



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 23 января 2020 г. № 3

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Ковалева Р.Р. - начальник контрольно-правового управления
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 России

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
Федотова И.Ю. - консультант отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Вопросы 3-7: Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
АО «Челябинскгоргаз».

АО «Челябинскгоргаз» уведомлено о месте и времени заседания
Правления МТРИЭ в установленные сроки надлежащим образом.
С материалами Правления МТРИЭ организация ознакомлена.

АО «Челябинскгоргаз» письмом от 22.01.2020 № ВФ/04/1/332
(прилагается) направило в адрес МТРИЭ ходатайство о рассмотрении вопросов
без участия представителей организации.

Вопрос 3: Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования ООО ПКФ «Символ» к сетям
газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Расходы на мониторинг и фактическое присоединение и пуск газа приняты к учету экспертами МТРИЭ по предложению организации, так как они не превышают расходы, определенные с применением стандартизированных тарифных ставок С7.1 и С7.2 на 2020 год.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера. По расчету МТРИЭ общие расходы на выполнение мероприятий по расчетам экспертов МТРИЭ составляют 34,078 тыс. руб. (без учета НДС) без отклонения от предложения ГРО.

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

3.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО ПКФ «Символ» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в размере 34,078 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

3.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для ООО ПКФ «Символ» согласно приложению 1.

3.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Челябинскгоргаз» учесть в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера.

Вопрос 4: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Рустамова Э.Ч. к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 18.12.2019 № ВФ/04/1/11031 (вх. МТРИЭ от 18.12.2019 № 13781/02) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Рустамова Э.Ч. к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту: «Нежилое здание» по адресу: г. Челябинск, ул. Дарвина, 6.

В соответствии с пунктом 108 Правил подключения МТРИЭ письмом от 30.12.2019 № 02/7896 уведомило ГРО о том, что представленные документы содержат неполный перечень документов, необходимых для правомерного установления Министерством платы за подключение по индивидуальному проекту:

- заявление подписано уполномоченным лицом, при этом не скреплено печатью организации, как это предусмотрено пунктом 16 «а» Методических указаний;

- документы прошиты, пронумерованы, при этом заверены неуполномоченным лицом (полномочия не подтверждены);

В ответ на запрос МТРИЭ АО «Челябинскгоргаз» письмом от 13.01.2020 № ВФ/04/1/67 устранило данные замечания МТРИЭ.

Техническими условиями АО «Челябинскгоргаз» от 12.07.2018 № 5/2-14.1-554 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 501 куб. м/час, давление газа в точке врезки: 0,3 МПа, точка врезки – подземный стальной газопровод Ø325 мм по ул. Дарвина, источник газоснабжения – ГРС-1, 2, 3, 4.

Техническое решение для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения. Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке, предоставив письмо б/н, б/д.

Критерием индивидуального проекта в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений является максимальный расход газа свыше 500 куб. метров газа в час и проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

- 1) расходы на разработку проектной документации в размере 0,0 тыс. руб. (без учета НДС) по предложению ГРО;
- 2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО;
- 3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 2,539 тыс. руб. по предложению ГРО;
- 4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя и пуск газа в размере 25,228 тыс. руб. по предложению ГРО.

Экспертами МТРИЭ расходы на мониторинг, фактическое присоединение и пуск газа приняты к учету по предложению организации, так как они не превышают расходы, определенные с применением стандартизированных тарифных ставок С7.1 и С7.2 на 2020 год.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера. По расчету МТРИЭ общие расходы на выполнение мероприятий по расчетам экспертов МТРИЭ составляют 27,767 тыс. руб. (без учета НДС) без отклонения от предложения ГРО.

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

4.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования индивидуального предпринимателя Рустамова Э.Ч. к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в размере 27,767 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

4.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для индивидуального предпринимателя Рустамова Э.Ч. согласно приложению 2.

4.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Челябинскгоргаз» учесть в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера.

Вопрос 5: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «АктивПром» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 18.12.2019 № ВФ/04/1/11029 (вх. МТРИЭ от 18.12.2019 № 13786/02) об установлении

размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «АктивПром» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту: «Нежилые здания» по адресу: г. Челябинск, п. Новосинеглазово, ул. Рабочая, 41в.

