



# **МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

---

## **ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА**

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 13 ноября 2018 г. № 70

### **Председательствовал:**

Дрыга А.А. - Исполняющий обязанности Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

### **Присутствовали:**

#### **Члены Правления:**

Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТриЭ)

Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник отдела МТриЭ

Просвирин Е.С. - начальник отдела МТриЭ

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС, удостоверение № 0334

### **В работе Правления принимали участие:**

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника Управления ценообразования в энергетическом комплексе – начальник отдела МТриЭ

Федотова И.Ю. - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике МТриЭ

### **Приглашенные:**

Самарский С.Л. - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Челябинск» по доверенности от 29.12.2017 г. № 226

Муртазина А. Б. - начальник управления по капитальному строительству и материально-техническому снабжению АО «Газпром газораспределение Челябинск» по доверенности от 29.12.2017 г. № 235

- Головина Е.М. - начальник планово-экономического отдела АО «Газпром газораспределение Челябинск» по доверенности от 29.12.2017 г. № 223
- Иванов В.Е. - ведущий инженер отдела капитального строительства и инвестиций АО «Газпром газораспределение Челябинск» по доверенности от 29.12.2017 г. № 234

### **Повестка дня:**

**Вопросы 1, 14:** Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск».

АО «Газпром газораспределение Челябинск» уведомлено о месте и времени заседания Правления МТРИЭ в установленные сроки надлежащим образом. С материалами Правления МТРИЭ представители организации по доверенности ознакомлены 12.11.2018 г.

**Вопрос 1.** Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2019 год.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что пунктом 26(21) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021 (далее – Основные положения), установлено, что в срок до 15 ноября 2018 года орган регулирования устанавливает плату за технологическое присоединение на 2018 год, в случае если у газораспределительной организации (далее – ГРО, Организация) от оказания услуг по технологическому присоединению указанных в пункте 26(22) Основных положений объектов возникают выпадающие доходы, которые должны учитываться при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Пунктом 26(21) Основных положений определено, что газораспределительные организации ежегодно, не позднее 1 октября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» направило прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2019 год с соблюдением срока предоставления информации, установленного Основными положениями.

Также Основными положениями установлено, что в решении об установлении «льготной» платы за подключение на очередной период регулирования орган регулирования отражает размер экономически

обоснованной платы и, в случае возникновения, соответствующие выпадающие доходы. В случае если для ГРО устанавливается специальная надбавка к тарифам на услугу по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то выпадающие доходы покрываются за счет средств, получаемых от специальной надбавки, но не более 70%, в том же периоде регулирования, на который утверждается «льготная» плата. Размер непокрытых за счет специальной надбавки выпадающих доходов учитывается при определении тарифов на услуги по транспортировке газа также в том же периоде регулирования, на который утверждается «льготная» плата.

Пунктом 26(22) Основных положений установлены предельные минимальные и максимальные уровни размера «льготной» платы, которые на 2019 год составляют 21 690,75 руб. и 55 145,98 руб. (без учета НДС) с учетом среднегодового уровня инфляции 104,6%, определенного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (октябрь 2018 г.).

Расчет предельного уровня минимального и максимального размера «льготной» платы на 2019 год представлен в таблице:

№ п/п	Наименование		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019г.
1	Индекс-дефлятор (в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования)		1	1,067	1,074	1,047	1,037	1,046
2	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 5 куб. метров в час с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования	без учета НДС	16 949,15	18 084,75	19 423,02	20 335,90	21 088,33	21 690,75
		с учетом НДС	20 000,00	21 340,00	22 919,16	23 996,36	24 884,23	26 028,90
3	Заявители, намеревающиеся использовать газ для предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 куб. метров в час с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования	без учета НДС	42 372,882	45 211,87	48 557,55	50 839,75	52 720,82	55 145,98

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для «льготной» категории заявителей устанавливается исходя из размера экономически обоснованной платы, определяемой на следующий календарный год по формуле № 1 Методических указаний.

