



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 04 июля 2024 г.

№ 25

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Первый заместитель министра

Цыганкова Е.М. – Заместитель министра - начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Гафаров С.И. – Руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год»

2. Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области «Городские электрические сети» энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б

3. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Россошанский район, г. Россошь, ул. Мира, д. № 203б/1, кадастровый номер 36:27:0010301:159

4. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, с. Русская Гвоздевка, ул. Ленина, д. № 81, участок находится примерно в 720 м., по направлению на северо-восток от ориентира, кадастровый номер 36:25:6826018:37

5. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Семилукский район, г. Семилуки, ул. Ленина, 2, кадастровый номер 36:28:0104014:7, ул. Ленина, 1, кадастровый номер 36:28:0104014:6

6. О внесении изменения в решение Правления УРТ от 31.05.2017 № 21/5 «Об установлении повышающего коэффициента к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемых при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии

коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами, на территории Воронежской области»

7. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов от 27.06.2024 № 24/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, Пригородное лесничество, Животиновское участковое лесничество, квартал № 70, части выделов 5,6,7,8,14,15,20 кадастровый номер 36:25:000000:31/4»

8. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 27.06.2024 № 24/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Хохольский район, с. Семидесятное, южная часть кадастрового квартала 36:31:3000011, кадастровый номер земельного участка 36:31:3000011:66»

1. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год»

Выступили: Студеникин М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М. Хицкова Е.В.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от № 01/17 от 02.07.2024, согласно которой по вопросу повестки заседания правления «О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год» он голосует «ЗА» (ставка С4.4.1.2 (1- 20 кВ) в размере 4 589 272,58 руб./шт).

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосую «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В целях утверждения дополнительной стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых

С ^{1-20 кВ}
4.4.1.2

организаций по мероприятию строительства «распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно», в адрес министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) муниципальным унитарным предприятием городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области «Городские электрические сети» (далее – МУП г. Россошь «ГЭС») было направлено заявление и представлены материалы о предполагаемых расходах на строительство объекта электросетевого хозяйства (письмо исх. от 06.06.2024 № 337/24).

В целях утверждения дополнительной стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальной сетевой организации, экспертная группа в составе:

начальника отдела тарифов на электроэнергию Хицковой Е.В., рассмотрела заявление об установлении дополнительной стандартизированной ставки за технологическое присоединение и обосновывающие материалы, представленные МУП г. Россошь «ГЭС».

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правил технологического присоединения).
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Достоверность представленных документов и материалов, подтверждается подписью исполняющего обязанности директора – главного инженера МУП г. Россошь «ГЭС» Бондаренко В.Л.

Организацией для рассмотрения были представлены следующие материалы:

1. Письмо администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области от 07.05.2024 № 2712.
2. Заявка юридического лица на присоединение энергопринимающих устройств (от 13.05.2024 № В-458/24).
3. Калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления МУП г. Россошь «ГЭС» технологического присоединения по индивидуальному проекту трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, которая будет располагаться по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б, для администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области.
4. Копия оферты договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям между МУП г. Россошь «ГЭС» и администрацией городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, с техническими условиями.
5. Копия договора № 3600/___/___ (42430222) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 30.05.2024, между ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и МУП г. Россошь «ГЭС», с техническими условиями.
6. Конъюнктурный анализ работы по устройству РП-10 кВ для присоединения к электрическим сетям трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, расположенной (которая будет располагаться) по адресу: г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б.
7. Коммерческие предложения организаций (ООО ПО «ВоронежЭнергоСтандарт», ООО «Завод Энергон», ООО «Айди-инжиниринг»).
8. Сводный сметный расчет ориентировочной стоимости строительства Работы по устройству РП-10 кВ для присоединения к электрическим сетям трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, расположенной (которая будет располагаться) по адресу: г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 Б.. в том числе:
 - 8.1. локальный сметный расчет № ЛС-02-01-01;
 - 8.2. локальный сметный расчет № ЛС-02-01-02;

- 8.3. локальный сметный расчет № ЛС-07-01-01;
- 8.4. смета № 09-01-01 на инженерно-геодезические изыскания;
- 8.5. смета № 12-01-01 на проектные работы;
- 8.6. смета № 12-01-02 расчет достоверности.

9. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению по индивидуальному проекту трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, которая будет располагаться по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б, для администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

Согласно техническим условиям на технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Россошь «ГЭС» (сетевая организация) энергопринимающих устройств администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, необходимо провести следующие мероприятия по основному электротехническому оборудованию, выполняемые сетевой организацией:

1. Проектирование и строительство КЛ-10 кВ до вновь сооружаемого РП, ориентировочной протяженностью 0,2 км (кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее).
2. Проектирование и строительство распределительного пункта с количеством ячеек до 10 включительно.
3. Организация учета электрической энергии в точках присоединения энергопринимающих устройств на границе балансовой принадлежности электроустановок заявителя и сетевой организации с установкой двух трехфазных счетчиков косвенного включения.

1. Предложение организации.

Экономически обоснованные расходы по мероприятию «распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно» на 2024 год при расчете дополнительной стандартизированной тарифной ставки определены в соответствии с пунктом 15 Методических указаний с учетом сводного сметного и локальных сметных расчетов, представленных МУП г. Россошь «ГЭС» и выполненных с применением сметных нормативов.

МУП г. Россошь «ГЭС» в качестве экономического обоснования расходов были представлены сводный сметный расчет и локальные сметные расчеты на строительно-монтажные и пусконаладочные работы, выполненные в уровне цен 2 квартала 2024 года с применением единичных расценок в базе ФСНБ-2022 ресурсно-индексным методом, что соответствует приказу Минстроя России от 27.12.2022 № 1133/пр.

Сметный расчет на проектные работы выполнен с применением СБЦП 81-2001-07 «Коммунальные инженерные сети и сооружения».

Расчет достоверности сметной документации выполнен в соответствии с положением об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145.

Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, определена МУП г. Россошь «ГЭС» на основании данных конъюнктурного анализа с приложением коммерческих предложений.

2. Расчет по укрупненным нормативами цены, анализ полученных данных.

Экспертами Минтарифов ВО был произведен расчет затрат по строительству распределительного пункта (РП-10 кВ), номинальным током до 100 А включительно с

количеством ячеек от 5 до 10 включительно в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 (далее - Приказ № 131). Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1.

