



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 18 декабря 2018 г. № 85

### **Председательствовал:**

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

### **Присутствовали:**

#### **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  
Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
Симоненко А.В. - начальник управления Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области (далее –  
Министерство)  
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления - начальник отдела  
Министерства  
Просвирин Е.С. - начальник отдела Министерства  
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС

### **Присутствовали:**

Разманов П.А. - заместитель генерального директора акционерного  
общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая  
Компания – Челябинск» по экономике и финансам по  
доверенности № 9 от 31.07.2018 г.  
Колдунова Ю.В. - представитель акционерного общества «Урало-Сибирская  
Теплоэнергетическая Компания – Челябинск» по  
доверенности № 31 от 17.12.2018 г.)  
Кравченко С.Г. - представитель муниципального унитарного предприятия  
«Челябинские коммунальные тепловые сети» по  
доверенности от 23.08.2018г. № 105

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

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления - начальник отдела  
ценообразования в электроэнергетике Министерства  
Тулупов Г.О. - главный специалист отдела МТриЭ

**Повестка дня:**

Теплоснабжающие (теплосетевые) организации Челябинской области уведомлены о месте и времени проведения заседания Правления МТРИЭ в установленные сроки надлежащим образом.

**Вопрос 13.** Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Челябинской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2019 год.

Начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе МТРИЭ Симоненко А.В. доложила, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 в отношении теплоснабжающих (теплосетевых) организаций Челябинской области открыты дела об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения на 2019 год по предложению организации или по инициативе органа регулирования. В рамках открытых дел были запрошены дополнительные документы и материалы, в том числе, фактические расходы организаций по подключению за 2017 год и 3 месяца 2018 года с приложением обосновывающих документов (договор, технические условия, расчет платы, акты выполненных работ (КС-2, КС-3, платежные документы и т.д.).

**Вопрос 13.1.** Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Урало-Сибирская теплоэнергетическая компания-Челябинск» (далее – АО «УСТЭК-Челябинск», Организация) на 2019 год.

Экспертиза проводилась в отношении тарифного предложения Организации от 29.11.2018г. № 91 (рег. № 13041/02 от 29.11.2018г.).

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 порядке, отсутствует.

АО «УСТЭК» представлен перечень потребителей, планируемых к подключению в 2019 году. Перечень потребителей не содержит информации о реквизитах заявок на подключение, копии заявок потребителей Организацией не представлен.

Экспертами МТРИЭ установлено, что в перечень потребителей, представленный АО «УСТЭК», включен объект «Административное здание с объектами соцкультбыта» по адресу ул. Орджоникидзе с подключаемой нагрузкой 0,296 Гкал/ч (ООО СК «Магистр»). Реквизиты заявки на подключение не указаны. Также не представлена копия заявки на подключение. Вместе с тем в тарифном предложении другой теплоснабжающей организации МУП «ЧКТС» в расчете ставок платы за подключение включены мероприятия по подключению вышеуказанного потребителя и представлена копия заявки на подключение от 16.02.2018г. № 03/84.

В связи с тем, что величина прогнозируемого спроса содержит противоречивые данные и не подтверждена копиями заявок на подключение, поступивших в организацию, планируемая подключаемая тепловая нагрузка Организацией не обоснована, как это предусмотрено пунктом 167 Методических указаний.

Экспертами МТРИЭ предлагается при расчете использовать имеющиеся данные за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), согласно пункту 14 Правил регулирования.

Учитывая, что право владения и пользования тепловыми сетями и источниками тепловой энергии получено АО «УСТЭК-Челябинск» по договорам аренды с АО «УТСК», экспертами МТРИЭ предлагается использовать имеющиеся у органа регулирования данные за предшествующие периоды регулирования, использованные при установлении действующих в 2018 году ставок для АО «УТСК».

Экспертами МТРИЭ предлагается принять ставку  $\Pi_1$  в размере 14,35 тыс. руб./Гкал/ч на уровне 2018 года с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 4,6%, согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

Отклонение от предложения Организации составляет (-) 0,387 тыс. руб./Гкал/ч и связано с тем, что экспертами МТРИЭ не приняты к учету ИПЦ-2017 (1,037) и ИПЦ-2018 (1,027).

Расчет расходов по мероприятиям по строительству тепловых сетей диаметром от 50-250мм Организацией предлагается выполнить исходя из среднестатистической удельной стоимости на строительство и реконструкцию с увеличением диаметров распределительных тепловых сетей. Такой подход не предусмотрен пунктом 173 Методических указаний. Данным пунктом установлено, что расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры (далее – НЦС). В случае отсутствия укрупненных сметных нормативов для отдельных видов объектов капитального строительства расходы на создание (реконструкцию, развитие) указанных объектов не должны превышать федеральные единичные расценки 2001 года с учетом индексов изменения сметной стоимости.

Организацией не подтверждено то, что расходы по строительству новых тепловых сетей диаметром от 50-250 мм в размере 75 771,65 тыс. руб. не превышают укрупненные сметные нормативы цены строительства в соответствии с требованиями пункта 173 Методических указаний.

Эксперты МТРИЭ предлагают установить для АО «УСТЭК-Челябинск» расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч) на уровне 2018 года с учетом индекса цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Инвестиции в основной капитал» на 2019 год (ИЦП-104,7%) согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

Отклонение от предложения АО «УСТЭК-Челябинск» составило (-) 66,436 тыс. руб., / Гкал/ч, и связано с тем, что Организация использовала величину расходов в размере удельной стоимости строительства и реконструкции с увеличением диаметров распределительных тепловых сетей в ценах 2018 года с учетом дефлятора по строке «строительство» ИПЦ 5,0 % из Книги 7, раздела 4.4. «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения» обосновывающих материалов актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Челябинска на период до 2034 года, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.08.2018 г. №717, что не предусмотрено пунктом 173 Методических указаний.

АО «УСТЭК-Челябинск» расчет ставки на создание (реконструкцию) тепловых пунктов (П2.2) не представлен.

В связи с тем, что деятельность по подключению Организация осуществляет впервые менее 1 года, фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным отдельного учета по видам регулируемой деятельности за 2017 год, Организация не имеет. Экспертами МТРИЭ предлагается учесть расходы на уплату налога на прибыль на уровне 2018 года.

Аналогичные подходы в расчетах применяются экспертами МТРИЭ при расчете ставок для заявителей с подключаемой нагрузкой свыше 1,5Гкал/ч при наличии технической возможности подключения.