Организацией заявлена экономически обоснованная плата за подключение «льготной» категории заявителей на одно подключение в размере 104,54 тыс. руб. Расчет ГРО выполнен исходя из плановых суммарных расходов на проведение мероприятий по подключению в размере 106 630,67 тыс. руб., в том числе расходы на уплату налога на прибыль в размере 21 326,13 тыс. руб.

Плановое количество подключений по всем типам газопроводов заявлено Организацией в размере 1020, в том числе:

- с прокладкой стальных надземных газопроводов-вводов диаметром 158 мм и менее – 11 подключений;
- с прокладкой полиэтиленовых газопроводов-вводов диаметром 109 мм и менее – 1009 подключений.

Сумма плановых расходов по осуществлению технологического присоединения рассчитана организацией по 63 объектам подключения на основании положительного заключения экспертизы проектно-сметной документации, по 957 объектам с применением укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-15-2017 «Сети газоснабжения».

Расходы на выполнение проектно-сметной документации и строительно-монтажные работы рассчитаны организацией, как произведение удельной стоимости строительства 1 п. м. газопровода на протяженность строящегося газопровода. на выполнение фактического присоединения применительно стандартизированной тарифной ставке  $C_{8ik}$  (стальные газопроводы Ø158 мм и менее) (руб./ед.) на основании постановления МТРИЭ от 26.12.2017 г. № 70/7 с применением прогнозного дефлятора на 2019 г в размере 1,044.

По предложению АО «Газпром газораспределение Челябинск» плановые выпадающие доходы, подлежащие компенсации за счет средств специальной надбавки, составляют 72 776,984 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- 63 452,88 - расчетная плановая величина выпадающих доходов на 2019 год, тыс. руб.;
- 9 324 103,90 – выпадающие доходы, не компенсированные ГРО в предыдущие периоды регулирования, тыс. руб.

Экспертами МТРИЭ установлено, что организацией не представлено экономическое обоснование объемов работ, а именно, не подтверждена протяженность проектируемых газопроводов до границ земельного участка заявителей исполнительными схемами, топографическими картами, техническими условиями, в которых указаны технические параметры подключения (вид используемого материала и способ выполнения работ по созданию объектов газоснабжения и протяженность создаваемых сетей). В связи с чем, количество плановых «льготных» присоединений на 2019 год принято экспертами МТРИЭ в размере 378 шт. на основании фактических данных за 2017 год, подтвержденных документально данными первичного бухгалтерского учета, а также с учетом прироста по сравнению с 2016 годом в 2,175 раза.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016		2017		темп роста		2018		Основание
			план	факт, подтвержденный актами ТП	план	факт, подтвержденный актами ТП	план	факт, подтвержденный актами ТП	ГРО	МТРИЭ	
1	количество договоров	шт.	267	80	499	174	1,869	2,175	1020	378	факт за 2017 год с учетом прироста по сравнению с 2016 годом

Согласно расчету экспертов МТРИЭ плановые расходы на технологическое присоединение «льготной» категории заявителей по всем типам газопроводов составляют 79 992,22 тыс. руб. (без учета НДС).

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение льготной категории заявителей выполнен экспертами МТРИЭ, как произведение фактически сложившейся платы за подключение в 2017 году с применением индекса-дефлятора в размере 1,047 в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (октябрь 2018 г.), а также с учетом налога на прибыль в размере 20%. (161,50 тыс. руб.  $\times$  1,25  $\times$  1,047).

Таким образом, по расчету экспертов МТРИЭ экономически обоснованная плата за подключение «льготной» категории заявителей на одно подключение составляет 211,37 тыс. руб.

Экспертами МТРИЭ выполнен расчет плановых выпадающих доходов на 2019 год на основании показателей экономически обоснованной платы за подключение (211,37 тыс. руб.), плановому количеству подключений с учетом прироста по сравнению с 2016 годом (378 шт.), а также плановой выручки (7 323,85 тыс. руб.).

