

Формы предоставления информации,

подлежащие раскрытию организациями, осуществляющими теплоснабжение

Форма 1.1. Общая информация о регулируемой организации

| | |
|--|--|
| Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) | «Общество с ограниченной ответственностью "Полевская коммунальная компания Энерго" |
| Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации | Директор Потапченко Лариса Юрьевна |
| Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица | Свидетельство ОГРН №1106626000524: От 11.06.2010г. Выдано ИФНС по Верх-Исетскому району г. Екатеринбурга |
| Почтовый адрес регулируемой организации | Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29 |
| Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации | Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29 |
| Контактные телефоны | 8(34350) 4-20-19, 4-20-15, 4-59-30 |
| Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" | pkkenergo.ru |
| Адрес электронной почты регулируемой организации | office@pkkenergo.ru |
| Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб | График работы: <ul style="list-style-type: none"> • Понедельник - 08:00-12:00, 13:00-18:00 • Вторник - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Среда - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Четверг - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Пятница - 08:00-12:00, 13:00-16:00 • Суббота - выходной • Воскресенье - выходной |
| Вид регулируемой деятельности | деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей; передача и распределение тепловой энергии; деятельность по обеспечению работоспособности котельных; операции по поставке, транспортировке и отпуску энергоресурсов. |
| Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении (километров) южной части Полевского городского округа и сельских населенных пунктов п. Зюзельский, п. Станционный-Полевской, с. Полдневая | 28 506,40 м |
| Количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (единиц) | 9 1) Газовая котельная ул. |

| | |
|--|---|
| | Челюскинцев, 43, мощностью 51,6 Гкал/ч |
| | 2) Газовая котельная ул. Садовая, второе отделение совхоза, мощностью 0,7Гкал/ч |
| | 3) Газовая котельная п. Зюзельский ул. Красноармейская, мощностью 1,15 Гкал/ч |
| | 4) Газовая котельная п. Ст.-Полевской ул. Гагарина 3, мощностью 1,61 Гкал/ч |
| | 5) Газовая котельная п. Ст.-Полевской ул. Лесная 8, мощностью 0,89 Гкал/ч |
| | 6) Газовая котельная ул. Красноармейская 85, мощностью 1,46 Гкал/ч |
| | 7) Угольная котельная с. Полдневая ул. Комсомольская литер 1.2, мощностью 0,52 Гкал/ч |
| | 8) Угольная котельная с. Полдневая ул. М. Горького 10, мощностью 1,38 Гкал/ч |
| | 9) Угольная котельная с. Полдневая ул. Лесная литер 1.1, мощностью 0,17 Гкал/ч |
| Количество центральных тепловых пунктов (единиц) | 8 |

| | | |
|---|--|-------------------------|
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию | Региональная энергетическая комиссия Свердловской области | |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию | 09.12.2020 № 206 -ПК | |
| Величина установленного тарифа на тепловую энергию– руб./Гкал | 1548,98 руб. (без НДС) | 1858,78 руб. (с НДС) |
| Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию | С 01.01.2020 по 30.06.2020 | |
| Величина установленного тарифа на тепловую энергию– руб./Гкал | 1554,35 руб. (без НДС) | 1865,22 руб. (с НДС) |
| Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию | С 01.07.2020 по 31.12.2020 | |
| Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на тепловую энергию | Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru) опубликование № 28427 от 14.12.2020 г. | |

Форма 1.3. Информация о тарифах на транспортировку тепловой энергии

| | |
|---|---------------|
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку тепловой энергии | Не установлен |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку тепловой энергии | |
| Величина установленного тарифа на транспортировку тепловой энергии | |
| Срок действия установленного тарифа на транспортировку тепловой энергии | |
| Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку тепловой энергии | |

Форма 1.4. Информация о тарифах на подключение к централизованной системе теплоснабжения

| | |
|--|---------------|
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения | Не установлен |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения | |
| Величина установленного тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения | |
| Срок действия установленного тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения | |
| Источник официального опубликования решения об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения | |

Форма 1.5. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной

деятельности регулируемой организации

| | |
|--|--|
| 1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности | |
| 2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая: | |
| а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для теплоснабжения | |
| б) расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для теплоснабжения | |
| в) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки; | |
| 1) газ природный по нерегулируемой цене | |
| | |
| | |
| | |
| 2) уголь бурый | |
| | |
| | |
| | |
| г) расходы на покупаемую холодную воду, используемую для теплоснабжения | |
| д) расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для теплоснабжения | |
| е) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт.ч.), и объем приобретения электрической энергии | |
| ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | |
| з) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | |
| и) расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе | |
| к) общепроизводственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт | |
| л) общехозяйственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт | |
| м) расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов) | |
| н) расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной | |

| | |
|---|--|
| статье расходов) | |
| о) прочие расходы, которые отнесены на регулируемые виды деятельности, в соответствии с <u>Основами ценообразования</u> в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные <u>постановлением</u> Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013) | |
| 3) чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей) | |
| 4) сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей) | |
| 5) валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей) | |
| 6) годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка, от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год) | |
| 7) объем покупаемой холодной воды, используемой для теплоснабжения (тыс. куб. метров) | |
| 8) объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для теплоснабжения | |
| 9) объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для теплоснабжения (тыс. Гкал (Гкал/ч)) | |
| 10) объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для теплоснабжения (тыс. Гкал) | |
| 11) потери воды в сетях (процентов) | |
| 12) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек) | |
| 13) Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности (тыс. кВт.ч/Гкал) | |
| 14) Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности (м ³ /Гкал) | |

Форма 1.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям

| | |
|---|--|
| Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на километр) | |
| Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии | |
| Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии | |

| | |
|---|--|
| Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора | |
| Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении) | |
| Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней) | |

Форма 1.7. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчет об их реализации

| | |
|--|---|
| Наименование инвестиционной программы | - |
| Дата утверждения инвестиционной программы | - |
| Цели инвестиционной программы | - |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу | - |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | - |
| Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы | - |

Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

| Наименование мероприятия | Потребность в финансовых средствах на год, тыс. руб. | Источник финансирования |
|--------------------------|--|-------------------------|
| - | - | - |

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

| Наименование мероприятия | Наименование показателей | Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы | Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы |
|--------------------------|--------------------------|--|---|
| - | - | - | - |

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

| Квартал | Наименование мероприятия | Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб. | Источник финансирования инвестиционной программы |
|---------|--------------------------|---|--|
| - | - | - | - |

Внесение изменений в инвестиционную программу

| | Дата внесения изменений | Внесенные изменения |
|--|-------------------------|---------------------|
| | - | - |

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»

| Наименование мероприятия | Потребность в финансовых средствах на 2021 год, тыс. руб. | Источник финансирования |
|---|---|---------------------------------|
| Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №3 вдоль забора детского сада №57 | 243,02 | Прочие источники финансирования |
| Замена осветительных устройств с использованием светодиодов | 14,50 | |

**Показатели эффективности реализации
«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой
энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»**

| Наименование мероприятия | Наименование показателей | Ед. измерения | Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы |
|--|--------------------------------|---------------|---|
| Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №2 в сторону ул. Победы д.18 | Экономия тепловой энергии | Гкал | - |
| Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №4 до ул. Бажова д.1 | Экономия тепловой энергии | Гкал | - |
| Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №4 до ул. Ломоносова д.14 | Экономия тепловой энергии | Гкал | - |
| Замена осветительных устройств с использованием светодиодов | Экономия электрической энергии | тыс.кВтч | - |

**Форма 1.8. Информация о наличии (отсутствии)
технической возможности подключения к централизованной системе**

**теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о
подключении к централизованной системе теплоснабжения**

I квартал

| | |
|---|--------|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | 0 |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | 0 |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | 0 |
| Резерв мощности централизованной системы теплоснабжения в течение квартала | 11,431 |

II квартал

| | |
|---|--|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | |
| Резерв мощности централизованной системы теплоснабжения в течение квартала | |