Работы по устройству РП-10 кВ для присоединения к электрическим сетям трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды					
Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РП (СП) 6 - 20 используются:					
УНЦ здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6 - 20 кВ (таблица Э4);					
УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).					
Номер расценок	кол-во	норматив цены, тыс. руб.	коэф. перехода (таблицы Ц1,Ц2)	цена за шт., тыс. руб.	стоимость, тыс. руб.
Э4-01 РП (СП, РТП) на 7 ячеек выключателей или ТП (РТП) с одним трансформатором	1	4 244,65	1,25	5 305,81	5 305,81
П6-06 проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей	1	425,50	1,00	425,50	425,50
ИТОГО стоимость в ценах на 01.01.2023				5 731,31	
ИЦП 2024 (письмо Минэкономразвития России от 28.09.2023 № 35312-ПК/Д03и)				1,0520	
ИТОГО стоимость работ по устройству РП-10 кВ в ценах 2024 года, тыс. руб., без учета НДС				6 029,340	

Рассчитанная в УНЦ экспертами Минтарифов ВО стандартизированная тарифная ставка по мероприятию «распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно» равна 6 029,340 тыс. руб./шт.

По результатам анализа сметных расчетов ориентировочной стоимости строительства РП-10 кВ, а также представленных коммерческих предложений, экспертами Минтарифов ВО было установлено, что в расчет стоимости РП 10 кВ включены затраты на оборудование и монтаж средств коммерческого учета электрической энергии трехфазных косвенного включения (прибор учета, трансформаторы тока, трансформаторы напряжения), стоимость мероприятий по которым учтена в стандартизированной тарифной ставке $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения», утвержденной приказом Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 на 2024 год в размере 282,91371 тыс. руб. за точку учета. Согласно представленным МУП г.Россошь «ГЭС» техническим условиям, учет электроэнергии осуществляется в точках технологического присоединения – проектируемые линейные ячейки в РП-10 кВ.

Учитывая изложенное, в целях исключения удвоения стоимости средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения с учетом стоимости трансформаторов тока и трансформаторов напряжения, экспертами Минтарифов ВО из стоимости распределительного пункта 10 кВ была исключена величина стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$

Результаты расчетов, проведенных экспертами Минтарифов ВО, представлены в таблице 2.

Таблица 2.

Обозначение	Наименование ставки	Предложение по ставке МУП г. Россошь «ГЭС», в ценах 2 квартала 2024 года, (тыс. руб./шт.)	Ставка, рассчитанная экспертами Минтарифов ВО, (тыс. руб./шт.)		Отклонение
			по приказу № 131	Предлагаемая к утверждению, без учета стоимости средств коммерческого учета	
С 1-20 кВ 4.4.1.2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	5 155,100	6 029,340	4 589,27258	-565,82742

На основании результатов проведенного анализа предлагается установить

С 1-20 кВ
4.4.1.2

дополнительную стандартизированную тарифную ставку «распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно» в размере **4 589 272,58 рублей/шт. (без НДС)**.

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Гафаров С.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

2. Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области «Городские электрические сети» энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б

Выступили: Студеникин М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хицкова Е.В.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от № 01/17 от 02.07.2024, согласно которой по вопросу повестки правления «Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области «Городские электрические сети» энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б» он голосует «ЗА» (размер платы составляет 5 518,44007 тыс. руб.).

Также обращает внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки не пересмотрены и не отменены, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосую «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В целях утверждения платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области «Городские электрические сети» (далее – МУП г. Россошь «ГЭС») энергопринимающих устройств администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, расположенных по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б, в адрес министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) МУП г. Россошь «ГЭС», было направлено заявление и представлены материалы о предполагаемых расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения (письмо исх. от 06.06.2024 № 337/24).

Экспертная группа в составе: начальника отдела тарифов на электроэнергию Хицковой Е.В., рассмотрела представленные МУП г. Россошь «ГЭС» сведения и обосновывающие материалы для утверждения платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Россошь «ГЭС» энергопринимающих устройств администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области.

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правил технологического присоединения).
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Достоверность представленных документов и материалов, подтверждается подписью исполняющего обязанности директора – главного инженера МУП г. Россошь «ГЭС» Бондаренко В.Л.

Организацией для рассмотрения были представлены следующие материалы:

10. Письмо администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области от 07.05.2024 № 2712.
11. Заявка юридического лица на присоединение энергопринимающих устройств (от 13.05.2024 № В-458/24).
12. Калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления МУП г. Россошь «ГЭС» технологического присоединения по индивидуальному проекту трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, которая будет располагаться по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б, для администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области.

13. Копия оферты договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям между МУП г. Россошь «ГЭС» и администрацией городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, с техническими условиями.

14. Копия договора № 3600/___/___ (42430222) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 30.05.2024, между ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и МУП г. Россошь «ГЭС», с техническими условиями.

15. Конъюнктурный анализ работы по устройству РП-10 кВ для присоединения к электрическим сетям трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, расположенной (которая будет располагаться) по адресу: г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б.

16. Коммерческие предложения организаций (ООО ПО «ВоронежЭнергоСтандарт», ООО «Завод Энергон», ООО «Айди-инжиниринг»).

17. Сводный сметный расчет ориентировочной стоимости строительства Работы по устройству РП-10 кВ для присоединения к электрическим сетям трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, расположенной (которая будет располагаться) по адресу: г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 Б.. в том числе:

17.1. локальный сметный расчет № ЛС-02-01-01;

17.2. локальный сметный расчет № ЛС-02-01-02;

17.3. локальный сметный расчет № ЛС-07-01-01;

17.4. смета № 09-01-01 на инженерно-геодезические изыскания;

17.5. смета № 12-01-01 на проектные работы;

17.6. смета № 12-01-02 расчет достоверности.

18. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению по индивидуальному проекту трансформаторной подстанции для электроснабжения станции очистки воды, которая будет располагаться по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б, для администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

Согласно техническим условиям на технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Россошь «ГЭС» (сетевая организация) энергопринимающих устройств администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, необходимо провести следующие мероприятия по основному электротехническому оборудованию, выполняемые сетевой организацией:

4. Проектирование и строительство КЛ-10 кВ до вновь сооружаемого РП, ориентировочной протяженностью 0,2 км (кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее).

5. Проектирование и строительство распределительного пункта с количеством ячеек до 10 включительно.

6. Организация учета электрической энергии в точках присоединения энергопринимающих устройств на границе балансовой принадлежности электроустановок заявителя и сетевой организации с установкой двух трехфазных счетчиков косвенного включения.

Согласно пункта 34 Методических указаний, плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту определяется только при наличии оснований, предусмотренных абзацем первым пункта 30 (5) Правил технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, - по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, тыс. руб.;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

В соответствии с приказом Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 на 2024 год установлены стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области.

В соответствии с абзацем вторым пункта 18 Методических указаний, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно техническим условиям, определяющим способ присоединения устройств заявителя.