В соответствии с пунктом 108 Правил подключения МТРИЭ письмом от 30.12.2019 № 02/7896 уведомило ГРО о том, что представленные документы содержат неполный перечень документов, необходимых для правомерного установления Министерством платы за подключение по индивидуальному проекту:

- заявление подписано уполномоченным лицом, при этом не скреплено печатью организации, как это предусмотрено пунктом 16 «а» Методических указаний;

- документы прошиты, пронумерованы, при этом заверены неуполномоченным лицом (полномочия не подтверждены);

В ответ на запрос МТРИЭ АО «Челябинскгоргаз» письмом от 13.01.2020 № ВФ/04/1/67 устранило данные замечания МТРИЭ.

Техническими условиями АО «Челябинскгоргаз» от 11.10.2018 № 5/2-14.1-791 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 758,8 куб. м/час, давление газа в точке врезки: 0,6 МПа, точка врезки – подземный стальной газопровод Ø133 мм по ул. Челябинская, источник газоснабжения – ГРС-3.

Техническое решение для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения. Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке, предоставив письмо от 29.10.2019 № 51.

Критерием индивидуального проекта в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений является максимальный расход газа свыше 500 куб. метров газа в час.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

- 1) расходы на разработку проектной документации в размере 0,0 тыс. руб. (без учета НДС) по предложению ГРО;

- 2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО;

- 3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 2,539 тыс. руб. по предложению ГРО;

- 4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя и пуск газа в размере 6,778 тыс. руб. по предложению ГРО.

Экспертами МТРИЭ расходы на мониторинг, фактическое присоединение и пуск газа приняты к учету по предложению организации, так как они не превышают расходы, определенные с применением стандартизированных тарифных ставок С7.1 и С7.2 на 2020 год.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера. По расчету МТРИЭ общие расходы на выполнение мероприятий по расчетам экспертов МТРИЭ

составляют 9,317 тыс. руб. (без учета НДС) без отклонения от предложения ГРО.

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

5.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «АктивПром» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в размере 9,317 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

5.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для ООО «АктивПром» согласно приложению 3.

5.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Челябинскгоргаз» учесть в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера.

Вопрос 6: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования АО «Электромаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 18.12.2019 № ВФ/04/1/11033 (вх. МТРИЭ от 18.12.2019 № 13783/02) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования АО «Электромаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту: «Газовая котельная» по адресу: г. Челябинск, ул. Физкультурная, 34.

В соответствии с пунктом 108 Правил подключения МТРИЭ письмом от 30.12.2019 № 02/7896 уведомило ГРО о том, что представленные документы содержат неполный перечень документов, необходимых для правомерного установления Министерством платы за подключение по индивидуальному проекту:

- заявление подписано уполномоченным лицом, при этом не скреплено печатью организации, как это предусмотрено пунктом 16 «а» Методических указаний;

- документы прошиты, пронумерованы, при этом заверены неуполномоченным лицом (полномочия не подтверждены);

В ответ на запрос МТРИЭ АО «Челябинскгоргаз» письмом от 13.01.2020 № ВФ/04/1/67 устранило данные замечания МТРИЭ.

Также Министерство уведомило ГРО о том, что в материалах тарифной заявки отсутствуют документы, подтверждающие право заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства. В соответствии с тарифным заявлением организации: заявитель – АО «Электромаш», при этом ГРО представлены правоустанавливающие документы на земельный участок, правообладателем которого является ООО «Кандела».

В ответ на запрос МТРИЭ АО «Челябинскгоргаз» письмом от 13.01.2020 № ВФ/04/1/67 устранило данные замечания МТРИЭ

Организация направила в адрес Министерства копию выписки из ЕГРН от 27.12.2019 на земельный участок по адресу: г. Челябинск,

ул. Физкультурная, 34 с кадастровым номером 74:36:0426003:817 (правообладатель - АО «Электромаш»).

Техническими условиями АО «Челябинскгоргаз» от 20.06.2018 № 5/2-14.1-487 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 1179 куб. м/час, давление газа в точке врезки: 0,3 МПа, точка врезки – подземный стальной газопровод ООО «Сервисный металлоцентр Стами» у западной границы участка 74:36:0426003:817, Ø159 мм, Р=0,3 МПа.

В соответствии с пунктом 16 «л» Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и пунктом 69 «ж» Правил подключения ГРО представлено согласие ООО «Сервисный центр Стами» от 07.06.2018 д/н.

