8,275	Исключены необоснованные накладные расходы
1.2	согласование проектной документации с ПАО "Ростелеком"	0,850	0,850	Договор № 1318/ГП-21 от 22.11.2021
1.3	проектные работы	152,913	118,784	Исключены необоснованные накладные расходы
1.4	исходно-разрешительная документация	4,934	2,840	Исключены необоснованные предполагаемые затраты на изменение договора и на расторжение договора о подключении)
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	7 319,948	7 319,948	
2.1	Строительство стальных газопроводов	347,864	347,864	

2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0,000	0,000	
2.1.2	Подземная прокладка	347,864	347,864	
2.1.2.1	158 мм и менее	347,864	347,864	
2.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	6 324,695	6 324,695	
2.2.1	109 мм и менее	393,577	393,577	
2.2.7	Прокладка газопровода методом ННБ диаметр 100мм	5 931,118	5 931,118	
2.3	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	630,161	630,161	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	630,161	630,161	
2.6	Предварительный расчет стоимости арендной платы	0,000	0,000	
2.7	Регистрация объекта	17,228	17,228	
2.7.1.	Государственная пошлина	2,000	2,000	
2.7.2.	Проведение землеустроительных и кадастровых работ	15,228	15,228	
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,982	2,982	СТС (С7.1) п.6.2.1.1
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	4,037	4,037	СТС (С7.2) п.7.2.1.1
5	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00	20,00	
6	Налог на прибыль	1 874,690	1 862,674	
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	9 380,471	9 320,390	

Отклонение от предложения организации составило - 60,080 тыс.руб. в связи с отсутствием обоснования накладных расходов на проектные работы и подготовку схемы расположения земельного участка.

На основании вышеизложенного, экспертной группой комитета предлагается установить плату за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Курск» по индивидуальному проекту заявителя ИП Легенького Максима Евгеньевича для объекта «Газопровод высокого давления к модульной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: г.Курск, ул.Гремяченская, д.6В (участок с кадастровым № 46:29:102123:260)» в сумме 9 320,390 тыс. руб. без НДС, в том числе по мероприятиям:

- разработка проектной документации - 130,749 тыс. руб.;
- Расходы на выполнение технических условий - 7 319,948 тыс. руб.;
- в том числе:
 - строительство стальных газопроводов - 347,864 тыс. руб.;
 - строительство полиэтиленовых газопроводов - 6 324,695 тыс. руб.;
 - строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа - 630,161 тыс. руб.;
 - регистрация объекта - 17,228 тыс. руб.;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий - 2,98225 тыс. руб.;
- фактическое подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа - 4,03666 тыс. руб.;
- Налог на прибыль - 1 862,674тыс. руб.

АО «Газпром газораспределение Курск» выразило не согласие с размером платы за технологическое присоединение в части расходов на разработку проектной документации. На что организации были даны разъяснения.

В обсуждении приняли участие: Ю.Ю. Куч, В.Н. Чурилина, Н.В. Исаенко, Е.Н. Сергеева, М.Ю. Сошникова Е.В. Торкиани.

Член Правления - М.Ю. Сошникова – начальник отдела естественных монополий УФАС России по Курской области в голосовании не участвовала.

Правление комитета по тарифам и ценам Курской области решило согласиться с размером платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» по индивидуальному проекту заявителя ИП Легенького Максима Евгеньевича для объекта «Газопровод высокого давления к модульной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: г.Курск, ул.Гремяченская, д.6В (участок с кадастровым № 46:29:102123:260)» в сумме 9 320,390 тыс. руб. без НДС, предложенным экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», 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» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Легенького Максима Евгеньевича к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Курск» по индивидуальному проекту: «Газопровод высокого давления к модульной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: г.Курск, ул.Гремяченская, д.6В (участок с кадастровым № 46:29:102123:260)» согласно Приложению.

Приложение

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Легенького Максима Евгеньевича к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Курск» по индивидуальному проекту: «Газопровод высокого давления к модульной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: г.Курск, ул.Гремяченская, д.6В (участок с кадастровым № 46:29:102123:260)»

№ п/п	Показатели	Стоимость мероприятия, без учета НДС, в тыс. руб.
1	Расходы на разработку проектной документации	130,749
1.1	подготовка схемы расположения земельного участка	8,275
1.2	согласование проектной документации с ПАО "Ростелеком"	0,850
1.3	проектные работы	118,784
1.4	исходно-разрешительная документация	2,840
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	7 319,948
2.1	Строительство стальных газопроводов	347,864
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0,000
2.1.2	Подземная прокладка	347,864
2.1.2.1	158 мм и менее	347,864
2.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	6 324,695
2.2.1	109 мм и менее	393,577
2.2.7	Прокладка газопровода методом ННБ диаметр 100мм	5 931,118
2.3	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	630,161
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	630,161
2.6	Предварительный расчет стоимости арендной платы	0,000
2.7	Регистрация объекта	17,228
2.7.1.	Государственная пошлина	2,000
2.7.2.	Проведение землеустроительных и кадастровых работ	15,228

3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,982
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	4,037
5	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00
6	Налог на прибыль	1 862,674
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	9 320,390


2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, установленный в пункте 1, вступает в силу с 27 сентября 2022 г.

Заместитель
председателя Правления:



Ю.Ю. Куч

Члены Правления:



В.Н. Чурилина



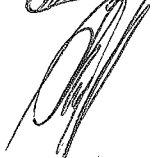
Н.В. Исаенко



Е.Н. Сергеева



М.Ю. Сошникова



Е.В. Торкиани