Также эксперты МТРИЭ предлагают учесть выпадающие доходы, возникающие в результате применения платы за подключение к системе теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/час, на 2019 год в размере 918,641 тыс. руб. Экспертами МТРИЭ была учтена подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей до 0,1 Гкал/ч на 2019 год в размере 0,196 Гкал/ч в отношении 3 заявителей.

Представитель АО «УСТЭК-Челябинск» по доверенности Ю.В. Колдунова заявила, что при расчете ставок платы на строительство тепловых сетей организация обоснованно использовала величину удельной стоимости строительства тепловых сетей, указанную в Актуализированной схеме теплоснабжения Челябинского городского округа.

Члены Правления МТРИЭ пояснили, что стоимость строительства тепловых сетей в Актуализированной схеме носит информационный характер. Экономическая обоснованность расходов на выполнение мероприятий по созданию реконструкции тепловых сетей, включаемых в состав платы за подключение, определяется органом регулирования при установлении регулируемых тарифов в рамках предоставленных полномочий.

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

13.1.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «УСТЭК-Челябинск» в случае, если подключаемая тепловая нагрузка

объекта заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/час в размере 550 рублей (с учетом НДС).

13.1.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «УСТЭК-Челябинск» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 1.

13.1.3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «УСТЭК-Челябинск» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 2.

13.1.4. Определить выпадающие доходы АО «УСТЭК-Челябинск», возникающие в результате применения «льготной» платы за подключение в размере 918,641 тыс. руб., которые покрываются за счет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии АО «УСТЭК-Челябинск» на 2019 год.

**Вопрос 13.2.** Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа на 2019 год.

Экспертами МТРИЭ для расчета ставок платы за подключение использовалась информация об объемах подключаемой тепловой нагрузки по группам заявителей и по расходам на подключение на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Экспертами МТРИЭ предлагается принять ставку П<sub>1</sub> в размере 13,84 тыс. руб./Гкал/ч на уровне 2018 года с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 4,6%, согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г. в связи с тем, что плановые расходы не подтверждены данными раздельного учета.

Расчет ставки П<sub>2.1</sub> (50-250, 251-400 мм, канальная прокладка) для двух категорий заявителей (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, свыше 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности) выполнен экспертами МТРИЭ на основании инвестиционной программы организации (далее – ИПР). Расходы в размере 80 259,88 тыс. руб. учтены согласно ИПР на 2017-2019гг. Планируемая к подключению нагрузка с объектами подключения составляет 28,825 Гкал /час, что соответствует суммарной подключаемой нагрузке на 2017-2019 год, указанной в Схеме теплоснабжения.

Эксперты МТРИЭ предлагают установить тарифные ставки по двум диапазонам диаметров, предусмотренных Методическими указаниями, в размере 1 392,19 тыс. руб./Гкал/ч.

Расчет ставки П<sub>2.2</sub> для двух категорий заявителей (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, свыше 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности) выполнен с учетом расходов в размере 3 553,5 тыс. руб. и планируемой к подключению нагрузки в размере 34,97 Гкал согласно ИПР на 2019 год.

Экспертами МТРИЭ предлагается учесть расходы на уплату налога на прибыль на уровне 2018 года в связи с тем, что организацией фактические

данные на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности за 2017 год, не представлены.

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

13.2.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/час в размере 550 рублей (с учетом НДС).

13.2.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 3.

13.2.3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории на территории Копейского городского округа в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 4.

**Вопрос 13.3.** Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Трансэнерго» на 2019 год.

Эксперты МТРИЭ отмечают, что в актуализированной схеме теплоснабжения закрытого административно-территориального образования г. Снежинск на период с 2013 по 2027 год, утвержденной постановлением Администрации Снежинского городского округа от 03.10.2018 г. № 1283, не указан перспективный рост нагрузок на 2019 год, предусмотренный к финансированию за счет платы за подключение. Согласно пункту 1.11.2 Схемы теплоснабжения поступление денежных средств от осуществления подключения к системам теплоснабжения не предусмотрено.

Также Организацией не представлены копии заявок потребителей, планирующих заключить договоры на подключение в 2019 г. Организацией представлены только действующие договоры, заключенные в 2016-2017 гг.

Экспертами МТРИЭ предлагается при расчете использовать имеющиеся данные за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), согласно пункту 14 Правил регулирования.

Экспертами МТРИЭ предлагается принять ставку  $P_1$  в размере 13,84 тыс. руб./Гкал/ч на уровне 2018 года с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 4,6%, согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

Также экспертами предлагается учесть ставки тарифа на создание тепловых сетей ( $P_{2.1}$ ) с учетом индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» раздела «Инвестиции в основной капитал»

на 2019 год (ИЦП-104,7%) согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

Экспертами МТРИЭ отмечено, что Схемой теплоснабжения предусмотрено финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей из двух основных источников: бюджетных и внебюджетных средств. Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений. В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органом тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Экспертами МТРИЭ предлагается учесть расходы на уплату налога на прибыль на уровне 2018 года в связи с тем, что организацией фактические данные на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности за 2017 год не представлены.

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

13.3.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Трансэнерго» в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/час в размере 550 рублей (с учетом НДС).

13.3.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Трансэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 5.

13.3.3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Трансэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 6.

13.3.4. Рекомендовать Администрации Снежинского городского округа и АО «Трансэнерго» разработать инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на основании актуализированной Схемы теплоснабжения в порядке, установленном постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410, с отображением мероприятий по созданию технической возможности подключения новых заявителей, финансируемых за счет платы за подключение.

**Вопрос 13.4.** Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного (далее – МУП «МПОЭ») на 2019 год.

Эксперты МТРИЭ отмечают, что организацией не подтверждена плановая нагрузка, не представлены заявки на подключение. Схема теплоснабжения

не актуализировалась с 2015 года. В Схеме теплоснабжения прирост указан в целом с 2019 по 2023 года без выделения по годам.

Экспертами МТРИЭ предлагается при расчете использовать имеющиеся данные за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), согласно пункту 14 Правил регулирования.

Экспертами МТРИЭ предлагается принять ставку  $\Pi_1$  в размере 13,84 тыс. руб./Гкал/ч на уровне 2018 года с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 4,6%, согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г. в связи с тем, что плановые расходы не подтверждены данными раздельного учета.

Также экспертами предлагается учесть ставки тарифа на создание тепловых сетей ( $\Pi_{2.1}$ ) с учетом индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» раздела «Инвестиции в основной капитал» на 2019 год (ИЦП-104,7%) согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

Экспертами МТРИЭ предлагается учесть расходы на уплату налога на прибыль на уровне 2018 года в связи с тем, что организацией фактические данные на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности за 2017 год не представлены.