Сравнительный анализ расчета расходов, представленный сетевой организацией и выполненный экспертами указан в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Наименование мероприятий	Предложение организации, руб. (без НДС)	Расчет Минтарифов ВО, руб. без НДС	Отклонение, руб. без НДС
п.1 + п.2 + п.3	Размер платы за технологическое присоединение	6 084 267,48	5 518 440,07	-565 827,41
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организации технических условий	7 962,46	7 962,47	-0,01
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в том числе:	7 962,46	7 962,47	-0,01

C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	-	4 628,70	-
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	3 333,77	-
2. Расходы на выполнение мероприятий «последней мили»		6 068 342,56	5 502 515,14	-565 827,42
C 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	347 415,14	347 415,14	-
C 1-20 кВ 4.4.1.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	5 155 100,00	4 589 272,58	-565 827,42
C 1-10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	565 827,42	565 827,42	-
3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации		7 962,46	7 962,46	-
Договор № 3600/___/___ (42430222) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 30.05.2024, между ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и МУП г. Россошь «ГЭС»		7 962,46	7 962,46	-

На основании результатов проведенного анализа предлагается установить размер платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области «Городские электрические сети» энергопринимающих устройств администрации городского поселения – город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, максимальной мощностью 355 кВт, по уровню напряжения 10 кВ, по второй категория надежности, расположенных по адресу: Воронежская область, г. Россошь, пл. Октябрьская, 217 б, включая стоимость каждого мероприятия согласно таблице 2.

Таблица 2.

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, тыс. руб. (без НДС)
п.1 + п.2 + п.3	Размер платы за технологическое присоединение	5 518,44007
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организации технических условий	7,96247
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в том числе:	7,96247
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	4,62870
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим	3,33377

	сетям	
2.	Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно техническим условиям	5 502,51514
С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	347,41514
С 1-20 кВ 4.4.1.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	4 589,27258
С 1-10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	565,82742
3.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	7,96246
Договор № 3600/___/___ (42430222) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 30.05.2024, между ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и МУП г. Россошь «ГЭС»		7,96246

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Гафаров С.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Россошанский район, г. Россошь, ул. Мира, д. № 2036/1, кадастровый номер 36:27:0010301:159

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хицкова Е.В.

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (далее – ГРО) (исх. от 20.06.2024 № ТП-12/1324) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Министерство) заявление об установлении по индивидуальному проекту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения ГРО объекта капитального строительства Тонких Юрия Викторовича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Россошанский район, г. Россошь, ул. Мира, д. № 2036/1, кадастровый номер 36:27:0010301:159. (далее - плата за технологическое присоединение).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта Костенко М.Е., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 25.06.2024, рассмотрела представленное ГРО предложение об установлении платы за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Постановление Правительства РФ № 1021);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила);

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» в редакции приказа Минстроя России от 7 июля 2022 г. № 557/пр.;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1, 2 приказа Минстроя России от 02.09.2021 года № 636/пр., приказа Минстроя России от 26.07.2022 года № 611/пр.;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр.;

- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении входного контроля во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Пастушковой Т.В. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертом Министерства установлено следующее.

Для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту ГРО представило в Министерство все необходимые материалы в соответствии с пунктом 16 Методических указаний.

ГРО (далее – Исполнитель) заключен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от 08.08.2022 № РГ189447 с Тонких Юрием Викторовичем (далее – Заявитель) о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения Исполнителя с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового

расхода газа) – 4,1 куб.м/час, указанной в технических условиях № ВОГ024132.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком Заявителем – собственность, государственная регистрация права от 22.01.2013 № 36-36-28/003/2013-084.

Объект Заявителя, подключение которого обязуется осуществить Исполнитель по вышеуказанному договору – склад с административно-бытовыми помещениями в составе производственной базы.

ГРО выданы технические условия № ВОГ024132 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения к договору № РГ189447:

- максимальная нагрузка (часовой расход газа) – 4,1 куб.м/час;
- фактическое (расчетное) давление газа в точке подключения – 0,48 МПа.

Информация о газопроводе в точке подключения:

- существующий, распределительный, подземный Ду219, Воронежская область, г. Россошь, ул. Льва Толстого до фирмы «Молоко». ГРС Россошь, Высокое 1 категории;
- материал трубы и тип защитного покрытия: сталь.

Газопровод – источник находится в собственности ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», государственная регистрация права от 31.05.2005 № 36-36-01/128/2005-218.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода (далее – Основные положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 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:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Заявленная прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. Данные параметры соответствуют условиям вышеуказанного пункта Основных положений.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям выполнен ГРО с учетом компенсации затрат на:

- схему земельного участка на кадастровом плане территорий;
- выдача ТУ с выездом комиссии;
- согласование проектной документации;
- согласование проекта на производство работ;
- проектные работы;
- инженерно-геологические изыскания;
- земляные работы;
- наружное газоснабжение;
- футляр 315*35,2 методом ГНБ с вытяжкой свечой;
- контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет;
- технадзор за производством работ
- комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов;
- госпошлину;
- выполнение работ по техническому надзору за строительством;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
- осуществление фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения;
- прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Предлагаемая ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» к установлению величина платы за технологическое присоединение к сети газораспределения – 2 365 171,65руб. (без НДС).

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ПТП), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ГРО выданных технических условий, а также проектной документации по следующей формуле с учетом положений 10 Методических указаний:

$$П_{ип} = \frac{P_{ип}}{(1-Ст_{ип}^{эф})} (3),$$

где:

$P_{ип}$ - 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.

$Ст_{ип}^{эф}$ - 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).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ПТП, согласно расчету эксперта Министерства, отражены в приложении к экспертному заключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту ПТП согласно предложению ГРО и расчету эксперта Министерства отражены в таблице.

Таблица

Показатели	$P_{ТП}$ по предложению ГРО, руб. (без НДС)	$P_{ТП}$ по расчету Министерства, руб. (без НДС)	Отклонение, руб.	$P_{ТП}$ принимаемая по расчету Министерства, руб. (с НДС)
Врезка в стальной газопровод высокого давления 219 мм	2 365 171,65	2 224 470,98	-140 700,67	2 669 365,18

Отклонения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, рассчитанной экспертом Министерства, от предложения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» следующие.

1. Расходы на разработку проектной документации.

Скорректированы затраты на разработку проектной документации на сумму 7 368,63 руб. Экспертом Министерства приняты расходы на разработку проектной документации в размере 245 621,23 руб. против предложения ГРО 252 989,86 руб.

1.1. Скорректированы расходы ГРО по схеме земельного участка на кадастровом плане территорий в размере 300,0 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № 165 от 12.04.2023 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 300,00 руб.

1.2. Скорректированы расходы ГРО на выдачу ТУ с выездом комиссии в размере 2 423,59 руб. Затраты приняты на основании счета-фактуры №0074820/08000020 от 11.08.2023 в размере 80 786,49 руб. против предложения ГРО 83 210,08 руб.