III квартал

| | |
|---|--|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | |
| Резерв мощности централизованной системы теплоснабжения в течение квартала | |

IV квартал

| | |
|---|--|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | |
| Резерв мощности централизованной системы теплоснабжения в течение квартала | |

Форма 1.9. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг

| | |
|--|---|
| Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе теплоснабжения | http://pkkenergo.ru/ |
|--|---|

Форма 1.10. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе теплоснабжения

| | |
|--|---|
| Форма заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения | http://pkkenergo.ru/ |
| Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе теплоснабжения | http://pkkenergo.ru/ |
| Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении | http://pkkenergo.ru/ |
| Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения | http://pkkenergo.ru/ |

Форма 1.11. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией

| | |
|---|---|
| Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации | 223-ФЗ от 18.07.2011г. |
| Место размещения положения о закупках регулируемой организации | http://pkkenergo.ru/ |
| Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения | http://pkkenergo.ru/fz-223/plan-zakupok/plan-zakupok-na-2021-god/ |

Форма 1.12. Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере теплоснабжения,

СТ: тепловая энергия, поставляемая ЕТО в зоне деятельности согласно п. 1 постановления Администрации ПГО от 08.08.2019 №445-ПА (в редакции постановления Администрации ПГО от 15.10.2019 № 547-ПА)

| | |
|--|---|
| Предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов |
| Расчетная величина тарифов | 1716,62 руб./Гкал (без НДС) |
| Период действия тарифов | 2022 год |
| Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования) | Базовый уровень операционных расходов - Индекс эффективности операционных расходов 1% Нормативный уровень прибыли 0 |
| Сведения о необходимой валовой выручке на | 204 118,27 тыс. руб. |

| | |
|--|-------------------|
| соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам | |
| Годовой объем (полезный отпуск) | 117,70 тыс. Гкал. |
| Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии), исчисленный в соответствии с <u>Основами ценообразования</u> в сфере теплоснабжения, утвержденными <u>постановлением</u> Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013) | - |
| Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с <u>основами ценообразования</u> в сфере теплоснабжения, утвержденными <u>постановлением</u> Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013) | - |

**Формы предоставления информации,
подлежащей раскрытию организациями, осуществляющими горячее
водоснабжение**

Форма 1.1. Общая информация о регулируемой организации

| | |
|--|--|
| Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) | «Общество с ограниченной ответственностью "Полевская коммунальная компания Энерго" |
| Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации | Директор Потапченко Лариса Юрьевна |
| Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица | Свидетельство ОГРН №1106626000524: От 11.06.2010г. Выдано ИФНС по Верх-Исетскому району г. Екатеринбурга |
| Почтовый адрес регулируемой организации | Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29 |
| Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации | Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29 |
| Контактные телефоны | 8(34350) 4-20-19, 4-20-15, 4-59-30 |
| Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" | pkkenergo.ru |
| Адрес электронной почты регулируемой организации | office@pkkenergo.ru |
| Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб | График работы: <ul style="list-style-type: none"> • Понедельник - 08:00-12:00, 13:00-18:00 • Вторник - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Среда - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Четверг - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Пятница - 08:00-12:00, 13:00-16:00 • Суббота - выходной • Воскресенье - выходной |
| Вид регулируемой деятельности | деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей; передача и распределение тепловой энергии; деятельность по обеспечению работоспособности котельных; операции по поставке, транспортировке и отпуску энергоресурсов |
| Количество котельных с указанием их тепловой мощности (единиц) | 9 |
| | 1) Газовая котельная ул. Челюскинцев, 43, мощностью 51,6 Гкал/ч 2) Газовая котельная ул. Садовая, второе отделение совхоза, |