Эксперты МТРИЭ обращают внимание организации на необходимость разработки и утверждения ИПР в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410, с отображением мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.

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

13.4.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/час в размере 550 рублей (с учетом НДС).

13.4.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 7.

13.4.3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 8.



13.4.4. Рекомендовать Администрации Снежинского городского округа и МУП «МПОЭ» разработать инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на основании актуализированной Схемы теплоснабжения в порядке, установленном постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410, с отображением мероприятий по созданию технической возможности подключения новых заявителей, финансируемых за счет платы за подключение.

**Вопрос 13.5.** Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Челябинские коммунальные тепловые сети» (далее – МУП «ЧКТС») на 2019 год.

Экспертами МТРИЭ установлено, что подключаемая тепловая нагрузка на 2019 год, предлагаемая Организацией при расчете ставок платы, не соответствует нагрузке, учтенной в Схеме теплоснабжения. Организацией представлены копии заявок на подключение по заключенным в 2018 году договорам на подключение. Копии заявок потребителей, планирующих заключить договор на подключение в 2019 году, не представлены.

Экспертами МТРИЭ предлагается при расчете использовать имеющиеся данные за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), согласно пункту 14 Правил регулирования.

Экспертами МТРИЭ предлагается принять ставку  $P_1$  в размере 13,84 тыс. руб./Гкал/ч на уровне 2018 года с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 4,6%, согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

Ставки тарифа на создание тепловых сетей ( $P_{2.1}$ ) экспертами предлагается учесть на уровне 2018 года с учетом индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» раздела «Инвестиции в основной капитал» на 2019 год (ИЦП-104,7%) согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

В связи с тем, что плановая подключаемая нагрузка заявителей не подтверждена заявками потребителей и не соответствует Схеме теплоснабжения, экспертами МТРИЭ предлагается учесть расходы на уплату налога на прибыль на уровне 2018 года.

Также эксперты МТРИЭ предлагают учесть выпадающие доходы, возникающие в результате применения платы за подключение к системе теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/час, на 2019 год в размере 704,378 тыс. руб. Экспертами МТРИЭ была учтена подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей до 0,1 Гкал/ч на 2019 год в размере 0,13 Гкал/ч в отношении 3 заявителя.

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

13.5.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Челябинские коммунальные тепловые сети» в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/час в размере 550 рублей (с учетом НДС).

13.5.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Челябинские коммунальные тепловые сети» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 9.

13.5.3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Челябинские коммунальные тепловые сети» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 10.

13.5.4. Определить выпадающие доходы МУП «ЧКТС», возникающие в результате применения «льготной» платы за подключение в размере 704,378 тыс. руб., которые покрываются за счет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии МУП «ЧКТС».

**Вопрос 13.6.** Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения на территории Челябинской области на 2019 год (за исключением АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа, АО «УСТЭК-Челябинск», МУП «ЧКТС», АО «Трансэнерго», МУП «МПОЭ»).

В связи с отсутствием расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных Методическими указаниями, а также отсутствием информации об объемах подключаемой тепловой нагрузки по группам заявителей и по расходам на подключение в утвержденных муниципальных Схемах теплоснабжения, экспертами МТРИЭ предлагается при расчете ставок использовать имеющиеся данные за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), согласно пункту 14 Правил регулирования.

Экспертами МТРИЭ предлагается установить для теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории Челябинской области (за исключением АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа, АО «УСТЭК-Челябинск», МУП «ЧКТС», АО «Трансэнерго», МУП «МПОЭ») ставку П<sub>1</sub> с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 4,6%, согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г., ставку П<sub>2.1</sub> с учетом индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» раздела «Инвестиции в основной капитал» на 2019 год (ИЦП-104,7%) согласно прогнозу Минэкономразвития Российской Федерации от 01.10.2018г.

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

13.6.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения для теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории Челябинской области, в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя,

в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/час в размере 550 рублей (с учетом НДС).

13.6.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения для теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории Челябинской области (за исключением Челябинского городского округа, АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 11.

13.6.3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения для теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории Челябинской области (за исключением Челябинского городского округа, АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 12.

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

Первый заместитель Министра



А.А. Дрыга

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (АО «УСТЭК-Челябинск на территории Челябинского городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	14,35
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	4 064,16
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	615,57

## Приложение 2

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (АО «УСТЭК-Челябинск на территории Челябинского городского округа)

тыс.руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	14,35
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	4 064,16
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	700,23

## Приложение 3

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (АО «Челябоблкоммуэнерго» на территории Копейского городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	1 392,19
2.2.1.2	251 - 400 мм	1 392,19
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	101,62
4	Налог на прибыль	127,21



Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа)

		тыс. руб./Гкал/ч
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	1 392,19
2.2.1.2	251 - 400 мм	1 392,19
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	101,62
4	Налог на прибыль	107,05

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (АО «Трансэнерго» на территории Снежинского городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	1 053,01
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 081,17
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	1 563,98
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	377,24

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей

(АО «Трансэнерго» на территории Снежинского городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	369,34
2.1.2	251 - 400 мм	864,39
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	1 196,62
2.2.1.2	251 - 400 мм	1 117,13
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	50 - 250 мм	1 132,18
2.2.2.2	251 - 400 мм	1 390,60
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	243,71

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» на территории Трехгорного городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	1 053,01
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 081,17
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	1 563,98
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	377,24

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» на территории Трехгорного городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	369,34
2.1.2	251 - 400 мм	864,39
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	1 196,62
2.2.1.2	251 - 400 мм	1 117,13
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	1 132,18
2.2.2.2	251 - 400 мм	1 390,60
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	243,71

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (МУП «Челябинские коммунальные тепловые сети» на территории Челябинского городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 488,06
2.2.1.2	251 - 400 мм	2 349,13
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	

№ п/п	Наименование	Значение
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	577,51

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (МУП «Челябинские коммунальные тепловые сети» на территории Челябинского городского округа)

тыс.руб./Гкал/ч		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 279,67
2.2.1.2	251 - 400 мм	2 250,20
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	



№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	545,82

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (за исключением Челябинского городского округа, АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа)

Таблица 1  
тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	1 053,01
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 081,17
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	1 563,98
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	377,24

Таблица 2

Теплоснабжающие (теплосетевые) организации, осуществляющие регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Челябинской области (за исключением Челябинского городского округа, АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа)