1.3. Скорректированы расходы ГРО на согласование проектной документации в размере 906,4 руб. Затраты приняты на основании счета-фактуры №0074820/09000020 от 12.09.2023 в размере 30 213,44 руб. против предложения ГРО 31 119,84 руб.

1.4. Скорректированы расходы ГРО на согласование проекта на производство работ в размере 721,80 руб. Затраты приняты на основании счета-фактуры №0074820/12000011 от 08.12.2023 в размере 24 060,06 руб. против предложения ГРО 24 781,86 руб.

1.5. Скорректированы расходы ГРО на проектные работы в размере 2 755,18 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № ВОГ176508 от 03.11.2023 в размере 91 839,30 руб. против предложения ГРО 94 594,48 руб.

1.6. Скорректированы расходы ГРО на инженерно-геологические изыскания в размере 261,66 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № 190 от 05.10.2022 в размере 8 721,94 руб. против предложения ГРО 8 983,60 руб.

2. Расходы на выполнение технических условий.

Расходы на выполнение технических условий рассчитаны в форме локальных смет и сводного сметного расчета с применением единичных расценок в базе ФСНБ-2022 ресурсно-индексным методом, что соответствует приказу Минстроя РФ №1133/пр. от 27.12.2022 года.

Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, определена ГРО на основании данных конъюнктурного анализа с приложением коммерческих предложений, счетов, договоров на поставку.

Затраты на выполнение технических условий скорректированы на сумму 96 922,50 руб. Экспертами Министерства приняты расходы на выполнение технических условий в размере 1 500 877,92 руб. против предложения ГРО 1 597 800,42 руб.

2.1. Скорректирована стоимость мероприятия по земляным работам в размере 6 789,88 руб.

В соответствии с пунктом 61 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547, мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка осуществляются заявителем, а мероприятия по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка осуществляются исполнителем.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по земляным работам определена в размере 45 697,25 руб. на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 38 907,37 руб.:

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения;

- исключена сметная прибыль в размере 6 656,75 руб. в целях недопущения двойного учета затрат (в расчете учтена эффективная ставка налога на прибыль в размере 20 %);

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 133,14 руб.

Согласно пункту 7 Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр., нормативы сметной прибыли учитывают затраты, в том числе на уплату налога на прибыль организаций, взимаемого в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.2. Скорректирована стоимость мероприятий по наружным газопроводам на сумму 12 564,59 руб.

Общая протяженность газопровода 66 м, в том числе:

- труба ПЭ Ду63 мм протяженностью 66 м (в том числе методом ГНБ: в футляре ПЭ Ду315 мм протяженностью 59 м под железной дорогой).

По предложению ГРО стоимость мероприятий по наружным газопроводам определена в размере 80 201,97 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства приняты вышеуказанные расходы в размере 67 637,38 руб.:

- пункт 1 - исключён, затраты относятся к врезке;

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения.

Стоимость откорректированной сметы составила 67 637,38 руб. с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 2%. Отклонение в стоимости составило – 4 808,01 руб.;

- из откорректированной сметы исключена сметная прибыль в размере 12 318,23 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 246,36 руб.

2.3. Скорректирована стоимость мероприятий по футляру 315*35,2 методом ГНБ с вытяжной свечой на сумму 73 287,53 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по футляру 315*35,2 методом ГНБ с вытяжной свечой определена в размере 1 348 437,12 руб. на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 1 275 149,59 руб.:

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения;

- исключена сметная прибыль в размере 71 850,52 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 1 437,01 руб.

2.4. Скорректированы расходы ГРО на контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет в части исключения резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%, что составляет 300,00 руб.

Затраты на выполнение контрольно-геодезической съемки газопроводов-вводов с нанесением ее на планшеты поселений приняты в соответствии с договором № ВОГ365694 от 08.11.2023 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 300,00 руб.

2.5. Скорректированы расходы ГРО на технадзор за производством работ в размере 3%, что составляет 2 366,01 руб.

Затраты на технадзор за производством работ приняты в соответствии с договором №ВОГ363847 от 20.06.2023 Приложение №2 в размере 78 867,04 руб. против предложения ГРО 81 233,05 руб.

2.6. Скорректированы расходы ГРО на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов в размере 3%, что составляет 712,50 руб.

Затраты на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов приняты в соответствии с договором № ВОГ355597 от 05.10.2021 в размере 23 750,00 руб. против предложения ГРО 24 462,50 руб.

2.7. Скорректированы расходы ГРО на государственную регистрацию прав в размере 60,00 руб.

Затраты на государственную регистрацию прав приняты в соответствии с подпунктом 26.1 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 2 000,00 руб. против предложения ГРО 2 060,00 руб.

2.8. Скорректированы расходы, связанные с выполнением работ по техническому надзору на сумму 841,99 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по техническому надзору за строительством определена в размере 5 408,53 руб., на основании прейскуранта на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем с учетом резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 4 566,54 руб.:

- отклонены непредвиденные затраты в размере 3%;

- исключены затраты на рентабельность в размере 817,47 руб., как экономически не обоснованные;

- исключены 3% непредвиденных затрат на сумму исключенных затрат на рентабельность 24,52 руб.

3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий.

В соответствии с пунктом 4 Примечания к приложению 2 Методических рекомендаций, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны исходя их установленных стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газораспределения основного абонента, на территории Воронежской области (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год).

Для стальных газопроводов с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 229-272 мм, расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, приняты в размере 2 275,40 руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа приняты по аналогии с пунктом 3 в размере 36 058,74 руб.

5. Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему рассчитаны исходя их установленной стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год), приняты в размере 3 012,90 руб.

6. Эффективная ставка налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль определяется с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового 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 кодексом Российской Федерации) – 20 %.

В соответствии с пунктами 22.1, 29 и 30 Методических указаний размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0), размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), и размер стандартизированной тарифной ставки,

связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), рассчитывается по формулам, которые не учитывают эффективную ставку налога на прибыль, в связи с чем при расчете налога на прибыль данные расходы не учитывались.

Экспертом Министерства в расчете платы принята ставка налога в размере 20 %, что с учетом подтвержденных мероприятий составляет 436 624,79 руб. против предложения ГРО 473 034,33 руб.

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение, принимаются с учетом налога на добавленную стоимость, так как Заявителем выступает физическое и ГРО применяет общую систему налогообложения.

Основание: пункт 10 Методических указаний – плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев – без учета налога на добавленную стоимость.

На основании вышеизложенного, по результатам экспертной оценки предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для Тонких Юрия Викторовича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Россошанский район, г. Россошь, ул. Мира, д. № 2036/1, кадастровый номер 36:27:0010301:159, с максимальным расходом газа 4,1 куб.м./час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,48 МПа, в размере 2 669 365,18 руб. (с НДС).