Техническое решение для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (далее- Правила подключения). Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке, предоставив письмо б/д, б/н (вх. от 11.11.2019 № 10510).

Критерием индивидуального проекта в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений является максимальный расход газа свыше 500 куб. метров газа в час.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

- 1) расходы на разработку проектной документации в размере 0,0 тыс. руб. (без учета НДС) по предложению ГРО;
- 2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО;
- 3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 2,539 тыс. руб. по предложению ГРО;
- 4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя и пуск газа в размере 12,874 тыс. руб. по предложению ГРО.

Расходы на мониторинг и фактическое присоединение и пуск газа приняты к учету экспертами МТРИЭ по предложению организации, так как они не превышают расходы, определенные с применением стандартизированных тарифных ставок С7.1 и С7.2 на 2020 год.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера. По расчету МТРИЭ общие расходы на выполнение мероприятий по расчетам экспертов МТРИЭ составляют 15,413 тыс. руб. (без учета НДС) без отклонения от предложения ГРО.

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

6.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования АО «Электромаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в

размере 15,413 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

6.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для АО «Электромаш» согласно приложению 4.

6.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Челябинскгоргаз» учесть в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера.

Вопрос 7: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Северо-Запад» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 18.12.2019 № ВФ/04/1/11030 (вх. МТРИЭ от 18.12.2019 № 13782/02) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Северо-Запад» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту: «Нежилое здание» по адресу: г. Челябинск, Комсомольский пр., 92.

В соответствии с пунктом 108 Правил подключения МТРИЭ письмом от 30.12.2019 № 02/7896 уведомило ГРО о том, что представленные документы содержат неполный перечень документов, необходимых для правомерного установления Министерством платы за подключение по индивидуальному проекту:

- заявление подписано уполномоченным лицом, при этом не скреплено печатью организации, как это предусмотрено пунктом 16 «а» Методических указаний;

- документы прошиты, пронумерованы, при этом заверены неуполномоченным лицом (полномочия не подтверждены);

В ответ на запрос МТРИЭ АО «Челябинскгоргаз» письмом от 13.01.2020 № ВФ/04/1/67 устранило данные замечания МТРИЭ.

Техническими условиями АО «Челябинскгоргаз» от 26.02.2018 № 5/2-14.1-179 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 541 куб. м/час, давление газа в точке врезки: 0,3 МПа, точка врезки – подземный стальной газопровод Ø530 мм по ул. Молдавская-Комсомольский пр., источник газоснабжения – ГРС-1, 2, 3, 4.

Техническое решение для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения. Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке, предоставив письмо б/д, б/н.

Критерием индивидуального проекта в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений является максимальный расход газа свыше 500 куб. метров газа в час, проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

- 1) расходы на разработку проектной документации в размере 0,0 тыс. руб. (без учета НДС) по предложению ГРО;

2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО;

3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 2,539 тыс. руб. по предложению ГРО;

4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя и пуск газа в размере 33,457 тыс. руб. по предложению ГРО.

Расходы на мониторинг и фактическое присоединение и пуск газа приняты к учету экспертами МТРИЭ по предложению организации, так как они не превышают расходы, определенные с применением стандартизированных тарифных ставок С7.1 и С7.2 на 2020 год.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера. По расчету МТРИЭ общие расходы на выполнение мероприятий по расчетам экспертов МТРИЭ составляют 35,996 тыс. руб. (без учета НДС) без отклонения от предложения ГРО.

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

7.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Северо-Запад» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в размере 35,996 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

7.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для ООО «Северо-Запад» согласно приложению 5.

7.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Челябинскгоргаз» учесть в размере 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия затрат капитального характера.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Черепанова Е.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Ковалева Р.Р.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
ООО ПКФ "Символ" к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз»
по индивидуальному проекту**

Заявитель	ООО ПКФ "Символ"
Объект	Крышная котельная жилого дома № 11 (стр.)
Точка врезки	Подземный стальной газопровод Ø426 мм
Адрес	г. Челябинск, ул. Омская, 63-65, земельный участок 74:36:0405007:1096
Максимальный часовой расход газа	514 м³/час
Рабочее давление в точке врезки	0,3 МПа