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
1	Верхнеуфалейский городской округ	ООО «Теплосети»
		ООО «Бриз»
		Вагонное депо Верхний Уфалей - филиал ЗАО «Уралгоршахткомплект»
		ООО «Теплоэнергетическая компания «Системы управления»
		МУП «Энергетик»
		МУП «Ресурс-Н»
2	Златоустовский городской округ	ООО «ЗЭМЗ-Энерго»
		ООО «Теплоэнергетик»
		ООО «НПП «ТехМикс»
		Путевая машинная станция № 173 Южно-Уральской дирекции по ремонту пути - структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути - филиала ОАО «РЖД»
		МУП «Коммунальные сети»
		ООО «Тепловик»
		АО «Златмаш»
		ООО «Златсеть»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
3	Карабашский городской округ	ООО «Перспектива»
		ЗАО «Карабашмедь»
		МУП «Карабашское коммунальное предприятие»
		ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)
4	Копейский городской округ	ООО «ИРМИ ЖКХ»
		ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области
		ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод»
		ООО «Карго 74»
		ООО «Центр»
		ОАО «Челябкоммунэнерго»
		ООО «РЕМСТРОЙ»
		ООО «Перспектива»
		АО Завод Пластмасс
		ООО «Производственное коммерческое предприятие Синергия»
		ООО «Энергостандарт»
5	Кыштымский городской округ	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России»
		МУП «Санаторий «Дальняя Дача»
		ООО «Центр»
		Муниципальное предприятие Кыштымского городского округа «Многопрофильное предприятие»
		ООО «ЮжУралСпец МВ»
		ОАО «Челябкоммунэнерго»
6	Магнитогорский городской округ	ООО «Производственная компания «Макинтош»
		ООО «МагХолод»
		ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»
		ОАО «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз»
		ООО «Трест Магнитострой»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		МП трест «Теплофикация» ФКУ ИК-18 ГУФСИН России по Челябинской области ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» ООО «Фабрика кухонной мебели» АО «Челябоблкоммунэнерго» Вагонное ремонтное депо Магнитогорск - обособленное структурное подразделение Самарского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания - 1» ООО «Тургеневский»
7	Миасский городской округ	ЗАО «Миассмебель» АО «ЭнСер» ООО «Теплотех-Сервис» МУП МГО «Городское хозяйство» ООО «Южный ТеплоЭнергетический комплекс» ООО «ИБК-Энерго» ООО «УралТеплоСтрой» Частное учреждение «Детский оздоровительный лагерь «Еланчик» ОАО «ЧТПЗ» Гохран России (филиал «Объект «Урал») ООО «ТеплоСтройСервис» АО «Миасский машиностроительный завод» ИП Валиев Вагиз Ахунзянович ООО «Золотой пляж» Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» ООО «Служба заказчика»
8	Озерский городской округ	ММПКХ ФГУП «ПО «Маяк» ООО «Сервисный Центр» ММУП ЖКХ пос. Новогорный ПАО «Фортум» (Аргаяшская ТЭЦ)
10	Трехгорный городской округ	ФГУП «Приборостроительный завод»
11	Троицкий городской округ	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» МУП «Электротепловые сети» Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области» ГУЗ «Областная туберкулезная больница № 13» Закрытое акционерное общество «Троицкая энергетическая компания» ООО «Эффективная теплоэнергетика» Троицкая ГРЭС филиал ПАО «ОГК-2» ООО «Районные Тепловые Сети» ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны РФ ООО «Перспектива»
12	Усть-Катавский городской округ	ООО «Коммунальные системы» ООО «Теплоэнергетика» Управляющая компания «Коммунальный центр»
13	Чепаркульский городской округ	МУП «Теплоком» Производственный отдел челябинского филиала ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» ООО «Санаторий «Кисегач» ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
14	Южноуральский городской округ	Акционерное общество «Интер РАО - Электрогенерация»
		Акционерное общество «Южноуральская теплосбытовая компания»
		ООО «ТеплоСервис»
		ООО «РЕМСТРОЙ»
15	Агаповский муниципальный район	ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Уральская энергия»
		ООО «ЖКХ Агаповское»
		ООО «Центр»
		МУП «ЖКХ-Сервис»
		МП ЖКХ «Желтинское»
		ООО «Вертикаль»
		МП ЖКХ «Магнитное»
		МУП «ЖКХ-Первомайский»
		ООО «Надежность-Тепло»
16	Аргаяшский муниципальный район	ООО «Теплоград»
		ООО «Теплоснабжающая компания-7»
		Аргаяшское МУП «ВКХ»
		МУ «Управление Байрамгуловского ЖКХ»
		МУ «Управление Дербиевского ЖКХ»
		МУ «Управление Ишалинского ЖКХ»
		МУ «Управление Камышевского ЖКХ»
		ООО МЦМиР «Курорт Увильды»
		ООО «Тепловые электрические сети и системы»
		МУ «Управление Норкинского ЖКХ»
		МУ «Управление Худайбердинского ЖКХ»
17	Ашинский муниципальный район	ОАО «Челябкоммунэнерго»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала
		ОАО «РЖД»
		ООО «Теплоэнергетика»
		ООО «Уральская Теплоэнергетическая Компания»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ПАО «Ростелеком» Челябинский филиал
		ОАО «Ашинский металлургический завод»
		ООО «Тепловая-эксплуатационная компания №1»
		ООО «Теплоэнерготрейд»
ООО «Миньярская коммунальная компания»		
18	Брединский муниципальный район	Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
19	Варненский муниципальный район	ООО «СтройКомплекс»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
20	Верхнеуральский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Надежность-Тепло»
		ООО «Эффективная теплоэнергетика»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		УМП «Малахит»
		ООО «Станица»
		АО «Учалинский горно-обогатительный комбинат»
21	Еткульский муниципальный район	ООО «Никос-Сервис»
		ООО «Еткульсервис ЖКХ»
