# Форма 4.1.1 Общая информация об организации за 2019год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Наименование параметра | Информация |
| 1 | Субъект Российской Федерации | Область Новосибирская |
| 2 | Данные о регулируемой организации | X |
| 2.1 | - фирменное наименование юридического лица | Закрытое акционерное общество«Электросигнал»(ЗАО «Электросигнал») |
| 2.2 | - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) | 5405116919 |
| 2.3 | - код причины постановки на учет (КПП) | 540501001 |
| 2.4 | - основной государственный регистрационный номер (ОГРН) | 1025401907728 |
| 2.5 | - дата присвоения ОГРН | 12.09.2002 |
| 2.6 | - наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица | Инспекция МНС России по Октябрьскому району г.Новосибирска Новосибирской области |
| 2.7 | - сведения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации | X |
| 2.7.1 | - наименование органа, присвоившего статус единой теплоснабжающей организации | Х |
| 2.7.2 | - дата присвоения | Х |
| 2.7.3 | - номер решения | Х |
| 2.7.4 | - границы зоны (зон) деятельности | Х |
| 3 | Данные должностного лица, ответственного за размещение данных | Х |
| 3.1 | - фамилия, имя и отчество должностного лица | X |
| 3.1.1 | - фамилия должностного лица | Кривчун |
| 3.1.2 | - имя должностного лица | Олеся |
| 3.1.3 | - отчество должностного лица | Сергеевна |
| 3.2 | - должность | Начальник ПЭБ |
| 3.3 | - контактный телефон | (383) 266-50-08 |
| 3.4 | - адрес электронной почты | econom@electrosignal.ru |
| 4 | Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации | X |
| 4.1 | - фамилия руководителя | Рычков |
| 4.2 | - имя руководителя | Николай |
| 4.3 | - отчество руководителя | Николаевич |
| 5 | Почтовый адрес органов управления регулируемой организации | 630009, г.Новосибирск,ул.Добролюбова,31, корпус 2, этаж 3 |
| 6 | Адрес местонахождения органов управления регулируемой организации | 630009, г.Новосибирск,ул.Добролюбова,31,корпус 2, этаж 3 |
| 7 | Контактные телефоны регулируемой организации | X |
| 7.1 | - контактный телефон | (383) 266-28-21,(383) 266-37-34 |
| 8 | Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" | www.electrosignal.ru |
| 9 | Адрес электронной почты регулируемой организации | secretary2@electrosignal.ru |
| 10 | Режим работы | X |
| 10.1 | - режим работы регулируемой организации | Понедельник-пятница с 8-00 до 17-00 час.Обеденный перерыв с 12-00 до 13-00 час. |
| 10.2 | - режим работы абонентских отделов | Понедельник-пятница с 8-00 до 17-00 час.Обеденный перерыв с 12-00 до 13-00 час. |
| 10.3 | - режим работы сбытовых подразделений | Понедельник-пятница с 8-00 до 17-00 час.Обеденный перерыв с 12-00 до 13-00 час. |
| 10.4 | - режим работы диспетчерских служб | Понедельник-пятница с 8-00 до 17-00 час.Обеденный перерыв с 12-00 до 13-00 час. |

# Форма 4.1.2 Общая информация об объектах теплоснабжения организации за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| Nп/ п | Наименование системы теплоснабжения | Вид регулируемой деятельности | Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении), км. | Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км. | Теплоэлектростанции | Тепловые станции | Котельные | Количество центральных тепловых бпунктов, шт. |
| Количество теплоэлектростанций, шт. | Установленная электрическая мощность | Единицы изменения | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Количество тепловых станций, шт. | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Количество котельных, шт. | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч |
| 1 | Система теплоснабжения ЗАО «Электросигнал» | Производство, отпуск, передача тепловой энергии | 2.06 | 1.01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 24,4 | 0 |

# Форма 4.2.1 Информация о величинах тарифов на тепловую энергию, поддержанию резервной тепловой мощности за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Параметр дифференциации тарифа | Период действия тарифа |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес | Двухставочный тариф | Период действия |
| ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес | дата начала | дата окончания |
| 1 | Наименование тарифа | Тариф на тепловую энергию (мощность) |
| 1.1 | Территория действия тарифа | Город Новосибирск |
| 1.1.1 | Наименование системы теплоснабжения | Система теплоснабжения ЗАО «Электросигнал» |
| 1.1.1.1 | Источник тепловой энергии | Котельная ЗАО «Электросигнал» |
| 1.1.1.1.1 | Схема подключения тепло потребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии | Х |
| 1.1.1.1.1.1 | Группа потребителей | Без дифференциации |
| 1.1.1.1.1.1.1 | Теплоноситель- вода | 1300,011341,611371,981425,45 | Х | Х | Х | 01.01.201901.07.201901.07.202001.07.2021 | 30.06.201930.06.202030.06.202131.12.2021 |

