



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 9 февраля 2017 г. № 4

Председательствовал:

Дрыга А.А. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

Присутствовали:

Члены Правления:

Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования в
энергетическом комплексе
Миклина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления
МТРИЭ
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника Управления
ценообразования в энергетическом комплексе –
начальник отдела МТРИЭ
Федотова И.Ю. - главный специалист отдела МТРИЭ

Приглашенные:

Самарский С.Л. - представитель АО «Челябинскгоргаз» по
доверенности от 31.12.2016 г. № 54
Маркелов А.В. - представитель ИП Левина Д.О. по доверенности
от 01.02.2017 г. б/н
Васюточкин В.В. - представитель ООО «Челябинский компрессорный
завод» без доверенности

Повестка дня:

Вопрос 1: Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

АО «Челябинскгоргаз» уведомлено о месте и времени заседания
правления в установленные сроки надлежащим образом.

Вопрос 1.1: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Челябинский компрессорный завод» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 12.01.2017 г. № ВФ/04/1/97 об установлении размера платы за технологическое присоединение для ООО «Челябинский компрессорный завод» по индивидуальному проекту.

На основании заявления организации от 12.01.2017 г. в соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом МТРИЭ от 17.01.2017 г. № 15/22_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Челябинский компрессорный завод» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Установленный объем потребления природного газа заявителя составляет 643 куб. метров/час, максимальное давление газа в точке подключения 1,2 Мпа, представлено положительное заключение экспертизы от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0135-16.

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют параметрам, установленным Методическими указаниями (приказ ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3), а также наличие положительного заключения экспертизы, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Челябинский компрессорный завод» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту «Производственные здания» по адресу: Челябинская обл., Красноармейский район, ОАО СХП «Петровское», поле № 113,112,110 (южная часть поля) устанавливается по индивидуальному проекту.

Кроме того, регулируемой организацией представлен документ, подтверждающий право собственности на земельный участок, на котором расположен объект заявителя, а именно, копия договора аренды земельного участка от 01.10.2014 г в целях строительства завода по производству электрооборудования и завода по производству компрессорной техники.

Организацией в соответствии с пунктом 105 Правил подключения нарушен 5-дневный срок направления регулятору положительного заключения проекта газоснабжения.

Техническое решение (технические условия) для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения (постановление Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314). Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке (письмо от 19.10.2016 г. № 01-01-101).

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение (технологическое присоединение) учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 15,00 тыс. руб. по предложению ГРО (представлен договор от 12.12.2016 г. № 1221-«з» с ООО «Челинформцентр» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации);

2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО;

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

3) расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения АО «Челябинскгоргаз» и проведением пуска газа в размере 47,438 тыс. руб. (без учета НДС) (представлено положительное заключение экспертизы ООО «Челинформцентр» от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0135-16).

Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 2), исключена сметная прибыль по вышеуказанным основаниям.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО.

Представитель АО «Челябинскгоргаз» Самарский С.Л. выразил несогласие с исключением сметной прибыли из расходов на выполнение мероприятий по строительству газопровода и выполнением фактического присоединения.

Представитель ООО «Челябинский компрессорный завод» Васюточкин В.В. согласился с предложенным МТРИЭ размером платы за подключение.

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

1.1.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Челябинский компрессорный завод» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в размере 62,438 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

1.1.2. Принять расходы АО «Челябинскгоргаз» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации в размере 15,00 тыс. руб. (без учета НДС) на основании договора с ООО «Челинформцентр» от 12.12.2016 г. № 1221-«з».

1.1.3. Принять расходы АО «Челябинскгоргаз» по фактическому подключению объекта заявителя и проведению пуска газа в размере 47,438 тыс. руб. (без учета НДС) на основании положительного заключения негосударственной экспертизы ООО «Челинформцентр» от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0135-16.

1.1.4. Учесть расходы на уплату налога на прибыль в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО.

1.1.5. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для ООО «Челябинский компрессорный завод» согласно приложению 1.

1.1.6. АО «Челябинскгоргаз» в срок до 20.02.2017 г. представить в МТРИЭ расчет предварительного размера платы (приложение № 5 к договору на подключение) для проведения проверочных мероприятий по правильности расчета платы с применением тарифных ставок.

Вопрос 1.2: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Лента» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Главный специалист отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что в соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту устанавливается в отношении объектов заявителей, величина присоединяемой максимальной мощности которых превышает 500 куб. метров/час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 Мпа.

АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 12.01.2017 г. № ВФ/04/1/96 об установлении размера платы за технологическое присоединение для ООО «Лента» по индивидуальному проекту.