		ООО «Тепловые электрические сети и системы»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ОАО «Челябкоммунэнерго»
		ООО «Фермер 74»
		ООО «ПрофТерминал-Энерго»
		МУП ЖКХ с. Коелга
		ООО «ТЭС»
22	Еманжелинский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «ИСК»
		ООО «Уралсервис»
		ООО «Коммунальные системы»
		ООО «Корвет»
		ООО «Тепловая компания»
23	Каслинский муниципальный район	МУП «БЖЭК»
		МУП «Булзинский ЭУЖКХ»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Перспектива»
		МУП «Каслинский хлебозавод»
		ФКУ ИК - 21 ГУФСИН России по Челябинской области
		АО «Вишневогорский ГОК»
		ООО «Центр»
		МУП ЖКХ «Шабурово»
24	Карталинский муниципальный район	ООО «ЖКХ «Партнер»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ОАО «Новокаолиновый ГОК»
		ООО «ЖКХ «Гарант плюс»
		ФГКУ комбинат «Скала» Росрезерва
		МУП «ЖКХ» Еленинского сельского поселения
		ООО «Карталинский элеватор»
		Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		ООО «Домоуправление Локомотивного городского округа»
25	Катав-Ивановский муниципальный район	МУП «ТеплоЭнерго»
		ООО «Источники тепла»
		ООО «Энергосервис»
26	Кизильский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО ГК «Уральская энергия»
27	Коркинский муниципальный район	ООО «Фабрика Южуралкартон»
		ОАО «Асбестоцемент»
		ООО «ЭЛЕВКОН»
		ООО «Теплосервис»
		МУП «Розинские тепловые сети»
28	Красноармейский муниципальный район	ООО «Бродокалмакское ЖКХ»
		ООО «ЭСКО»
		ООО «Агрострой-М»
		ООО «Луговское»
		ООО «Перспектива»
		МУП ЖКХ «Шумовское»
		ООО «ИРМИ ЖКХ»
29	Кусинский муниципальный район	ООО «Тепловые сети»
30	Кунашакский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		МУП «Кунашак Сервис»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		ООО «Стрела»
		ООО «Уральская энергия - Южный Урал»
		ООО «Центр»
		ООО ГК «Уральская энергия»
31	Нагайбакский муниципальный район	МУП «Арсинское ЖКХ»
		МУП «Кассельское ЖКХ»
		ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		ООО «Вектор»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Уральская энергия»
32	Нязепетровский муниципальный район	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «ТЭС»
		ООО «Теплоснаб» (г.Екатеринбург)
33	Октябрьский муниципальный район	МУП «Кочердыкское ЖКХ»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		МУП «Каракульский Жилкомсервис»
34	Пластовский муниципальный район	ОАО «Южуралзолото Группа Компаний»
		ООО «Теплоснабжение»
		ООО «Теплосервис»
35	Саткинский муниципальный район	ООО «Уралэнергогрупп»
		ООО «Реммонтаж Сервис»
		АО «Саткинский чугуноплавильный завод»
		ОАО «Энергосистемы»
		ООО «МАГ- Энерго»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		ВУ Бердяш ВЧДР Златоуст - ОСП АО «ВРК -3»
		ООО «ЖКХ-Бердяш»
		ООО «Коммунальное обеспечение населения и сервис»
		ООО «ЖКХ» п. Сулея
		Государственное стационарное учреждение социального обслуживания системы социальной защиты населения «Саткинский психоневрологический интернат»
		ООО «Урал Энерго Девелопмент»
		ООО «Теплосервис»
		МУП «Теплосервис»
		ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		ООО «СТАНДАРТТЕПЛО»
		ООО «ЖЭК»
		ООО «ЭкоТехнологии»
36	Сосновский муниципальный район	ООО «Импульс»
		ООО «Инжиниринговая компания» Модернизация коммунальных систем»
		ООО «Русбио»
		ООО «Вознесенское ЖКХ»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Тепловые электрические сети и системы»
		ООО «ЖЭК»
		ОАО «Есаульское ремонтно-техническое предприятие»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		<p>ООО ТГК «Восход»</p> <p>МУП «Кременкульские коммунальные системы» п. Кременкуль, п. Садовый</p> <p>ООО «Энергия»</p> <p>Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»</p> <p>ООО «ЭНГЕКО»</p> <p>ООО «Жил-Сервис»</p> <p>«Дистанция инженерных сооружений структурного подразделения Южно-Уральской дирекции инфраструктуры Центральной дирекции инфраструктуры - филиала ОАО «РЖД»</p> <p>ООО «ТеплоЭнергоМастер»</p> <p>ООО «Эффективная теплоэнергетика»</p> <p>ООО «ПлазаДевелопментСервис»</p> <p>ООО «Центр»</p> <p>ООО «КН-Сервис»</p> <p>ООО «Теченское ЖКХ»</p> <p>ООО УК «Солнечный»</p> <p>ООО «Здоровый дух»</p> <p>ООО «ТК»Звездный»</p> <p>ООО УК «АККТиВ»</p>
37	Троицкий муниципальный район	<p>ООО «Белозерское ЖКХ № 2»</p> <p>Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»</p> <p>ЗАО «Троицкая энергетическая компания»</p> <p>ООО «Районные Тепловые Сети»</p> <p>ООО «Новые коммунальные системы - Троицк»</p> <p>ФГКУ Комбинат «Уральский» Росрезерва</p> <p>ТСЖ «Кумысное»</p> <p>ООО «Целинное ЖКХ»</p> <p>ООО «Теплоснабжающая компания-7»</p> <p>ООО «Эффективная теплоэнергетика»</p> <p>ООО «Родниковское ЖКХ»</p> <p>МУП Скалистское ЖКХ «Троицко-совхозное сельское поселение»</p>
38	Увельский муниципальный район	<p>ООО «Мордвиновское ЖКХ»</p> <p>ООО «Петровское ЖКХ»</p> <p>ООО «Половинское ЖКХ»</p> <p>ООО «Рождественское ЖКХ»</p> <p>ООО «Каменское ЖКХ»</p> <p>ООО «ПрофТерминал-Энерго»</p> <p>МУП «Кичигинское ЖКХ»</p> <p>ООО «Хуторское ЖКХ»</p> <p>ООО ГК «Уральская энергия»</p> <p>МУП «Коммунальные услуги»</p> <p>ООО «Пром-тепло»</p> <p>ЗАО КХП «Злак»</p> <p>АО работников «Народное предприятие» Челябинское рудоуправление»</p> <p>АО «Челябоблкоммунэнерго»</p> <p>ООО «Уральская энергия - Южный Урал»</p> <p>ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)</p>
39	Уйский муниципальный район	<p>ООО «Альянс»</p> <p>МУП «Кидышевская котельная и тепловые сети»</p> <p>ООО «Перспектива плюс»</p>