# Форма 4.2.2 Информация о величинах тарифов на теплоноситель, передачу тепловой энергии, теплоносителя за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Параметр дифференциации тарифа | Период действия тарифа |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | Двухставочный тариф | Период действия |
| ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес. | дата начала | дата окончания |
| 1 | Наименование тарифа | отсутствует |
| 1.1 | Территория действия тарифа | Х |
| 1.1.1 | Наименование системы теплоснабжения | Х |
| 1.1.1.1 | Источник тепловой энергии | Х |
| 1.1.1.1.1 | Группа потребителей | Х |
| 1.1.1.1.1.1 | Теплоноситель | Х | Х | Х | Х | Х |

# Форма 4.2.3 Информация о величинах тарифов на горячую воду (в открытых системах) за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Параметр дифференциации тарифа | Период действия тарифа |
| Одноставочный тариф, руб./куб.м | Компонент на теплоноситель, руб./куб.м | Одноставочный компонент на тепловую энергию, руб/Гкал | Двухставочный тариф | Период действия |
| ставка за потребление горячей воды, руб./куб.м | ставка за содержание тепловой мощности в компоненте на тепловую энергию, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | дата начала | дата окончания |
| 1 | Наименование тарифа | Отсутствует |
| 1.1 | Территория действия тарифа | Х |
| 1.1.1 | Наименование системы теплоснабжения | Х |
| 1.1.1.1 | Источник тепловой энергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 1.1.1.1.1 | Группа потребителей | Х |
| 1.1.1.1.1.1 | Теплоноситель | Х |
| 1.1.1.1.1.1.1 | Наименование поставщика | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |

# Форма 4.2.4 Информация о величинах тарифов на подключение к системе теплоснабжения за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Параметр дифференциации тарифа/Заявитель | Подключаемая тепловая нагрузка, куб. Гкал/ч | Тип прокладки тепловых сетей | Диаметр тепловых сетей, мм | Период действия тарифа |
| Плата за подключение (техно-логическое присоединение), тыс. руб./Гкал/ч (руб.) | Период действия |
| С НДС | Без НДС | Дата начала | Дата окончания |
| 1 | Наименование тарифа | отсутствует |
| 1.1 | Территория действия тарифа | Х |
| 1.1.1 | Наименование системы тепло-снабжения | Х |
| 1.1.1.1 | Источник теп-ловой энергии | Х |
| 1.1.1.1.1 | Х | Х | Подключаемая нагрузка | Х | Тип прокладки тепловых сетей | Х | Диаметр тепловых сетей | Х | Х | Х | Х |

# Форма 4.2.5 Информация о плате за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Заявитель | Наименование объекта, адрес | Подключаемая тепловая нагрузка, куб. Гкал/ч | Период действия тарифа |
| Плата за подключение (технологическое присоединение), тыс. руб./Гкал/ч (руб.) | Период действия |
| С НДС | Без НДС | Дата начала | Дата окончания |
| 1 | Наименование тарифа | отсутствует |
| 1.1 | Территория действия тарифа | Х |
| 1.1.1 | Наименование системы теплоснабжения | Х |
| 1.1.1.1 | Источник тепловой энергии | Х |
| 1.1.1.1.1 | Наименование заявителя | Х | Х | Х | Х | Х | Х |

# Форма 4.3.2 Информация о расходах на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, расходах на услуги производственного характера 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Наименование параметра | N п/п | Способ приобретения | Реквизиты договора | N п/п | Наименование товара/услуги | Объем приобретенных товаров, услуг | Единица измерения | Стоимость, тыс. руб. | Доля расходов, % (от суммы расходов по указанной статье) |
| 1 | Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у организаций, в том числе: | 0 | X |
| 1.1 | - наименование поставщика | 1 | Итого по поставщику, в том числе | X | X | X | X | X | Х | Х |
| 1.1 | - наименование договора | Х | 1 | - наименование товара/услуги | Х | Х | Х | X |
| 2 | Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса. Из них товары и услуги, приобретенные у организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по статье: | Х | X |
| 2.1 | - наименование поставщика | 1 | Итого по поставщику, в том числе | X | X | X | X | X | Х | Х |
| 1.1 | - наименование договора | Х | 1 | - наименование товара/услуги | Х | Х | Х | X |

# Форма 4.4 Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой

#  организации и их соответствии установленным требованиям за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация | Ссылка на документ |
| 1 | Количество аварий на тепловых сетях | ед. на км | 0 | Х |
| 2 | Количество аварий на источниках тепловой энергии | ед. на источник | 0 | Х |
| 3 | Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации | X | Не утверждены | Х |
| 4 | Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении | X | X | X |
| 4.1 | - количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров | шт. | Х | Х |
| 4.2 | - средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров | дн. | Х | Х |
| 4.3 | - совокупная величина снижения размера платы за тепловую энергию (мощность) потребителям в связи с превышением разрешенных отклонений значений параметров | руб. | Х | Х |
| 5 | Доля числа исполненных в срок договоров о подключении | % | Х | Х |
| 6 | Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении | дн. | Х | Х |