На основании заявления организации от 12.01.2017 г. в соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом МТРИЭ от 17.01.2017 г. № 15/21_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Лента» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Кроме того, регулируемой организацией представлен документ, подтверждающий право собственности на земельный участок, на котором расположен объект заявителя, а именно, копия договора уступки прав аренды от 25.08.2015 г.

Установленный объем потребления природного газа заявителя составляет 520 куб. метров/час, максимальное давление газа в точке подключения 0,3 Мпа, представлено положительное заключение экспертизы от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0136-16.

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют параметрам, установленным Методическими указаниями (приказ ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3), а также наличие положительного заключения экспертизы, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Лента» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту «Торговый комплекс «Лента» с автостоянкой, котельной

и инженерными сетями» по адресу: г. Челябинск, ул. Бр. Кашириных (между домами № 73 и № 79) устанавливается по индивидуальному проекту.

Кроме того, представлен документ, подтверждающий право собственности на земельный участок, на котором расположен объект заявителя, а именно, копия договора уступки прав аренды на земельный участок от 25.08.2015 г.

Организацией в соответствии с пунктом 105 Правил подключения нарушен 5-дневный срок направления регулятору положительного заключения проекта газоснабжения.

Техническое решение (технические условия) для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения (постановление Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314). Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке (письмо от 24.10.2016 г. № 79).

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение (технологическое присоединение) учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 15,00 тыс. руб. по предложению ГРО (представлен договор от 12.12.2016 г. № 1220-«з» с ООО «Челинформцентр» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации);

2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО.

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

3) расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения АО «Челябинскгоргаз» и проведением пуска газа в размере 43,740 тыс. руб. (без учета НДС) (представлено положительное заключение экспертизы ООО «Челинформцентр» от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0136-16).

Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 2), исключена сметная прибыль по вышеуказанным основаниям.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО.

Представитель АО «Челябинскгоргаз» Самарский С.Л. выразил несогласие с исключением сметной прибыли из расходов на выполнение мероприятий по строительству газопровода и выполнением фактического присоединения.

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

1.2.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Лента» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в размере 58,740 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

1.2.2. Принять расходы АО «Челябинскгоргаз» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации в размере 15,00 тыс. руб. (без учета НДС) на основании договора с ООО «Челинформцентр» от 12.12.2016 г. № 1220-«з».

1.2.3. Принять расходы АО «Челябинскгоргаз» по фактическому подключению объекта заявителя и проведению пуска газа в размере 47,740 тыс. руб. (без учета НДС) на основании положительного заключения негосударственной экспертизы ООО «Челинформцентр» от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0136-16.

1.2.4. Учесть расходы на уплату налога на прибыль в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО.

1.2.5. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для ООО «Лента» согласно приложению 2.

1.2.6. АО «Челябинскгоргаз» в срок до 20.02.2017 г. представить в МТРИЭ расчет предварительного размера платы (приложение № 5 к договору на подключение) для проведения проверочных мероприятий по правильности расчета платы с применением тарифных ставок.

Вопрос 1.3: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Рондаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Главный специалист отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что в соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту устанавливается в отношении объектов заявителей, величина присоединяемой максимальной мощности которых превышает 500 куб. метров/час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 Мпа.

АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 26.01.2017 г. № ВФ/04/1/547 об установлении размера платы за технологическое присоединение для ООО «Рондаш» по индивидуальному проекту.

На основании заявления организации от 12.01.2017 г. в соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом МТРИЭ от 01.02.2017 г. № 15/24_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования

ООО «Рондаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Установленный объем потребления природного газа заявителя составляет 753,16 куб. метров/час, максимальное давление газа в точке подключения 1,2 Мпа, представлено положительное заключение экспертизы ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0041-17.

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют параметрам, установленным Методическими указаниями (приказ ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3), а также наличие положительного заключения экспертизы, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Рондаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту «Производственные здания» по адресу: г. Челябинск, ул. Енисейская устанавливается по индивидуальному проекту.

Кроме того, регулируемой организацией представлен документ, подтверждающий право собственности на земельный участок, на котором расположен объект заявителя, а именно, копия свидетельства о государственной регистрации права собственности.

Техническое решение (технические условия) для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения (постановление Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314). Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке (письмо от 21.11.2016 г. № 316).

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение (технологическое присоединение) учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 11,383 тыс. руб. по предложению ГРО (представлен договор от 26.12.2016 г. № 1258-«з» с ООО «Инженерный центр «Эфекс» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации);

2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО.