Плановый размер выручки определен экспертами на основании планового количества подключений на 2019 год в разрезе категорий заявителей «юрлица» (28 шт.) и «прочие» (350 шт.) и плановой выручке в расчете на 1 подключение в размере 55,15 тыс. руб. («юрлица») и 21,69 тыс. руб. («прочие»).

В связи с тем, что размер «льготной» платы ниже размера экономически обоснованной платы, экспертами МТРИЭ предлагается определить размер выпадающих доходов от присоединения «льготной категории» заявителей на 2019 год в размере 72 668,37 тыс. руб. Отклонения от предложения организации составило (-) 108,61 тыс.руб.

Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа для АО «Газпром газораспределение Челябинск» установлена постановлением МТРИЭ от 29.06.2018 № 37/3 в размере 32,41 руб./1000 куб. м (25,93 руб./1000 куб. м). С учетом прогнозируемого на 2019 год объема транспортировки газа в размере 2349,98 млн. куб. м. прогнозируемый объем средств, получаемый АО «Газпром газораспределение Челябинск» в результате применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа в 2019 году составит 60 935,00 тыс. руб.

Учитывая, что пунктом 26 (22) Основных положений установлено ограничение по включению выпадающих доходов в необходимую валовую выручку специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа (не более 70% средств), эксперты МТРИЭ предлагают определить размер плановых выпадающих доходов от присоединения «льготной категории» заявителей в 2019 году в размере 42 654,50 тыс. руб. за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и 30 122,48 тыс. руб. за счет услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2019 год.

Экспертами МТРИЭ предлагается направить в ФАС России информацию о размере выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2019 год и о принятом МТРИЭ решении об установлении «льготной» и экономически обоснованной платы за подключение на 2018 год в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений.

На заседании Правления МТРИЭ АО «Газпром газораспределение Челябинск» представлено особое мнение от 13.11.2018г. № 01/СС-04/3257 (прилагается), согласно которому организация выражает согласие с определением количества плановых присоединений по варианту расчета МТРИЭ, т.е. в количестве 378 подключений с учетом прироста по сравнению с 2016 годом. Также дополнительно учесть выпадающие за 2016 и 2017гг. в размере 9 324,12 тыс. руб.

Члены Правления МТРИЭ уточнили у представителей АО «Газпром газораспределение Челябинск», какой размер выпадающих доходов был заявлен организацией в тарифном заявлении на 2019 год.

Представитель АО «Газпром газораспределение Челябинск» Самарский С.Л. пояснил, что в тарифном заявлении организации заявлена сумма выпадающих доходов на 2019 год в размере 72 776,98 тыс. руб. и учитывает выпадающие доходы за прошлые периоды 2016-2017гг. в размере 9 324,12 тыс. руб.

Учитывая пояснения организации, членами Правления МТРИЭ было предложено учесть размер выпадающих доходов на 2019 год по предложению организацию.

Также представитель АО «Газпром газораспределение Челябинск» Самарский С.Л. заявил, что в плате за технологическое присоединение необходимо выделить величину НДС, т.к. с 1 января 2019 года Федеральным законом от 03.08.2018 г. № 303-ФЗ в пункт 3 164 Налогового кодекса Российской Федерации вносятся изменения в части повышения ставки НДС с 18% до 20%.

Члены Правления МТРИЭ отметили, что в соответствии с разъяснениями ФАС России от 19.10.2018 г. № ЦА/84607/18 действующее законодательство не предполагает в связи с изменениями Налогового кодекса в части повышения ставки НДС до 20 % увеличения цены договора в связи с увеличением ставки НДС. По смыслу порядка установления платы за подключение заявителя, не намеревающиеся использовать газ для предпринимательской (коммерческой деятельности) с нагрузкой, не превышающей 5 куб. метров в час, обязаны уплатить именно ту цену, которая утверждена уполномоченным органом.