№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		ООО «МУЖКП Тимирязевское»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
40	Чебаркульский муниципальный район	ООО «ТеплоЭнергоРесурс»
		ООО «КУНДРАВЫКОМ»
		ООО УК «КвадроИнвест»
		ООО «Эра Технологий»
		ООО «ТеплоЭнергоСервис»
		ООО «ФилимоновоКом»
		ООО «МУЖКП Тимирязевское»
		ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)
41	Чесменский муниципальный район	ООО «Атлант»
		Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕСМЕНСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО ГК «Уральская энергия»

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей на территории Челябинского городского округа

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 488,06
2.2.1.2	251 - 400 мм	2 349,13
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	577,51

Таблица 4

Теплоснабжающие (теплосетевые) организации, осуществляющие регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Челябинского городского округа

№ п/п	Наименование организации
1	ООО ТСО «Северо-Запад»
2	ООО «ЧТЗ-УРАЛТРАК»
3	ООО «Тепловые электрические сети и системы»
4	ОАО «РЖД» (Дирекция по эксплуатации и ремонту путевых машин)
5	ОАО «Южуралкондитер»
6	ООО «Терминал-Ч»
7	ООО «Теплосбыт»
8	ОАО «БетЭлТранс»
9	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения»
10	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
11	ООО «ПетроПак»
12	ОАО «Росжелдорстрой» - филиал Завод ЖБК и СД СМТ «Стройиндустрия»
13	АО «Макфа»
14	ООО «Теплоэнергосбыт»
15	АО «Челябинскгоргаз»
16	ООО «ВПК ЧелПром»
17	ООО «Геоинвест»
18	АО «Челябинское авиапредприятие»
19	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»
20	ОАО «Челябгипромез-недвижимость»
21	АО «Челябоблкоммунэнерго»
22	ОАО «Энергопром-Челябинский Электродный завод»
23	ООО «Термогаз»
24	ООО «СИТИ-ПАРК Энерго»
25	ОАО «Трубодеталь»
26	АО «Сигнал»
27	ООО «Объединение «Союзпищепром»
28	Челябинский филиал ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»
29	ООО «Тепловая котельная «Западная»
30	ОАО «Электромашина»
31	ПАО «Фортум»
32	ООО «ЧКПЗ-Энерго»
33	Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания «Южуралмебель»
34	ООО «ЭНЕРГОПРАЙС»
35	ООО ЮжУралТеплоПрибор
36	АО «ЭСК ЧТПЗ»
37	ОАО «Челябкоммунэнерго»
38	ООО «Альтернативная топливно-энергетическая компания»
39	ООО «МОЛНИЯ-ЭНЕРГО»
40	ООО Агрокомплекс «Чурилово»
41	ООО «ПлазаДевелопментСервис»
42	ООО «ЭНГЕКО»
43	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)
44	ООО «Энерго Сетевая Компания»
45	ООО «ЭНГЕКО-Сервис»
46	МУП Дворец спорта «Юность»
47	ООО «Центр»
48	ФГАУ ВО «ЮУрГУ» (НИУ)

№ п/п	Наименование организации
49	ООО Индустриальный Парк «Станкомаш»
50	ЗАО «Торговый дом «БОВИД»
51	ОАО «Уральский электродный институт»
52	ООО «Управляющая компания «РЭККОМ»
53	ООО «РЕМСТРОЙ»
54	ООО «Магнитогорская сетевая компания»

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (за исключением Челябинского городского округа, АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа)

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	369,34
2.1.2	251 - 400 мм	864,39
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	1 196,62
2.2.1.2	251 - 400 мм	1 117,13
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	1 132,18
2.2.2.2	251 - 400 мм	1 390,60
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	243,71

Таблица 2

Теплоснабжающие (теплосетевые) организации, осуществляющие регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Челябинской области (за исключением Челябинского городского округа, АО «Челябоблкоммунэнерго» на территории Копейского городского округа)

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
1	Верхнеуфалейский городской округ	ООО «Теплосети»
		ООО «Бриз»
		Вагонное депо Верхний Уфалей - филиал ЗАО «Уралгоршахткомплект»
		ООО «Теплоэнергетическая компания «Системы управления»
		МУП «Энергетик»
		МУП «Ресурс-Н»
2	Златоустовский городской округ	ООО «ЗЭМЗ-Энерго»
		ООО «Теплоэнергетик»
		ООО «НПП «ТехМикс»
		Путевая машинная станция № 173 Южно-Уральской дирекции по ремонту пути - структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути - филиала ОАО «РЖД»
		МУП «Коммунальные сети»
		ООО «Тепловик»
		АО «Златмаш»
		ООО «Златсеть»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		3
ЗАО «Карабашмедь»		
МУП «Карабашское коммунальное предприятие»		
ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)		
4	Копейский городской округ	ООО «ИРМИ ЖКХ»
		ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области
		ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод»
		ООО «Карго 74»
		ООО «Центр»
		ОАО «Челябкоммунэнерго»
		ООО «РЕМСТРОЙ»
		ООО «Перспектива»
		АО Завод Пластмасс
		ООО «Производственное коммерческое предприятие Синергия»
ООО «Энергостандарт»		
5	Кыштымский городской округ	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России»
		МУП «Санаторий «Дальняя Дача»
		ООО «Центр»
		Муниципальное предприятие Кыштымского городского округа «Многопрофильное предприятие»
		ООО «ЮжУралСпец МВ»
		ОАО «Челябкоммунэнерго»
6	Магнитогорский городской округ	ООО «Производственная компания «Макинтош»
		ООО «МагХолод»
		ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»
		ОАО «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз»
		ООО «Трест Магнитострой»
		МП трест «Теплофикация»
		ФКУ ИК-18 ГУФСИН России по Челябинской области
		ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков»
		ООО «Фабрика кухонной мебели»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		Вагонное рамонтное депо Магнитогорск - обособленное структурное подразделение Самарского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания - 1»
		ООО «Тургеневский»
7	Миасский городской округ	ЗАО «Миассмебель»
		АО «ЭнСер»
		ООО «Теплотех-Сервис»
		МУП МГО «Городское хозяйство»
		ООО «Южный ТеплоЭнергетический комплекс»
		ООО «ИБК-Энерго»
		ООО «УралТеплоСтрой»
		Частное учреждение «Детский оздоровительный лагерь «Еланчик» ОАО «ЧТПЗ»
		Гохран России (филиал «Объект «Урал»)
		ООО «ТеплоСтройСервис»
		АО «Миасский машиностроительный завод»
		ИП Валиев Вагиз Ахунзянович
		ООО «Золотой пляж»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		ООО «Служба заказчика»
8	Озерский городской округ	ММПКХ
		ФГУП «ПО «Маяк»
		ООО «Сервисный Центр»
		ММУП ЖКХ пос. Новогорный
		ПАО «Фортум» (Аргаяшская ТЭЦ)
10	Трехгорный городской округ	ФГУП «Приборостроительный завод»
11	Троицкий городской округ	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		МУП «Электротепловые сети»
		Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		ГУЗ «Областная туберкулезная больница № 13»
		Закрытое акционерное общество «Троицкая энергетическая компания»
		ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		Троицкая ГРЭС филиал ПАО «ОГК-2»
		ООО «Районные Тепловые Сети»
		ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны РФ
		ООО «Перспектива»
12	Усть-Катавский городской округ	ООО «Коммунальные системы»
		ООО «Теплоэнергетика»
		Управляющая компания «Коммунальный центр»
13	Чебаркульский городской округ	МУП «Теплоком»
		Производственный отдел челябинского филиала ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»
		ООО «Санаторий «Кисегач»
		ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)
14	Южноуральский городской округ	Акционерное общество «Интер РАО - Электрогенерация»
		Акционерное общество «Южноуральская теплосбытовая компания»
		ООО «ТеплоСервис»
		ООО «РЕМСТРОЙ»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
15	Агаповский муниципальный район	ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Уральская энергия»
		ООО «ЖКХ Агаповское»
		ООО «Центр»
		МУП «ЖКХ-Сервис»
		МП ЖКХ «Желтинское»
		ООО «Вертикаль»
		МП ЖКХ «Магнитное»
		МУП «ЖКХ-Первомайский»
		ООО «Надежность-Тепло»
16	Аргаяшский муниципальный район	ООО «Теплоград»
		ООО «Теплоснабжающая компания-7»
		Аргаяшское МУП «ВКХ»
		МУ «Управление Байрамгуловского ЖКХ»
		МУ «Управление Дербивского ЖКХ»
		МУ «Управление Ишалинского ЖКХ»
		МУ «Управление Камышевского ЖКХ»
		ООО МЦМиР «Курорт Увильды»
		ООО «Тепловые электрические сети и системы»
		МУ «Управление Норкинского ЖКХ»
МУ «Управление Худайбердинского ЖКХ»		
17	Ашинский муниципальный район	ОАО «Челябкоммунэнерго»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		ООО «Теплоэнергетика»
		ООО «Уральская Теплоэнергетическая Компания»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ПАО «Ростелеком» Челябинский филиал
		ОАО «Ашинский металлургический завод»
		ООО «Тепловая-эксплуатационная компания №1»
		ООО «Теплоэнерготрейд»
		ООО «Миньярская коммунальная компания»
18	Брединский муниципальный район	Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
19	Варненский муниципальный район	ООО «СтройКомплекс»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
20	Верхнеуральский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Надежность-Тепло»
		ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		УМП «Малахит»
		ООО «Станица»
АО «Учалинский горно-обогатительный комбинат»		
21	Еткульский муниципальный район	ООО «Никос-Сервис»
		ООО «Еткульсервис ЖКХ»
		ООО «Тепловые электрические сети и системы»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»