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

3) расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения АО «Челябинскгоргаз» и проведением пуска газа в размере 58,404 тыс. руб. (без учета НДС) (представлено положительное заключение экспертизы ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0041-17).

Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 2), исключена сметная прибыль по вышеуказанным основаниям.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО.

Представитель АО «Челябинскгоргаз» Самарский С.Л. выразил несогласие с исключением сметной прибыли из расходов на выполнение мероприятий по строительству газопровода и выполнением фактического присоединения.

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

1.3.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Рондаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту в размере 69,787 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

1.3.2. Принять расходы АО «Челябинскгоргаз» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации в размере 11,383 тыс. руб. (без учета НДС) на основании договора с ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 26.12.2016 г. № 1258-«з».

1.3.3. Принять расходы АО «Челябинскгоргаз» по фактическому подключению объекта заявителя и проведению пуска газа в размере 58,404 тыс. руб. (без учета НДС) на основании положительного заключения экспертизы ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0041-17.

1.3.4. Учесть расходы на уплату налога на прибыль в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО.

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

1.3.6. АО «Челябинскгоргаз» в срок до 20.02.2017 г. представить в МТРИЭ расчет предварительного размера платы (приложение № 5 к договору на подключение) для проведения проверочных мероприятий по правильности расчета платы с применением тарифных ставок.

Вопрос 1.4: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Левина Д.О. к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Главный специалист отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что в соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту устанавливается в отношении объектов заявителей, величина присоединяемой максимальной

мощности которых превышает 500 куб. метров/час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 Мпа.

АО «Челябинскгоргаз» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 26.01.2017 г. № ВФ/04/1/548 об установлении размера платы за технологическое присоединение для ИП Левина Д.О. по индивидуальному проекту.

На основании заявления организации от 12.01.2017 г. в соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом МТРИЭ от 01.02.2017 г. № 15/25_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Левина Д.О. к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по индивидуальному проекту.

Установленный объем потребления природного газа заявителя составляет 834 куб. метров/час, максимальное давление газа в точке подключения 1,2 Мпа, представлено положительное заключение экспертизы ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0042-17.

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют параметрам, установленным Методическими указаниями (приказ ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3), а также наличие положительного заключения экспертизы, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Левина Д.О. к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» по объекту «Производственные здания» по адресу: г. Челябинск, ул. Енисейская устанавливается по индивидуальному проекту.

Кроме того, регулируемой организацией представлен документ, подтверждающий право собственности на земельный участок, на котором расположен объект заявителя, а именно, копия свидетельства о государственной регистрации права собственности от 21.12.2015 г..

Техническое решение (технические условия) для заявителя сформировано с учетом строительства газопровода непосредственно заявителем за границами его земельного участка, что соответствует пункту 112 Правил подключения (постановление Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314). Заявитель подтвердил выполнение мероприятий по строительству газопровода (линейного объекта) за границами своего земельного участка с учетом его оформления в собственность в установленном законодательством порядке (письмо от 21.11.2016 г. № 405).

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение (технологическое присоединение) учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 11,383 тыс. руб. по предложению ГРО (представлен договор от 26.12.2016 г. № 1286-«з» с ООО «Инженерный центр «Эфекс» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации);

2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО.

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

3) расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения АО «Челябинскгаз» и проведением пуска газа в размере 72,350 тыс. руб. (без учета НДС) (представлено положительное заключение экспертизы ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0042-17).

Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 2), исключена сметная прибыль по вышеуказанным основаниям.

Налог на прибыль учтен экспертами МТРИЭ в размере 0,0 тыс. руб. по предложению ГРО.

Представитель АО «Челябинскгаз» Самарский С.Л. выразил несогласие с исключением сметной прибыли из расходов на выполнение мероприятий по строительству газопровода и выполнением фактического присоединения.

Представитель ИП Левина Д.О. согласился с предложенным МТРИЭ размером платы за подключение.

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

1.4.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Левина Д.О. к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз» по индивидуальному проекту в размере 83,733 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

1.4.2. Принять расходы АО «Челябинскгаз» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектно-сметной документации в размере 11,383 тыс. руб. (без учета НДС) на основании договора с ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 26.12.2016 г. № 1286-«з».

1.4.3. Принять расходы АО «Челябинскгаз» по фактическому подключению объекта заявителя и проведению пуска газа в размере 72,350 тыс. руб. (без учета НДС) на основании положительного заключения экспертизы ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0042-17.

1.4.4. Учесть расходы на уплату налога на прибыль в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО.

1.4.5. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз» для ИП Левина Д.О. согласно приложению 4.