Члены Правления МТРИЭ пояснили, что при расчете выпадающих доходов организации выручка по категории «население» была определена экспертами МТРИЭ с учетом ставки НДС 20%.

Также АО «Газпром газораспределение Челябинск» предлагает установить размер платы для всех заявителей, относящихся к «льготной категории», на максимально возможном уровне, а также учесть увеличение ставки НДС до 20%, что позволит более оперативно компенсировать ГРО часть выпадающих доходов, иметь минимальный запас оборотных средств для осуществления мероприятий по технологическому присоединению по «льготной категории».

Члены Правления МТРИЭ отметили, что по предложению организации размер льготной платы для населения увеличится в 2,5 раза. Такой рост тарифов не предусмотрен Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (октябрь 2018 г.). У организации есть объективные

предпосылки для снижения издержек по подключению в связи с тем, что 06.09.2017г. внесены изменения в региональный закон, в соответствии с которым не требуется получения разрешения на строительство при создании и реконструкции газовых сетей до 1,2МПа.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ единогласно решило:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск», при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в размере 55 145,98 руб. (без учета НДС).

1.2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 26 028,90 руб. (с учетом НДС).

1.3. Установить экономически обоснованную плату за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» для заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, в размере 211 368,08 руб. (без учета НДС) согласно приложению 1.

1.4. Определить выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Челябинск», возникающие в результате применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» для заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, в размере 42 654 498,78 руб., компенсируемых за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и в размере 30 122 482,08 руб., компенсируемых за счет услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2019 год.

**Вопрос 14:** Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Ерушева С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

Консультант отдела МТриЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в МТриЭ с заявлением от 17.10.2018 г. № 01/ВС-30/3003 (вх. МТриЭ от 17.10.2018 г. № 11154/02) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Ерушева С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Зерносушилка, нежилое здание» по адресу: Челябинская обл., Варненский р-н, пос. Большевик, примерно в 543 м по направлению на северо-запад от ориентира ул. Новокузнецкая, д. 9.

На основании предложений организации от 17.10.2018 г. № 01/ВС-30/3003, от 30.10.2018 г. № 01/263-30/3136 в соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом МТриЭ от 22.10.2018 г. № 15/86\_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Ерушева С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

Техническими условиями АО «Газпром газораспределение Челябинск» от 06.02.2018 г. № УПР: ТУ2-40/18 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 88 куб. м/час, давление газа в точке врезки – 1,2 МПа, информация о газопроводе в точке подключения – подземный полиэтиленовый газопровод Ø 63 мм на границе земельного участка, информация о газопроводе в точке врезки – стальной подземный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа, Ø 108 мм в районе ГРПШ-28 у котельной п. Большевик Варненского района.

Рабочая документация выполнена на основании технических условий № УПР: ТУ2-40/18 от 06.02.2018 г., выданных АО «Газпром газораспределение Челябинск», и предусматривает разработку способа врезки проектируемого стального газопровода Ø50 мм в существующий газопровод высокого давления Р=1,2 МПа, Ø100 мм. В соответствии с разработанной АО «Газпром газораспределение Челябинск» рабочей документацией (шифр – 87-2018-ГСН) врезка в существующий газопровод высокого давления выполняется с применением приспособления ПВГМ-09.

Правовые основания владения и пользования земельным участком подтверждены представленным свидетельством о государственной регистрации права собственности на земельный участок (кадастровый номер 74:05:3900002:146).

Правовые основания владения АО «Газпром газораспределение Челябинск» сетью газораспределения, к которой планируется технологическое присоединение объекта капитального строительства заявителя, подтверждены представленным договором о передаче в аренду имущества от 01.01.2009 г. № ДАГ-0043-09/146-р, заключенному Министерством промышленности

и природных ресурсов Челябинской области с ОАО «Челябинская региональная газораспределительная компания».