| | |
|--|---|
| | мощностью 0,7 Гкал/ч |
| | 3) Газовая котельная п. Зюзельский ул. Красноармейская, мощностью 1,15 Гкал/ч |
| | 4) Газовая котельная п. Ст.-Полевской ул. Гагарина 3, мощностью 1,61 Гкал/ч |
| | 5) Газовая котельная п. Ст.-Полевской ул. Лесная 8, мощностью 0,89 Гкал/ч |
| | 6) Газовая котельная ул. Красноармейская 85, мощностью 1,46 Гкал/ч |
| | 7) Угольная котельная с. Полдневая ул. Комсомольская литер 1.2, мощностью 0,52 Гкал/ч |
| | 8) Угольная котельная с. Полдневая ул. М. Горького 10, мощностью 1,38 Гкал/ч |
| | 9) Угольная котельная с. Полдневая ул. Лесная литер 1.1, мощностью 0,17 Гкал/ч |
| Количество центральных тепловых пунктов (единиц) | 8 |

Форма 1.2. Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)

| | | |
|--|--|---------------------------------------|
| 1. Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | Региональная энергетическая комиссия Свердловской области | |
| 2. Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | 16.12.2020г. № 245-ПК 09.12.2020. № 227-ПК | |
| 3. Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | | |
| 3.1 Компонент на теплоноситель | 16,63 руб./м ³ (без НДС) | 19,96 руб./м ³ (с НДС) |
| 3.2 Срок действия установленного тарифа на компонент на теплоноситель (горячая вода) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | |
| 3.3 Компонент на теплоноситель | 17,69 руб./ м ³ (без НДС) | 21,23 руб./ м ³ (с НДС) |
| 3.4 Срок действия установленного тарифа на компонент на теплоноситель (горячая вода) | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | |
| 3.3 Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru) опубликование № 28630 от 21 декабря 2020, № 28492 от 15 декабря 2020 | |
| 3.4 Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | 16.12.2020г. № 245-ПК | |
| 3.5 Компонент на тепловую энергию | 1548,98 руб. (без НДС) | 1858,78 руб. (с НДС) |
| 3.6 Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | |
| 3.5 Компонент на тепловую энергию | 1554,35 руб. (без НДС) | 1865,22 руб. (с НДС) |
| 3.6 Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | |
| 3.7 Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) | Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru) опубликование № 28630, от 21 декабря 2020 | |

Форма 1.3. Информация о тарифах на транспортировку горячей воды

| | |
|---|---------------|
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку горячей воды | Не установлен |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку горячей воды | |
| Величина установленного тарифа на транспортировку горячей воды | |
| Срок действия установленного тарифа на транспортировку горячей воды | |
| Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку горячей воды | |

Форма 1.4. Информация о тарифах на подключение к централизованной

системе горячего водоснабжения

| | |
|--|---------------|
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе горячего водоснабжения | Не установлен |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе горячего водоснабжения | |
| Величина установленного тарифа на подключение к централизованной системе горячего водоснабжения | |
| Срок действия установленного тарифа на подключение к централизованной системе горячего водоснабжения | |
| Источник официального опубликования решения об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе горячего водоснабжения | |

Форма 1.5. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации

| | |
|--|--|
| 1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности | |
| 2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая: | |
| а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения | |
| б) расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения | |
| в) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки; | |
| г) расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения | |
| д) расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для горячего водоснабжения | |
| е) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1кВт.ч), и объем приобретения электрической энергии | |
| ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | |
| з) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | |
| и) расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе | |
| к) общепроизводственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт | |
| л) общехозяйственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт | |
| м) расходы на капитальный и текущий ремонт основных | |

| | |
|---|--|
| производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов) | |
| н) расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов) | |
| о) прочие расходы, которые отнесены на регулируемые виды деятельности, в соответствии с <u>Основами ценообразования</u> в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные <u>постановлением</u> Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013) | |
| 3) чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей) | |
| 4) сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей) | |
| 5) валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей) | |
| 6) годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год) | |
| 7) объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения (тыс. м ³) | |
| 8) объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения | |
| 9) объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения (тыс. Гкал (Гкал/ч)) | |
| 10) объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего водоснабжения (тыс. Гкал) | |
| 11) потери воды в сетях (процентов) | |
| 12) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек) | |
| 13) удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть (тыс. кВт.ч/тыс. м ³) | |

**регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии
установленным требованиям**

| | |
|---|--|
| Количество аварий на системах горячего водоснабжения (единиц на километр) | |
| Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды | |
| Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи горячей воды | |
| Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора | |
| Соответствие состава и свойств горячей воды установленным санитарным нормам и правилам | |
| Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении) | |
| Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней) | |

Форма 1.7. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчет об их реализации

| | |
|--|---|
| Наименование инвестиционной программы | - |
| Дата утверждения инвестиционной программы | - |
| Цели инвестиционной программы | - |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу | - |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | - |
| Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы | - |

Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

| Наименование мероприятия | Потребность в финансовых средствах на год, тыс. руб. | Источник финансирования |
|--------------------------|--|-------------------------|
| - | - | - |

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

| Наименование мероприятия | Наименование показателей | Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы | Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы |
|--------------------------|--------------------------|--|---|
| - | - | - | - |

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

| Квартал | Наименование мероприятия | Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб. | Источник финансирования инвестиционной программы |
|---------|--------------------------|---|--|
| - | - | - | - |

Внесение изменений в инвестиционную программу

| | Дата внесения изменений | Внесенные изменения |
|--|-------------------------|---------------------|
| | - | - |

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»

| Наименование мероприятия | Потребность в финансовых средствах на 2021 год, тыс. руб. | Источник финансирования |
|---|---|---------------------------------|
| Замена осветительных устройств с использованием светодиодов | 3,8 | Прочие источники финансирования |

Показатели эффективности реализации

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»

| Наименование мероприятия | Наименование показателей | Ед. измерения | Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы |
|---|--------------------------------|---------------|---|
| Замена осветительных устройств с использованием светодиодов | Экономия электрической энергии | тыс.кВтч | - |

Форма 1.8. Информация о наличии (отсутствии)

технической возможности подключения к централизованной системе горячего водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения

| | |
|---|---|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | 0 |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | 0 |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | 0 |
| Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки | 0 |

II квартал

| | |
|---|--|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | |
| Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки | |

III квартал

| | |
|---|--|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | |
| Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки | |

VI квартал

| | |
|---|--|
| Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала | |
| Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | |
| Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки | |

Форма 1.9. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг

| | |
|---|-------------------------------|
| Сведения об условиях публичных договоров поставок | http:// |
|---|-------------------------------|

| | |
|--|--|
| регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения | pkkenergo.ru/ |
|--|--|

Форма 1.10. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе горячего водоснабжения

| | | |
|--|---|--|
| Форма заявки о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения | http://pkkenergo.ru/ | |
| Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения | http://pkkenergo.ru/ | |
| Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении | http://pkkenergo.ru/ | |
| Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения | http://pkkenergo.ru/ | |

Форма 1.11. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией

| | |
|---|---|
| Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации | 223-ФЗ от 18.07.2011г. |
| Место размещения положения о закупках регулируемой организации | http://pkkenergo.ru/ |
| Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения | http://pkkenergo.ru/fz-223/plan-zakupok/plan-zakupok-na-2021-god/ |

Форма 1.12. Информация о предложении регулируемой организацией

**тарифов в сфере горячего водоснабжения
на очередной период регулирования**

| | |
|--|---|
| 1. Предлагаемый метод регулирования | |
| <i>Метод индексации установленных тарифов</i> | |
| 2. Расчетная величина тарифов | |
| 2.1 Компонент на теплоноситель | 2.2 Компонент на тепловую энергию |
| <i>25,00 руб./м³ (без НДС)</i> | <i>1716,62 руб./Гкал (без НДС)</i> |
| 3. Период действия тарифов | |
| <i>2022 год</i> | |
| Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования) | Базовый уровень операционных расходов 0 тыс. руб. Индекс эффективности операционных расходов 1% Нормативный уровень прибыли 0 |
| Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам | |
| <i>50 337,90 тыс. руб.</i> | |
| Годовой объем отпущенной в сеть воды <i>296,928 тыс. м³</i> | |