№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		ОАО «Челябкоммунэнерго»
		ООО «Фермер 74»
		ООО «ПрофТерминал-Энерго»
		МУП ЖКХ с. Коелга
		ООО «ТЭС»
22	Еманжелинский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «ИСК»
		ООО «Уралсервис»
		ООО «Коммунальные системы»
		ООО «Корвет»
23	Каслинский муниципальный район	ООО «Тепловая компания»
		МУП «БЖЭК»
		МУП «Булзинский ЭУЖКХ»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Перспектива»
		МУП «Каслинский хлебозавод»
		ФКУ ИК - 21 ГУФСИН России по Челябинской области
		АО «Вишневогорский ГОК»
		ООО «Центр»
24	Карталинский муниципальный район	МУП ЖКХ «Шабурово»
		ООО «ЖКХ «Партнер»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ОАО «Новокаолиновый ГОК»
		ООО «ЖКХ «Гарант плюс»
		ФГКУ комбинат «Скала» Росрезерва
		МУП «ЖКХ» Еленинского сельского поселения
		ООО «Карталинский элеватор»
25	Катав-Ивановский муниципальный район	Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		ООО «Домоуправление Локомотивного городского округа»
		МУП «ТеплоЭнерго»
26	Кизильский муниципальный район	ООО «Источники тепла»
		ООО «Энергосервис»
27	Коркинский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО ГК «Уральская энергия»
28	Красноармейский муниципальный район	ООО «Фабрика Южуралкартон»
		ОАО «Асбестоцемент»
		ООО «ЭЛЕВКОН»
		ООО «Теплосервис»
		МУП «Розинские тепловые сети»
		ООО «Бродокалмакское ЖКХ»
		ООО «ЭСКО»
29	Кусинский муниципальный район	ООО «Агрострой-М»
		ООО «Луговское»
		ООО «Перспектива»
		МУП ЖКХ «Шумовское»
		ООО «ИРМИ ЖКХ»
		ООО «Тепловые сети»
30	Кунашакский муниципальный район	АО «Челябоблкоммунэнерго»
		МУП «Кунашак Сервис»
		ООО «Стрела»
		ООО «Уральская энергия - Южный Урал»
		ООО «Центр»
		ООО ГК «Уральская энергия»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
31	Нагайбакский муниципальный район	МУП «Арсинское ЖКХ»
		МУП «Кассельское ЖКХ»
		ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		ООО «Вектор»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Уральская энергия»
32	Нязепетровский муниципальный район	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «ТЭС»
		ООО «Теплоснаб» (г.Екатеринбург)
33	Октябрьский муниципальный район	МУП «Кочердыкское ЖКХ»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		МУП «Каракульский Жилкомсервис»
34	Пластовский муниципальный район	ОАО «Южуралзолото Группа Компаний»
		ООО «Теплоснабжение»
		ООО «Теплосервис»
35	Саткинский муниципальный район	ООО «Уралэнергогрупп»
		ООО «Реммонтаж Сервис»
		АО «Саткинский чугуноплавильный завод»
		ОАО «Энергосистемы»
		ООО «МАГ- Энерго»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		ВУ Бердяуш ВЧДР Златоуст - ОСП АО «ВРК -3»
		ООО «ЖКХ-Бердяуш»
		ООО «Коммунальное обеспечение населения и сервис»
		ООО «ЖКХ» п. Сулея
		Государственное стационарное учреждение социального обслуживания системы социальной защиты населения «Саткинский психоневрологический интернат»
		ООО «Урал Энерго Девелопмент»
		ООО «Теплосервис»
		МУП «Теплосервис»
		ООО «Эффективная теплоэнергетика»
		ООО «СТАНДАРТТЕПЛО»
ООО «ЖЭК»		
ООО «ЭкоТехнологии»		
36	Сосновский муниципальный район	ООО «Импульс»
		ООО «Инжиниринговая компания» Модернизация коммунальных систем»
		ООО «Русбио»
		ООО «Вознесенское ЖКХ»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО «Тепловые электрические сети и системы»
		ООО «ЖЭК»
		ОАО «Есаульское ремонтно-техническое предприятие»
		ООО ТК «Восход»
		МУП «Кременкульские коммунальные системы» п. Кременкуль, п. Садовый
		ООО «Энергия»
		Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
		ООО «ЭНГЕКО»
		ООО «Жил-Сервис»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
		«Дистанция инженерных сооружений структурного подразделения Южно-Уральской дирекции инфраструктуры Центральной дирекции инфраструктуры - филиала ОАО «РЖД» ООО «ТеплоЭнергоМастер» ООО «Эффективная теплоэнергетика» ООО «ПлазаДевелопментСервис» ООО «Центр» ООО «КН-Сервис» ООО «Теченское ЖКХ» ООО УК «Солнечный» ООО «Здоровый дух» ООО «ТК»Звездный» ООО УК «АККТиВ»
37	Троицкий муниципальный район	ООО «Белозерское ЖКХ № 2» Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области» ЗАО «Троицкая энергетическая компания» ООО «Районные Тепловые Сети» ООО «Новые коммунальные системы - Троицк» ФГКУ Комбинат «Уральский» Росрезерва ТСЖ «Кумысное» ООО «Целинное ЖКХ» ООО «Теплоснабжающая компания-7» ООО «Эффективная теплоэнергетика» ООО «Родниковское ЖКХ» МУП Скалистское ЖКХ «Троицко-совхозное сельское поселение»
38	Увельский муниципальный район	ООО «Мордвиновское ЖКХ» ООО «Петровское ЖКХ» ООО «Половинское ЖКХ» ООО «Рождественское ЖКХ» ООО «Каменское ЖКХ» ООО «ПрофТерминал-Энерго» МУП «Кичигинское ЖКХ» ООО «Хуторское ЖКХ» ООО ГК «Уральская энергия» МУП «Коммунальные услуги» ООО «Пром-тепло» ЗАО КХП «Злак» АО работников «Народное предприятие» Челябинское рудоуправление» АО «Челябоблкоммунэнерго» ООО «Уральская энергия - Южный Урал» ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)
39	Уйский муниципальный район	ООО «Альянс» МУП «Кидышевская котельная и тепловые сети» ООО «Перспектива плюс» ООО «МУЖКП Тимирязевское» АО «Челябоблкоммунэнерго»
40	Чебаркульский муниципальный район	ООО «ТеплоЭнергоРесурс» ООО «КУНДРАВЫКОМ» ООО УК «КвадроИнвест» ООО «Эра Технологий» ООО «ТеплоЭнергоСервис» ООО «ФилимоновоКом» ООО «МУЖКП Тимирязевское» ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)
41	Чесменский	ООО «Атлант»