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют установленным Методическими указаниями параметрам (давление в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Ерушева С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» устанавливается по индивидуальному проекту.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 26,60 тыс. руб. (без учета НДС) на основании договора с ООО «НПО «Надежность» от 02.08.2018 г. № НЭ-18-15/пир-357/18 на выполнение экспертизы проекта газоснабжения. (далее – договор № НЭ-18-15/пир-357/18), а также расчета стоимости проектных работ, выполненного с применением Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденного приказом Минстроя России от 27.02.2015 г. № 140/пр и Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620;

Экспертами МТРИЭ из платы за подключение исключены расходы на проведение стоимостной экспертизы по договору № НЭ-18-15/пир-357/18 в размере 1,92 тыс. руб., как экономически необоснованные. Учитывая, что согласно п. 4.1 договора № НЭ-18-15/пир-357/18 стоимость услуг по проведению экспертизы рабочей и сметной документации составляет 20,06 тыс. руб. (с учетом НДС), экспертами МТРИЭ определена стоимость проведения стоимостной экспертизы применительно пп. «б» п. 33 постановления Правительства РФ от 12.11.2016 г. № 1159 (ред. от 05.02.2018) «О критериях экономической эффективности проектной документации», в размере 20 % стоимости государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,00 тыс. руб. (без учета НДС);

3) расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий в размере 0,00 тыс. руб.;

4) расходы на осуществление фактического подключения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения ГРО и проведением пуска газа в размере 10,157 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- врезка в размере 9,753 тыс. руб. согласно представленной смете б/н;
- расходы на выполнение технического надзора в размере 2,14 % в соответствии с Правилами проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства (Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468) - 0,209 тыс. руб., отклонение от предложения ГРО составляет (-) 0,010 тыс. руб.;

- расходы на непредвиденные затраты в размере 2% в соответствии с МДС 81-35.2004 (п.4.96) – 0,195 тыс. руб., отклонение от предложения ГРО составляет (-) 0,004 тыс. руб.

По информации АО «Газпром газораспределение Челябинск» работы по фактическому присоединению будут выполнены хозяйственным способом, в связи с чем экспертами МТРИЭ из состава расходов на подключение исключена сметная прибыль в размере 0,295 тыс. руб. (п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15), а также к нормативам накладных расходов применен коэффициент 0,6 (п.4.9 МДС 81-33.2004), отклонение от предложения ГРО составляет (-) 0,183 тыс. руб.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,00 руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера.

По расчету МТРИЭ общая стоимость мероприятий по технологическому присоединению указанного объекта к системе газоснабжения составляет 36,757 тыс. руб. (без учета НДС).

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

14.1 Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Ерушева С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту в размере 36,757 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, согласно приложению 2.

14.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» для гражданина Ерушева С.В. согласно приложению.

14.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Газпром газораспределение Челябинск» учесть в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.				
2	Малюгова И.В.	за		за воздержались против	6 чел. 0 чел. 0 чел.
3	Черепанова Е.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Лябова Е.В.	за			
6	Просвирина Е.С.	за			
7	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

**Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение)  
в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний**