1.4.6. АО «Челябинскгаз» в срок до 20.02.2017 г. представить в МТРИЭ расчет предварительного размера платы (приложение № 5 к договору на подключение) для проведения проверочных мероприятий по правильности расчета платы с применением тарифных ставок.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за		за воздержались против	5 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Малюгова И.В.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Миклина Ю.Б	за			
5	Лябова Е.В.	за			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности
Министра

А.А. Дрыга

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
ООО «Челябинский компрессорный завод» к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз»**

Заявитель	ООО «Челябинский компрессорный завод»
Объект	Производственные здания
Точка подключения	Существующий подземный газопровод Ø800 мм от ГРС-4
Адрес	Челябинская обл., Красноармейский район, ОАО СХП "Петровское", поле № 113,112,110 (южная часть поля)
Максимальный часовой расход газа	643
Рабочее давление в точке врезки	1,2 МПа

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Примечание
1	Расходы на разработку проектной документации	15,000	15,000	0,0	Принято по предложению ГРО согласно договору от 12.12.2016 г. № 1221-«з» с ООО «Челинформцентр» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы
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	0,0	0,0	0,0	
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	58,375	47,438	-10,9	Принято на основании положительного заключения ООО «Челинформцентр» от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0135-16. Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 6276), исключена сметная прибыль (п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15, МДС 81-25.2001г.)
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %				
6	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	по предложению ГРО
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	73,375	62,438	-10,937	

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Лента»
к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз»**

Заявитель	ООО «Лента»
Объект	Торговый комплекс «Лента» с автостоянкой, котельной и инженерными сетями
Точка подключения	Существующий подземный газопровод Ø500 мм по ул. Краснойзнаменной
Адрес	г. Челябинск, Калининский район, ул. Бр. Кашириных, между домами № 73 и № 79
Максимальный часовой расход газа	520
Рабочее давление в точке врезки	0,3 МПа

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Примечание
1	Расходы на разработку проектной документации	15,000	15,000	0,0	Принято по предложению ГРО согласно договору от 12.12.2016 г. № 1220-«З» с ООО «Челинформцентр» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы
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 проверкой выполнения Заявителем технических условий	0,0	0,0	0,0	
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	53,867	43,740	-10,1	Принято на основании положительного заключения ООО «Челинформцентр» от 26.12.2016 г. № 74-2-1-2-0136-16. Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 6276), исключена сметная прибыль (п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15, МДС 81-25.2001г.)
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %				
6	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	по предложению ГРО
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	68,867	58,740	-10,127	

тыс. руб.

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
ООО «Рондаш» к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз»**

Заявитель	ООО «Рондаш»
Объект	Производственные здания
Точка подключения	Существующий подземный газопровод Ø500 мм до ГКр-2513 (ГКр-16)-отвод к ОАО "ФНПЦ Станкомаш"
Адрес	г. Челябинск, ул. Енисейская
Максимальный часовой расход газа	753,16
Рабочее давление в точке врезки	1,2 МПа

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Примечание
1	Расходы на разработку проектной документации	11,383	11,383	0,0	Принято по предложению ГРО согласно договору от 29.12.2016 г. № 1285-«сз» с ООО "Инженерный центр "Эфекс" на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы
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 проверкой выполнения Заявителем технических условий	0,0	0,0	0,0	
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	72,795	58,404	- 14,391	Принято на основании положительного заключения ООО "Инженерный центр "Эфекс" от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0041-17. Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 6276)., исключена сметная прибыль (п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15, МДС 81-25.2001г.)
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %				
6	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	по предложению ГРО
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	84,178	69,787	-14,391	

тыс. руб.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования

ИП Левина Д.О. к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз»

Заявитель
Объект
Точка подключения
Адрес
Максимальный
часовой расход газа
Рабочее давление в
точке врезки

ИП Левин Д.О.

Производственные здания

Существующий подземный газопровод Ø700 мм по ул. Енисейская

г. Челябинск, ул. Енисейская

834

1,2 МПа

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МПРиЭ	Отклонение	Примечание
1	Расходы на разработку проектной документации	11,383	11,383	0,0	Принято по предложению ГРО согласно договору от 29.12.2016 г. № 1286-«з» с ООО «Инженерный центр «Эфекс» на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы
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	0,0	0,0	0,0	
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	90,727	72,350	- 18,377	Принято на основании положительного заключения ООО «Инженерный центр «Эфекс» от 23.01.2017 г. № 6-3-1-0042-17. Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов (смета № 6276)., исключена сметная прибыль (п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15, МДС 81-25.2001г.)
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %				
6	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	по предложению ГРО
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	102,110	83,733	-18,377	