# Форма 4.5 Информация об инвестиционных программах  за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| Инвестиционная программа в целом | Мероприятие |
| 1 | Наименование инвестиционной программы/мероприятия | X | отсутствует | Х |
| 2 | Дата утверждения инвестиционной программы | X | Х | X |
| 2.1 | Дата изменения инвестиционной программы | X | Х | X |
| 3 | Цель инвестиционной программы | X | Х | X |
| 4 | Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу | X | Х | X |
| 5 | Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | X | Х | X |
| 6 | Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия | X | Х | Х |
| 7 | Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия | X | Х | Х |
| 8 | Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы: | тыс. руб. | Х | Х |
| 8.1 | - год реализации инвестиционной программы/мероприятия | тыс. руб. | Х | Х |
| 8.1.1 | - источник финансирования | тыс. руб. | Х | Х |
| 9 | Целевые показатели инвестиционной программы | X | X | X |
| 9.1 | - срок окупаемости | X | X | X |
| 9.1.1 | - факт | лет | Х | Х |
| 9.1.2 | - план | лет | Х | Х |
| 9.2 | - перебои в снабжении потребителей | X | X | X |
| 9.2.1 | - факт | чае/чел. | Х | Х |
| 9.2.2 | - план | чае/чел. | Х | Х |
| 9.3 | - продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | X | X | X |
| 9.3.1 | - факт | час/день | Х | Х |
| 9.3.2 | - план | час/день | Х | Х |
| 9.4 | - доля потерь и неучтенного потребления | % | X | X |
| 9.4.1 | - факт | % | Х | Х |
| 9.4.2 | - план | % | Х | Х |
| 9.5 | - коэффициент потерь | Гкал/км | X | X |
| 9.5.1 | - факт | Гкал/км | Х | Х |
| 9.5.2 | - план | Гкал/км | Х | Х |
| 9.6 | - износ систем коммунальной инфраструктуры | % | X | X |
| 9.6.1 | - факт | % | Х | Х |
| 9.6.2 | - план | % | Х | Х |
| 9.7 | - износ оборудования производства (котлы) | % | X | X |
| 9.7.1 | - факт | % | Х | Х |
| 9.7.2 | - план | % | Х | Х |
| 9.8 | - износ оборудования передачи тепловой энергии (сети) | % | X | X |
| 9.8.1 | - факт | % | Х | Х |
| 9.8.2 | - план | % | Х | Х |
| 9.9 | - удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | X | X |
| 9.9.1 | - факт | % | Х | Х |
| 9.9.2 | - план | % | Х | Х |
| 9.10 | - обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | X | X |
| 9.10.1 | - факт | % | Х | Х |
| 9.10.2 | - план | % | Х | Х |
| 9.11 | - расход топлива | т усл.топл/Гкал | X | X |
| 9.11.1 | - факт | т усл.топл/Гкал | Х | Х |
| 9.11.2 | - план | т усл.топл/Гкал | Х | Х |
| 9.12 | - расход электроэнергии на выработку | кВт.ч/Гкал | X | X |
| 9.12.1 | - факт | кВт.ч/Гкал | Х | Х |
| 9.12.2 | - план | кВт.ч/Гкал | Х | Х |
| 9.13 | - расход электроэнергии на передачу | кВт.ч/Гкал | X | X |
| 9.13.1 | - факт | кВт.ч/Гкал | Х | Х |
| 9.13.2 | - план | кВт.ч/Гкал | Х | Х |
| 9.14 | - количество аварий (с учетом котельных) | X | X | X |
| 9.14.1 | - факт | ед. | Х | Х |
| 9.14.2 | - план | ед. | Х | Х |
| 9.15 | - количество аварий на тепловых сетях | X | X | X |
| 9.15.1 | - факт | ед./км | Х | Х |
| 9.15.2 | - план | ед./км | Х | Х |
| 9.16 | - производительность труда | тыс. руб./чел. | X | X |
| 9.16.1 | - факт | тыс. руб./чел. | Х | Х |
| 9.16.2 | - план | тыс. руб./чел. | Х | Х |
| 10 | Использование инвестиционных средств за отчетный период | X | X | X |
| 10.1 | Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе: | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.1.1 | - I квартал | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.1.2 | - II квартал | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.1.3 | - III квартал | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.1.4 | - IV квартал | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.2 | Источник финансирования | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.2.1 | - I квартал | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.2.2 | - II квартал | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.2.3 | - III квартал | тыс. руб. | Х | Х |
| 10.2.4 | - IV квартал | тыс. руб. | Х | Х |

# Форма 4.7 Информация об условиях, на которых осуществляется поставка товаров и (или) оказание услуг за 2019 год

|  |
| --- |
| Параметры формы |
| N п/п | Наименование параметра | Ссылка на документ |
| 1 | Сведения об условиях публичных договоров поставок товаров, оказания услуг, в том числе договоров о подключении к системе теплоснабжения | X |
| 1.1 | - форма публичного договора поставки товаров, оказания услуг | X |
| 1.1.1 | - описание формы публичного договора | <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fe6e7fa0-a123-44a8-9b8d-294828fb90a8> |
| 1.2 | - договор о подключении к системе теплоснабжения | X |
| 1.2.1 | - описание договора о подключении | отсутствует |

# Форма 4.8 Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения за 2019 год

1 ЗАО «Электросигнал» не осуществляет услуги по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе теплоснабжения.