**АО "Газпром газораспределение Челябинск"**

2019 год									
№ п/п	Диаметр газопровода, мм.	Ед. изм.	2017 г.			2019 г.		Отклонение	Основание
			план утверждено	факт ГРО бухг.	факт МТриЭ	ГРО	МТриЭ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Стальные газопроводы подземного типа прокладки			28 586,17	28 586,17	179,10	79 992,22		
1.1	158 мм и менее (в расчете на одно подключение)	тыс. руб.	46,54						
1.2	Плановое количество подключений	шт.	6						
1.3	Всего расходов	тыс. руб.	279,26						
2	Стальные газопроводы надземного типа прокладки								
2.1	158 мм и менее (в расчете на одно подключение)	тыс. руб.	75,95						
2.2	Плановое количество подключений	шт.	115						
2.3	Всего расходов	тыс. руб.	8 734,70						
3	Полиэтиленовые газопроводы								
3.1	109 мм и менее (в расчете на одно подключение)	тыс. руб.	87,72						
3.2	Плановое количество подключений	шт.	378						
3.3	Всего расходов	тыс. руб.	33 159,74						
4	Всего расходов по всем типам газопроводов	тыс. руб.	42 173,70	28 586,17	28 586,17	85 304,54	79 992,22	-5 312,32	
5	Суммарное плановое количество подключений по всем типам газопроводов (N20-50)	шт.	499	177	177	1 020	378	-642	факт за 2017 год с учетом прироста по сравнению с 2016 годом
6	Эффективная ставка налога на прибыль	%	20%	20%	20%	20%	20%		
7	Сумма Налога на прибыль	тыс. руб.	10 543,43	1 314,65	0	21 326,13	0	-21 326	
8	Всего расходов на подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	52 717,13	29 900,82	28 586,17	106 630,67	79 992,22	-26 638,45	
9	Экономически обоснованная плата за подключение в расчете на одно подключение	тыс. руб.	105,65	168,93	161,50	104,54	211,368	106,83	с учетом ИЦП-2019 в размере 1,047 и с налогом на прибыль 20%
	$P_{пл}^{ЭО} = \frac{P_{20-50}}{(1 - C_{m_{пл}}^{\Phi})} / N_{20-50}$								
10	Плановый размер выручки ГРО	тыс. руб.	19 585,04	5 258,59	5 258,59	27 314,57	7 323,85	-19 990,72	
12	Выпадающие доходы ГРО на 2019 год	тыс. руб.				-72 776,981	-72 776,981	0	
	$ВД = P_{пл}^{20-50} * (1 - C_{m_{пл}}^{\Phi}) - P_{\frac{20-50}{\text{пл}}}$								

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
гражданина Ерушева С.В. к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Челябинск"  
по индивидуальному проекту**

Заявитель	Ерушев С.В.
Объект	Зерносушилка, нежилое здание
Точка врезки	Стальной подземный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа, Ø108 мм в районе ГРПШ-28 у котельной п. Большевик Варненского района
Адрес	Челябинская обл., Варненский район, п. Большевик, примерно в 543 м по направлению на северо-запад от ориентира ул. Новокузнецкая, 9
Максимальный часовой расход газа	88
Рабочее давление в точке врезки	1,2 МПа

тыс. руб.					
№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МПРиЭ	Отклонение	Обоснование
1	Расходы на разработку проектной документации	28,520	26,600	-1,92	Учтено на основании сметы на проектные (изыскательские работы, выполненной с применением справочника базовых цен (приказ Министра России от 27.12.2015 г. № 140/пр). Расходы на выполнение стоимостной экспертизы в размере 1,92 тыс. руб. определены в размере 20% от стоимости экспертизы проекта применительно постановлению Правительства РФ от 12.11.2016 г. № 1159 и исключены, как экономически необоснованные
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.				
2.1	Строительство (реконструкция) 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				
2.2.1	109 мм и менее				
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 проверкой выполнения Заявителем технических условий				
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	10,650	10,157	-0,493	Учтено на основании положительного заключения негосударственной экспертизы проекта газоснабжения ООО "НПО "Надежность" от 01.10.2018 г. № 74-2-1-2-0020-18, рабочей документации (шифр 87-2018-ГСН), сметы б/н (врезка). Согласно п. 4.9 МДС 81-33-2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов, исключена сметная прибыль (п. 1.1 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001 г. № 15, МДС 81-25.2001)
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20		
6	Налог на прибыль	0	0	0	
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	39,170	36,757	-2,413	



АО «ГАЗПРОМ. ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»  
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**  
**«ГАЗПРОМ. ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ**  
**ЧЕЛЯБИНСК»**