Приложение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для Тонких Юрия Викторовича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Россошанский район, г. Россошь, ул. Мира, д. № 2036/1, кадастровый номер 36:27:0010301:159

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	245,62123
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 500,87792
2.1	Строительство стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.1.5	325 - 425 мм	
2.1.1.6	426 - 529 мм	
2.1.1.7	530 мм и выше	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	

2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	1 500,87792
2.2.1	109 мм и менее	1 500,87792
2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.3	160 - 224 мм	
2.2.4	225 - 314 мм	
2.2.5	315 - 399 мм	
2.2.6	400 мм и выше	
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,27540
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	36,05874
5	Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	3,01290
6	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00
7	Налог на прибыль	436,62479
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС):	2 224,47098
9	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего с НДС	2 669,36518

1. Расходы по всем строкам (кроме строк 2.5, 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей.

2. Расходы по строке 1 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

3. Расходы по строке 2 рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

4. Расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, с. Русская Гвоздевка, ул. Ленина, д. № 81, участок находится примерно в 720 м., по направлению на северо-восток от ориентира, кадастровый номер 36:25:6826018:37

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хицкова Е.В.

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (далее – ГРО) (исх. от 21.06.2024 № ТП-12/1330) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Министерство) заявление об установлении по индивидуальному проекту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения ГРО объекта капитального строительства Пашина Максима Владимировича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, с. Русская Гвоздевка, ул. Ланина, д. № 81, участок находится примерно в 720 м., по направлению на северо-восток от ориентира, кадастровый номер 36:25:6826018:37 (далее - плата за технологическое присоединение).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта Костенко М.Е., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 25.06.2024, рассмотрела представленное ГРО предложение об установлении платы за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Постановление Правительства РФ № 1021);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения)

газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила);

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» в редакции приказа Минстроя России от 7 июля 2022 г. № 557/пр.;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1, 2 приказа Минстроя России от 02.09.2021 года № 636/пр., приказа Минстроя России от 26.07.2022 года № 611/пр.;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр.;

- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении входного контроля во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Пастушковой Т.В. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертом Министерства установлено следующее.

Для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту ГРО представило в Министерство все необходимые материалы в соответствии с пунктом 16 Методических указаний.

ГРО (далее – Исполнитель) заключен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от 06.03.2024 № СГ0195383 с Пашиным Максимом Владимировичем (далее – Заявитель) о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения Исполнителя с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа) – 551,18 куб.м/час, указанной в технических условиях № ВОГ026545.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком Заявителем – собственность, государственная регистрация права от 31.01.2022 № 36:25:6826018:37-36/089/2022-2.

Объект Заявителя, подключение которого обязуется осуществить Исполнитель по вышеуказанному договору – предприятие-кирпичный завод.

ГРО выданы технические условия № ВОГ026545 на подключение

(технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения к договору № СГ0195383:

- максимальная нагрузка (часовой расход газа) – 551,18 куб.м/час;
- фактическое (расчетное) давление газа в точке подключения – 0,31 МПа.

Информация о газопроводе в точке подключения:

- существующий, межпоселковый, подземный Ду110, Воронежская область, Рамонский район, к с. Хвоцеватка. ГРС Семилуки, Высокое 1 категории;

- материал трубы и тип защитного покрытия: полиэтилен.

Газопровод – источник находится в собственности ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», государственная регистрация права от 31.07.2009 № 36-36-26/006/2009-746.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода (далее – Основные положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 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:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Заявленная прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. Данные параметры соответствуют условиям вышеуказанного пункта Основных положений.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям выполнен ГРО с учетом компенсации затрат на:

- схему земельного участка на кадастровом плане территорий;
- проектные работы;
- инженерно-геологические изыскания;
- земляные работы;
- наружное газоснабжение;
- контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет;

- комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов;
- госпошлину;
- выполнение работ по техническому надзору за строительством;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
- осуществление фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения;
- прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Предлагаемая ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» к установлению величина платы за технологическое присоединение к сети газораспределения – 1 565 078,34 руб. (с НДС).

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ($P_{ТП}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ГРО выданных технических условий, а также проектной документации по следующей формуле с учетом положений 10 Методических указаний:

$$P_{\text{тп}} = \frac{P_{\text{ип}}}{(1 - C_{\text{тп}}^{\text{эф}})} \quad (3),$$

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.

$C_{\text{тп}}^{\text{эф}}$ - 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).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ПТП, согласно расчету эксперта Министерства, отражены в приложении к экспертному заключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту ПТП согласно предложению ГРО и расчету эксперта Министерства отражены в таблице.

Таблица

Показатели	$P_{\text{тп}}$ по предложению ГРО, руб. (без НДС)	$P_{\text{тп}}$ по предложению ГРО, руб. (с НДС)	$P_{\text{тп}}$ по расчету Министерства, руб. (без НДС)	$P_{\text{тп}}$ по расчету Министерства, руб. (с НДС)	Отклонение, руб. (без НДС).	Отклонение, руб. (с НДС)
Врезка в полиэтиленовый газопровод высокого давления 110 мм	1 304 231,95	1 565 078,34	1 224 156,05	1 468 987,26	- 80 075,90	- 96 091,08

Отклонения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, рассчитанной экспертом Министерства, от предложения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» следующие.

4. Расходы на разработку проектной документации.

Скорректированы затраты на разработку проектной документации на сумму 2 929,71 руб. Экспертом Министерства приняты расходы на разработку проектной документации в размере 97 656,79 руб. против предложения ГРО 100 586,50 руб.

1.1. Скорректированы расходы ГРО по схеме земельного участка на кадастровом плане территорий в размере 300,0 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № 81 от 22.04.2024 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 300,00 руб.

1.2. Скорректированы расходы ГРО на проектные работы в размере 1 746,99 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № ВОГ184338 от 02.04.2024 в размере 58 232,86 руб. против предложения ГРО 59 979,85 руб.

1.3. Скорректированы расходы ГРО на инженерно-геологические изыскания в размере 882,72 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № ВОГ184380 от 03.04.2024 в размере 40 230,92 руб. против предложения ГРО 30 306,65 руб.

5. Расходы на выполнение технических условий.

Расходы на выполнение технических условий рассчитаны в форме локальных смет и сводного сметного расчета с применением единичных расценок в базе ФСНБ-2022 ресурсно-индексным методом, что соответствует приказу Минстроя РФ №1133/пр. от 27.12.2022 года.

Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, определена ГРО на основании данных конъюнктурного анализа с приложением коммерческих предложений, счетов, договоров на поставку.

Затраты на выполнение технических условий скорректированы на сумму 58 779,61 руб. Экспертами Министерства приняты расходы на выполнение технических условий в размере 872 262,44 руб. против предложения ГРО 931 042,05 руб.