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование организации
	муниципальный район	Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление ФСБ России по Челябинской области»
		Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕСМЕНСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА»
		АО «Челябоблкоммунэнерго»
		ООО ГК «Уральская энергия»

Плата за подключение объектов капитального строительства заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование		Значение
1	2		3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:			
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)		13,84
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:		
2.1	Надземная (наземная) прокладка		-
2.1.1	50 - 250 мм		-
2.1.2	251 - 400 мм		-
2.1.3	401 - 550 мм		-
2.1.4	551 - 700 мм		-
2.1.5	701 мм и выше		-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1	канальная прокладка		
2.2.1.1	50 - 250 мм		2 279,68
2.2.1.2	251 - 400 мм		2 250,20
2.2.1.3	401 - 550 мм		-
2.2.1.4	551 - 700 мм		-
2.2.1.5	701 мм и выше		-
2.2.2	бесканальная прокладка		
2.2.2.1	50 - 250 мм		-
2.2.2.2	251 - 400 мм		-
2.2.2.3	401 - 550 мм		-
2.2.2.4	551 - 700 мм		-
2.2.2.5	701 мм и выше		-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)		-
4	Налог на прибыль		545,82

Теплоснабжающие (теплосетевые) организации, осуществляющие регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Челябинского городского округа

№ п/п	Наименование организации
1	ООО ТСО «Северо-Запад»
2	ООО «ЧТЗ-УРАЛТРАК»
3	ООО «Тепловые электрические сети и системы»
4	ОАО «РЖД» (Дирекция по эксплуатации и ремонту путевых машин)
5	ОАО «Южуралкондитер»
6	ООО «Терминал-Ч»
7	ООО «Теплосбыт»
8	ОАО «БегЭлТранс»
9	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения»
10	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
11	ООО «ПетроПак»
12	ОАО «Росжелдорстрой» - филиал Завод ЖБК и СД СМТ «Стройиндустрия»
13	АО «Макфа»
14	ООО «Теплоэнергосбыт»
15	АО «Челябинскгоргаз»
16	ООО «ВПК ЧелПром»
17	ООО «Геоинвест»
18	АО «Челябинское авиапредприятие»
19	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»
20	ОАО «Челябгипромез-недвижимость»
21	АО «Челябоблкоммунэнерго»
22	ОАО «Энергопром-Челябинский Электродный завод»
23	ООО «Термогаз»
24	ООО «СИТИ-ПАРК Энерго»
25	ОАО «Трубодеталь»
26	АО «Сигнал»
27	ООО «Объединение «Союзпищепром»
28	Челябинский филиал ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»
29	ООО «Тепловая котельная «Западная»
30	ОАО «Электромашина»
31	ПАО «Фортум»
32	ООО «ЧКПЗ-Энерго»
33	Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания «Южуралмебель»
34	ООО «ЭНЕРГОПРАЙС»
35	ООО ЮжУралТеплоПрибор
36	АО «ЭСК ЧТПЗ»
37	ОАО «Челябкоммунэнерго»
38	ООО «Альтернативная топливно-энергетическая компания»
39	ООО «МОЛНИЯ-ЭНЕРГО»
40	ООО Агрокомплекс «Чурилово»
41	ООО «ПлазаДевелопментСервис»
42	ООО «ЭНГЕКО»
43	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)
44	ООО «Энерго Сетевая Компания»
45	ООО «ЭНГЕКО-Сервис»
46	МУП Дворец спорта «Юность»
47	ООО «Центр»

№ п/п	Наименование организации
48	ФГАУ ВО «ЮУрГУ» (НИУ)
49	ООО Индустриальный Парк «Станкомаш»
50	ЗАО «Торговый дом «БОВИД»
51	ОАО «Уральский электродный институт»
52	ООО «Управляющая компания «РЭККОМ»
53	ООО «РЕМСТРОЙ»
54	ООО «Магнитогорская сетевая компания»