(АО «Газпром газораспределение Челябинск»)

ул. Сони Кривой, д. 69А, г. Челябинск, РФ, 454080  
Тел.: +7 (351) 247-90-21, факс: +7 (351) 247-91-40  
www.gazcom74.ru, E-mail: chel@gazcom74.ru  
ОКПО 71701574, ОГРН 1037403898058, ИНН 7453128989, КПП 745301001

13.11.2018 № 01/СС-04/3257

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

Т.В. Кучиц

Особое мнение по материалам  
рассмотрения проекта экспертного  
заключения по размеру  
стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы за  
технологическое присоединение

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

По результатам рассмотрения проекта Экспертного заключения от 13.11.2018 г. по экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2019 год и проекта Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТриЭ) от 13.11.2018 г. «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2019 год, экспертами МТриЭ, при определении количества (378 присоединений) плановых «льготных» присоединений на 2019 год был применен прогнозно-расчетный метод, из которого следует, что количество исполненных договоров в 2019 г. будет равно количеству исполненных в 2017 году договоров – 177, с учетом применения коэффициента прироста (количества исполненных в 2017 году договоров к количеству исполненных договоров 2016 года). При этом Общество предоставило перечень заключенных договоров, срок исполнения которых истекает в 2019 году – 1020 присоединений.

Общество считает возможным согласиться с определением количества плановых присоединений, предлагаемым МТриЭ, в случае если в сумме утвержденных выпадающих доходов на 2019 год, будет учтено отклонение фактических выпадающих доходов за 2017 г. (23 327,60 тыс. руб.) от плановых выпадающих доходов 2017 г. (17 068,00 тыс. руб.), утвержденный Постановлением МТриЭ от 15.11.2016 г. № 51/1, в размере 6 259,60 тыс. руб., а также непокрытые выпадающие доходы за 2016 г. в размере 3 064,52 тыс. руб. (основание: приложение 1 и приложение 2).

Таким образом, Общество согласно с размером выпадающих доходов на 2019 г. в размере 81 889,50 тыс. руб.

Кроме этого, величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) установлена в размере - 26 028,90 руб. (с учетом НДС). Общество считает, что в плате за технологическое присоединение необходимо отдельно выделить величину НДС, т.к. с 1 января 2019 года Федеральным законом от 03.08.2018 №303-ФЗ в пункт 3 статьи 164 Налогового кодекса Российской Федерации вносятся изменения, в части повышения ставки НДС с 18% до 20%.

Договор о подключении, урегулированный Правилами №1314, можно рассматривать в качестве договора возмездного оказания услуг. Согласно пункту 1 статьи 39 НК РФ реализацией услуг организацией признается, в том числе, возмездное оказание услуг одним лицом другому лицу. В соответствии с пунктом 2 данной статьи момент фактической реализации услуг в целях НДС определяется главой 21 НК РФ.

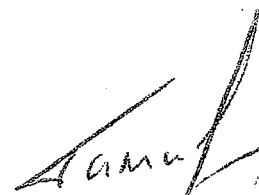
Согласно пункту статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) налогоплательщик дополнительно к цене (тарифу) реализуемых товаров (работ, услуг), обязан предъявлять к плате покупателю этих товаров (работ, услуг) соответствующую сумму налога. Пунктом 2 данной статьи определено, что указанная сумма налога исчисляется по каждому виду товаров (работ, услуг) как соответствующая налоговой ставке процентная доля, указанных в пункте 1 этой статьи цен (тарифов).

Пунктом 1 статьи 167 НК РФ определено, что моментом определения налоговой базы по НДС является день передачи услуг.

#### Приложения:

1. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 84.07 за 2017 год, на 1 л., в 1 экз.
2. Копия выписки из протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 14.11.2017 №57, на 1 л., в 1 экз.

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

 С.Д. Самарский