2.1. Скорректирована стоимость мероприятия по земляным работам в размере 4 161,25 руб.

В соответствии с пунктом 61 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547, мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка осуществляются заявителем, а мероприятия по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка осуществляются исполнителем.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по земляным работам определена в размере 27 874,45 руб. на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 23 713,20 руб.:

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов производственного назначения;

- исключена сметная прибыль в размере 4 079,66 руб. в целях недопущения двойного учета затрат (в расчете учтена эффективная ставка налога на прибыль в размере 20 %);

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 81,59 руб.

Согласно пункту 7 Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции,

капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр., нормативы сметной прибыли учитывают затраты, в том числе на уплату налога на прибыль организаций, взимаемого в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.2. Скорректирована стоимость мероприятий по наружным газопроводам на сумму 53 176,78 руб.

Общая протяженность газопровода 62,8 м, в том числе:

- труба ПЭ Ду90 мм протяженностью 62,8 м (в том числе методом ГНБ: в футляре ПЭ Ду225 мм протяженностью 40 м).

По предложению ГРО стоимость мероприятий по наружным газопроводам определена в размере 861 495,10 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства приняты вышеуказанные расходы в размере 808 318,32 руб.:

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непромышленного назначения.

- из сметы исключена сметная прибыль в размере 52 134,10 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 1 042,68 руб.

2.3. Скорректированы расходы ГРО на контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет в части исключения резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%, что составляет 300,00 руб.

Затраты на выполнение контрольно-геодезической съемки газопроводов-вводов с нанесением ее на планшеты поселений приняты в соответствии с договором № ВОГ365694 от 08.11.2023 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 300,00 руб.

2.4. Скорректированы расходы ГРО на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов в размере 3%, что составляет 712,50 руб.

Затраты на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов приняты в соответствии с договором № ВОГ355597 от 05.10.2021 в размере 23 750,00 руб. против предложения ГРО 24 462,50 руб.

2.5. Скорректированы расходы ГРО на государственную регистрацию прав в размере 60,00 руб.

Затраты на государственную регистрацию прав приняты в соответствии с подпунктом 26.1 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 2 000,00 руб. против предложения ГРО 2 060,00 руб.

2.6. Скорректированы расходы, связанные с выполнением работ по техническому надзору на сумму 369,08 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по техническому надзору за строительством определена в размере 4 850,00 руб., на основании прейскуранта на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем с учетом резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 4 480,92 руб.:

- отклонены непредвиденные затраты в размере 3%;

- исключены затраты на рентабельность в размере 358,33 руб., как экономически не обоснованные;

- исключены 3% непредвиденных затрат на сумму исключенных затрат на рентабельность 10,75 руб.

6. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий.

В соответствии с пунктом 4 Примечания к приложению 2 Методических рекомендаций, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны исходя их установленных стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газораспределения основного абонента, на территории Воронежской области (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год).

Для полиэтиленовых газопроводов с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 110-159 мм, расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, приняты в размере 2 275,40 руб.

7. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа приняты по аналогии с пунктом 3 в размере 6 468,71 руб.

8. Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему рассчитаны исходя их установленной стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год), приняты в размере 3 012,90 руб.

9. Эффективная ставка налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль определяется с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового 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 кодексом Российской Федерации) – 20 %.

В соответствии с пунктами 22.1, 29 и 30 Методических указаний размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0), размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), и размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), рассчитывается по формулам, которые не учитывают эффективную ставку налога на прибыль, в связи с чем при расчете налога на прибыль данные расходы не учитывались.

Экспертом Министерства в расчете платы принята ставка налога в размере 20 %, что с учетом подтвержденных мероприятий составляет 242 479,81 руб. против предложения ГРО 260 846,39 руб.

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение, принимаются с учетом налога на добавленную стоимость, так как Заявителем выступает физическое и ГРО применяет общую систему налогообложения.

Основание: пункт 10 Методических указаний – плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев – без учета налога на добавленную стоимость.

На основании вышеизложенного, по результатам экспертной оценки предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для Пашина Максима Владимировича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, с. Русская Гвоздевка, ул. Ланина, д. № 81, участок находится примерно в 720 м., по направлению на северо-восток от ориентира, кадастровый номер 36:25:6826018:37, с максимальным расходом газа 551,18 куб.м./час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,34 МПа, в размере 1 468 987,26 руб. (с НДС).

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для Пашина Максима Владимировича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, с. Русская Гвоздевка, ул. Ланина, д. № 81, участок находится примерно в 720 м., по направлению на северо-восток от ориентира, кадастровый номер 36:25:6826018:37.

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	97,65679
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	872,26244
2.1	Строительство стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.1.5	325 - 425 мм	
2.1.1.6	426 - 529 мм	
2.1.1.7	530 мм и выше	
2.1.2	Подземная прокладка	

2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	872,26244
2.2.1	109 мм и менее	872,26244
2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.3	160 - 224 мм	
2.2.4	225 - 314 мм	
2.2.5	315 - 399 мм	
2.2.6	400 мм и выше	
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,27540
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	6,46871
5	Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	3,01290
6	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00
7	Налог на прибыль	242,47981
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС):	1 224,15605
9	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего с НДС	1 468,98726

1. Расходы по всем строкам (кроме строк 2.5, 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей.

2. Расходы по строке 1 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

3. Расходы по строке 2 рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

4. Расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

5. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Семилукский район, г.Семилуки, ул. Ленина, 2, кадастровый номер 36:28:0104014:7, ул. Ленина, 1, кадастровый номер 36:28:0104014:6

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хицкова Е.В.

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (далее – ГРО) (исх. от 21.06.2024 № ТП-12/1333) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Министерство) заявление об установлении по индивидуальному проекту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения ГРО объекта капитального строительства ООО СЗ «А-СТРОЙ ГРУПП» по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Семилукский район, г. Семилуки, ул. Ленина, 1, кадастровый номер 36:28:0104014:7 (далее - плата за технологическое присоединение).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта Костенко М.Е., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 25.06.2024, рассмотрела представленное ГРО предложение об установлении платы за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Постановление Правительства РФ № 1021);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила);

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» в редакции приказа Минстроя России от 7 июля 2022 г. № 557/пр.;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1, 2 приказа Минстроя России от 02.09.2021 года № 636/пр., приказа Минстроя России от 26.07.2022 года № 611/пр.;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр.;

- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении входного контроля во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Пастушковой Т.В. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертом Министерства установлено следующее.

Для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту ГРО представило в Министерство все необходимые материалы в соответствии с пунктом 16 Методических указаний.