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Обоснование
1	2	3	4	5=4-3	6
1	Расходы на разработку проектной документации				
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 n-го типа				
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения				
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,539	2,539	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	31,539	31,539	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
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	34,078	34,078	0	

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
Рустамова Э.Ч. к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз»
по индивидуальному проекту**

Заявитель	ИПИ Рустамов Э.Ч.
Объект	Нежилое здание
Точка врезки	Подземный стальной газопровод Ø325 мм по ул.Дарвина
Адрес	г. Челябинск, ул. Дарвина, 6
Максимальный часовой расход газа	501 м³/час
Рабочее давление в точке врезки	0,3 МПа

тыс. руб.					
№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРиЭ	Отклонение	Обоснование
1	2	3	4	5=4-3	6
1	Расходы на разработку проектной документации				
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 мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,539	2,539	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	25,228	25,228	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
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	27,767	27,767	0	

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
ООО "АктивПром" к сетям газораспределения АО «Челябинскторгаз»
по индивидуальному проекту**

Заявитель	ООО "АктивПром"
Объект	Нежилые здания
Точка врезки	Подземный стальной газопровод Ø133 мм по ул. Челябинская
Адрес	г. Челябинск, п. Новосинегазово, ул. Рабочая, 41в
Максимальный часовой расход газа	758,8 м³/час
Рабочее давление в точке врезки	0,6 МПа

тыс. руб.					
№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРиЭ	Отклонение	Обоснование
1	2	3	4	5=4-3	6
1	Расходы на разработку проектной документации				
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 мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,539	2,539	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	6,778	6,778	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
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	9,317	9,317	0	

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
ООО "Электромаш" к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз»
по индивидуальному проекту**

Заявитель	ООО "Электромаш"
Объект	Газовая котельная
Точка врезки	Подземный стальной газопровод ООО "Сервисный металлоцентр Стами" у западной границы участка 74:36:0426003:817, Ø159 мм, Р=0,3 МПа
Адрес	г. Челябинск, ул. Физкультурная, 34
Максимальный часовой расход газа	1179 м³/час
Рабочее давление в точке врезки	0,3 МПа

тыс. руб.					
№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Обоснование
1	2	3	4	5=4-3	6
1	Расходы на разработку проектной документации				
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 n-го типа				
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения				
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,539	2,539	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	12,874	12,874	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
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	15,413	15,413	0	

**Расчет платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования
ООО "Северо-Запад" к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз»
по индивидуальному проекту**

Заявитель	ООО "Северо-Запад"
Объект	Нежилое здание
Точка врезки	Подземный стальной газопровод Ø530 мм по ул. Молдавская-Комсомольский пр.
Адрес	г. Челябинск, Комсомольский пр, 92
Максимальный часовой расход газа	541 м³/час
Рабочее давление в точке врезки	0,3 МПа

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Обоснование
1	2	3	4	5=4-3	6
1	Расходы на разработку проектной документации				
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 n-го типа				
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения				
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,539	2,539	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	33,457	33,457	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18 по предложению ГРО
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20		
6	Налог на прибыль	0	0	0	
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования заявителя, всего	35,996	35,996	0	



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКОРГАЗ»**

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА - ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР**

454087 г. Челябинск, ул. Рылеева, 8
ИНН/КПП 7451046106/745101001
Р/сч 40702810100010005913 в центральном филиале
АБ «РОССИЯ» г. Москва, ОКВЭД 35.22 ОКПО 03257165
БИК 044525220 К/сч 30101810145250000220
Тел. 261-00-18, факс 729-35-42

22.01.2020 № 60/04/1/332
На № _____ от _____

**Министру тарифного
регулирования
и энергетики
Челябинской области
Т.В. Кучиц**

О предоставлении информации

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Довожу до Вашего сведения, что представители АО «Челябинскоргаз» не планируют присутствовать на заседании Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 23 января 2020 года по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскоргаз» по индивидуальному проекту, Заявители:

- ИП Рустамов Э.Ч.;
- ООО ПКФ «Символ»;
- ООО «Северо-Запад»;
- ООО «Электромаш»;
- ООО «АктивПром»

АО «Челябинскоргаз» ознакомлен с проектом Постановления об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскоргаз» по индивидуальному проекту, с установленной платой согласны.

 **В.А. Фомин**

Петрова Е.П.
261-05-96 (230)