ГРО (далее – Исполнитель) заключен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от 08.11.2022 № СГ0168263 с обществом ограниченной ответственностью Специализированным Застройщиком «А-СТРОЙ ГРУПП», в лице директора Винокурова Александра Александровича (далее – Заявитель) о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и

объектов капитального строительства к сети газораспределения Исполнителя с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа) – 174,9 куб.м/час, указанной в технических условиях № ВОГ024619 (в редакции от 18.05.2023).

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком Заявителем:

-ул. Ленина, 1, кадастровый номер 36:28:0104014:6 – собственность, государственная регистрация права от 03.11.2017 № 36:28:0104014:6-36/029/2017-1;

-ул. Ленина, 2, кадастровый номер 36:28:0104014:7 – собственность, государственная регистрация права от 03.11.2017 № 36:28:0104014:7-36/029/2017-1

Объект Заявителя, подключение которого обязуется осуществить Исполнитель по вышеуказанному договору – девятиэтажный жилой дом с крышной котельной.

ГРО выданы технические условия № ВОГ024619 (в редакции от 18.05.2023) на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения к договору № СГ0168263:

- максимальная нагрузка (часовой расход газа) – 174,9 куб.м/час;

- фактическое (расчетное) давление газа в точке подключения – 0,5 МПа.

Информация о газопроводе в точке подключения:

- существующий, распределительный, подземный Ду76, Воронежская область, Семилукский район, г.Семилуки, ул. Ленина, 10. ГРС Семилуки, Высокое 2 категории;

- материал трубы и тип защитного покрытия: сталь.

Газопровод – источник находится в собственности ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», государственная регистрация права от 07.05.2010 № 36-36-29/038/2010-235.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода (далее – Основные положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 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:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Заявленная прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. Данные параметры соответствуют условиям вышеуказанного пункта Основных положений.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям выполнен ГРО с учетом компенсации затрат на:

- схему земельного участка на кадастровом плане территорий;
- проектные работы;
- инженерно-геологические изыскания;
- земляные работы;
- наружное газоснабжение;
- футляр 160x14,6 методом ГНБ, футляр 273x5 при пересечении с теплотрассой методом ГНБ;
- контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет;
- комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов;
- госпошлину;
- выполнение работ по техническому надзору за строительством;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
- осуществление фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения;
- прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Предлагаемая ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» к установлению величина платы за технологическое присоединение к сети газораспределения – 4 437 226,98 руб. (без НДС).

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ПТП), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ГРО выданных технических условий, а также проектной документации по следующей формуле с учетом положений 10 Методических указаний:

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

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).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ПТП, согласно расчету эксперта Министерства, отражены в приложении к экспертному заключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту ПТП согласно предложению ГРО и расчету эксперта Министерства отражены в таблице.

Таблица

Показатели	П _{ТП} по предложению ГРО, руб. (с НДС)	П _{ТП} по расчету Министерства, руб. (с НДС)	Отклонение, руб.
Врезка в стальной газопровод высокого давления 76 мм	4 437 226,98	3 429 252,91	-1 007 974,07

Отклонения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, рассчитанной экспертом Министерства, от предложения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» следующие.

7. Расходы на разработку проектной документации.

Скорректированы затраты на разработку проектной документации на сумму 6 291,29 руб. Экспертом Министерства приняты расходы на разработку проектной документации в размере 209 709,79 руб. против предложения ГРО 216 001,08 руб.

1.1. Скорректированы расходы ГРО по схеме земельного участка на кадастровом плане территорий в размере 600,0 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № 29 от 26.04.2023 в размере 20 000,00 руб. против предложения ГРО 20 600,00 руб.

1.2. Скорректированы расходы ГРО на инженерно-геологические изыскания в размере 1 270,91 руб. Затраты приняты в соответствии с актами выполненных работ № 2 от 06.02.2023 и № 3 от 24.03.2023 в размере 42 363,72 руб. против предложения ГРО 43 634,63 руб.

1.3. Скорректированы расходы ГРО на проектные работы в размере 4 420,38 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № ВОГ178145 от 24.11.2023 в размере 147 346,07 руб. против предложения ГРО 151 766,45 руб.

8. Расходы на выполнение технических условий.

Расходы на выполнение технических условий рассчитаны в форме локальных смет и сводного сметного расчета с применением единичных расценок в базе ФСНБ-2022 ресурсно-индексным методом, что соответствует приказу Минстроя РФ №1133/пр. от 27.12.2022 года.

Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, определена ГРО на основании данных конъюнктурного анализа с приложением коммерческих предложений, счетов, договоров на поставку.

Затраты на выполнение технических условий скорректированы на сумму 793 370,07 руб. Экспертами Министерства приняты расходы на выполнение технических условий в размере 2 506 820,95 руб. против предложения ГРО 3 300 191,02 руб.

2.1. Скорректирована стоимость мероприятия по земляным работам в размере 17 040,25 руб.

В соответствии с пунктом 61 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547, мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка осуществляются заявителем, а мероприятия по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка осуществляются исполнителем.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по земляным работам определена в размере 118 032,01 руб. на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 100 991,76 руб.:

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения;

- исключена сметная прибыль в размере 16 706,13 руб. в целях недопущения двойного учета затрат (в расчете учтена эффективная ставка налога на прибыль в размере 20 %);

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 334,12 руб.

Согласно пункту 7 Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр., нормативы сметной прибыли учитывают затраты, в том числе на уплату налога на прибыль организаций, взимаемого в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.2. Скорректирована стоимость мероприятий по наружным газопроводам на сумму 16 458,00 руб.

Общая протяженность газопровода 380 м, в том числе:

- труба ПЭ Ду63 мм протяженностью 379 м (в том числе методом ГНБ: в футляре ПЭ Ду160 мм протяженностью 217 м и в футляре Ст Ду273 2 шт. по 5 м);

- труба Ст Ду57 мм 1 м.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по наружным газопроводам определена в размере 130 734,76 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства приняты вышеуказанные расходы в размере 114 276,76 руб.:

- пункты 7-8 -исключены, не соответствует проводимым работам. Заменены на ГЭСН24-02-010-02;

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения.

Стоимость по откорректированной смете составила 126 064,26 руб. с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 2%. Отклонение в размере 4 670,50 руб.

- из откорректированной сметы исключена сметная прибыль в размере 11 556,37 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 231,13 руб.

2.3. Скорректирована стоимость мероприятий по футляру 160x14,6 методом ГНБ, футляр 273x5 при пересечении с теплотрассой методом ГНБ на сумму 754 959,40 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по футляру 160x14,6 методом ГНБ, футляр 273x5 при пересечении с теплотрассой методом ГНБ определена в размере 2 981 575,22 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства приняты вышеуказанные расходы в размере 2 226 615,82 руб.:

- пункты 3-5 -объемы откорректированы по диаметру трубы;

- пункты 13,45 - расценка ФСБЦ-05.1.01.13-0062 отсутствует в сплит-форме на 1 квартал 2024, заменена на ФСБЦ-05.1.01.13-0043;

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения.

Стоимость по откорректированной смете составила 2 357 586,29 руб. с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 2%. Отклонение в размере 623 988,93 руб.

- из откорректированной сметы исключена сметная прибыль в размере 128 402,42 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 2 568,05 руб.

2.4. Скорректированы расходы ГРО на контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет в части исключения резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%, что составляет 600,00 руб.

Затраты на выполнение контрольно-геодезической съемки газопроводов-вводов с нанесением ее на планшеты поселений приняты в соответствии с договором № ВОГ365694 от 08.11.2023 в размере 20 000,00 руб. против предложения ГРО 20 600,00 руб.

2.5. Скорректированы расходы ГРО на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов в размере 3%, что составляет 712,50 руб.

Затраты на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов приняты в соответствии с договором № ВОГ355597 от 05.10.2021 в размере 23 750,00 руб. против предложения ГРО 24 462,50 руб.

2.6. Скорректированы расходы ГРО на государственную регистрацию прав в размере 60,00 руб.

Затраты на государственную регистрацию прав приняты в соответствии с подпунктом 26.1 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 2 000,00 руб. против предложения ГРО 2 060,00 руб.

2.7. Скорректированы расходы, связанные с выполнением работ по техническому надзору на сумму 3 539,92 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по техническому надзору за строительством определена в размере 22 726,53 руб., на основании прејскуранта на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем с учетом резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 19 186,61 руб.:

- отклонены непредвиденные затраты в размере 3%;
- исключены затраты на рентабельность в размере 3 436,82 руб., как экономически не обоснованные;

- исключены 3% непредвиденных затрат на сумму исключенных затрат на рентабельность 103,10 руб.

9. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий.

В соответствии с пунктом 4 Примечания к приложению 2 Методических рекомендаций, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны исходя их установленных стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к

газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газораспределения основного абонента, на территории Воронежской области (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год).

Для стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100 мм, расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, приняты в размере 2 275,40 руб.

10. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа приняты по аналогии с пунктом 3 в размере 28 301,18 руб.

11. Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему рассчитаны исходя их установленной стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год), приняты в размере 3 012,90 руб.

12. Эффективная ставка налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль определяется с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового 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 кодексом Российской Федерации) – 20 %.

В соответствии с пунктами 22.1, 29 и 30 Методических указаний размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0), размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), и размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), рассчитывается по формулам, которые не учитывают эффективную ставку налога на прибыль, в связи с чем при расчете налога на прибыль данные расходы не учитывались.

Экспертом Министерства в расчете платы принята ставка налога в размере 20 %, что с учетом подтвержденных мероприятий составляет 679 132,69 руб. против предложения ГРО 887 445,40 руб.

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение, принимаются с учетом налога на добавленную стоимость, так как Заявителем выступает физическое и ГРО применяет общую систему налогообложения.

Основание: пункт 10 Методических указаний – плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев – без учета налога на добавленную стоимость.

На основании вышеизложенного, по результатам экспертной оценки предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для ООО СЗ «А-СТРОЙ ГРУПП» по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Семилукский район, г.Семилуки, ул. Ленина, 2, кадастровый номер 36:28:0104014:7, ул. Ленина, 1, кадастровый номер 36:28:0104014:6, с максимальным расходом газа 174,9 куб.м./час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,5 МПа, в размере 3 429 252,91 руб. (с НДС).

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для ООО СЗ «А-СТРОЙ ГРУПП» по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Семилукский район, г.Семилуки, ул. Ленина, 2, кадастровый номер 36:28:0104014:7, ул. Ленина, 1, кадастровый номер 36:28:0104014:6.

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	209,70979
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	2 506,82095
2.1	Строительство стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.1.5	325 - 425 мм	
2.1.1.6	426 - 529 мм	
2.1.1.7	530 мм и выше	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 506,82095
2.2.1	109 мм и менее	2 506,82095
2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.3	160 - 224 мм	
2.2.4	225 - 314 мм	
2.2.5	315 - 399 мм	

2.2.6	400 мм и выше	
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,27540
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	28,30118
5	Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	3,01290
6	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00
7	Налог на прибыль	679,13269
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС):	3 429,25291
<p>1. Расходы по всем строкам (кроме строк 2.5, 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей.</p> <p>2. Расходы по строке 1 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.</p> <p>3. Расходы по строке 2 рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.</p> <p>4. Расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.</p>		

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:
Принято единогласно.

6. О внесении изменения в решение Правления УРТ от 31.05.2017 № 21/5 «Об установлении повышающего коэффициента к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемых при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами, на территории Воронежской области»

Выступили: Кустова В.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хицкова Е.В.

В целях приведения нормативных правовых актов Минтарифов ВО в соответствие, руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», Правление Минтарифов ВО предлагается внести в решение Правления УРТ от 31.05.2017 № 21/5 «Об установлении повышающего коэффициента к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемых при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами на территории Воронежской области» следующее изменение: в преамбуле решения слова «постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области» заменить словами «постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»».

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:
Принято единогласно.

7. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 27.06.2024 № 24/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, Пригородное лесничество, Животиновское участковое лесничество, квартал № 70, части выделов 5,6,7,8,14,15,20 кадастровый номер 36:25:000000:31/4»

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хицкова Е.В.

В целях исправления технической ошибки, руководствуясь Федеральным законом 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», рассмотрев материалы, представленные регулируемой организацией, Правление Минтарифов ВО предлагается внести в решение Правления Минтарифов ВО от 27.06.2024 № 24/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Рамонский район, Пригородное лесничество, Животиновское участковое лесничество, квартал № 70, части выделов 5,6,7,8,14,15,20 кадастровый номер 36:25:000000:31/4» следующее изменение: в наименовании приказа и далее по тексту приказа, приложения к приказу цифры «36:25:000000:31/4», заменить цифрами «36:25:0000000:31/4».

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

8. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 27.06.2024 № 24/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Хохольский район, с. Семидесятное, южная часть кадастрового квартала 36:31:3000011, кадастровый номер земельного участка 36:31:3000011:66»

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хицкова Е.В.

В целях исправления технической ошибки, руководствуясь Федеральным законом 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и

реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», рассмотрев материалы, представленные регулируемой организацией, Правление Минтарифов ВО предлагается внести в решение Правления Минтарифов ВО от 27.06.2024 № 24/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенному по адресу: Воронежская область, Хохольский район, с. Семидесятное, южная часть кадастрового квартала 36:31:3000011, кадастровый номер земельного участка 36:31:3000011:66» следующее изменение: в пункте 1 приказа слова «1 899 м3/час», заменить словами «2 073,1 м3/час».

Хицковой Е.В. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Цыганкова Е.М.

Хицкова Е.В.