Утверждаю
Директор ООО «ЭС»

_____Д.Г. Рубцов

«_____ 2021 год

м.п.

Инвестиционная программа

«Создание систем учета электрической энергии (мощности)
Общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
р.п. Солнечный Солнечного района Хабаровского края
на 2022 год»

р.п.Солнечный

ЗАЯВЛЕНИЕ
об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (далее - заявление)

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
1.2. ОГРН	
1.3. ИНН	2717002975
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	electroseti@mail.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	Директор
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Рубцов Дмитрий Григорьевич
3. Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с органом исполнительной власти, в который направляется заявление, по вопросу утверждения инвестиционной программы	
3.1. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Коток Наталья Викторовна
3.2. Должность	экономист
3.3. Телефон контактного лица	8-914-185-0008
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	electroseti@mail.ru shancemar@ya.ru
4. Информация о соответствии Заявителя критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – критерии)	
4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.4 настоящего заявления:	Да
4.1.1. Наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция;	нет
4.1.2. Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);	Да
4.1.3. Субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство	нет

генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше;	
4.1.4. Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности функционирует на территории, относящейся к неценовым зонам оптового рынка, и предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.	нет
4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.4 настоящего заявления.	Нет
4.3. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.	Да
4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией.	Да
5. Заявление об утверждении	
5.1 Инвестиционной программы на следующий период реализации	Год начала – 2022 Год окончания – 2022
5.2 Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	www.oooes.ucoz.org
5.3 Дата размещения информации, указанной в пункте 5.3 настоящего заявления.	27.02.2021
6 Информация о планируемой Заявителем продолжительности срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении Заявителя, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность[1].	
6.1 Государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) Заявителя осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования	Да
6.2 Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении долгосрочных параметров регулирования (указать наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого планируется Заявителем.	Полное наименование органа исполнительной Комитет по Ценам и тарифам Правительства Хабаровского края Номер решения 41/8 Дата издания решения 27.12.2017 год
6.2.1 Планируемая Заявителем продолжительность срока действия продления долгосрочного периода регулирования.	Год начала продления: 2022 Год окончания продления: 2022
6.3 Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении долгосрочных параметров регулирования (указать	Полное наименование органа исполнительной власти Комитет по Ценам и тарифам Правительства

наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого планируется Заявителем.	Хабаровского края Номер решения 46/28 Дата издания решения 25.12.2020г.
7 Информация об основаниях внесения изменений в инвестиционную программу Заявителя	
7.1 Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем в соответствии с абзацем вторым пункта 67 или пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977:	-
7.1.1 в целях приведения инвестиционной программы в соответствие с документами территориального планирования в соответствии с пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	-
7.1.2 в целях исполнения федерального закона и (или) закона субъекта Российской Федерации;	-
7.1.3 в целях исполнения решения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, предусмотренного Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	-
7.1.4 в целях предотвращения аварийной ситуации;	-
7.1.5 в целях устранения последствий аварийной ситуации.	-
7.2 Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем исключительно во исполнение документов и (или) в целях, указанных в пунктах 7.1 – 7.1.5 настоящего заявления, и не содержит иных изменений.	-
8 Приложения к заявлению, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
8.1 Формы в соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357	Прилагается к заявлению в электронной форме
8.2 Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	Прилагается к заявлению в электронной форме
8.3 Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	Прилагаются к заявлению в электронной форме
8.4 Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта ИПР с разбивкой по годам и описанием содержания работ	Нет
8.5 Паспорта инвестиционных проектов,	Прилагаются к заявлению в

предусмотренных проектом ИПР	электронной форме
9 Информация о правомочиях лица, подписавшего заявления	
9.1 Заявление подписано лицом, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности.	Да
9.2 Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о правомочиях лица на подписание заявления.	Нет
9.3 Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенности удостоверена нотариально.	Нет

Директор ООО ""ЭС" Д.Г.Рубцов

Исп. Коток Н.В.
8(914)1850008

Приложение № 1.1
УТВЕРЖДАЮ
Директор «ООО ЭС»
_____Д.Г. Рубцов

Пояснительная записка инвестиционной программе
«Создание систем учета электрической энергии (мощности)
Общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
р.п. Солнечный Солнечного района Хабаровского края
на 2022 год.»

1 Краткое описание сетей. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения.

Предприятие ООО «Электрические сети» р.п. Солнечный Солнечного района начиная с 01 января 2018г. осуществляет передачу и распределение электрической энергии и мощности в распределительных сетях класса напряжения СН II и НН конечным потребителям электрической энергии. В зоне эксплуатационной ответственности предприятия находятся объекты сетевого хозяйства расположенные в р.п.Солнечный и п.Горный.

Основная задача предприятия заключается в обеспечении надежной и безопасной передачи и распределении электрической энергии требуемых параметров качества для потребителей с наименьшими фактическими потерями электроэнергии.

Для бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии на предприятии организованы линейные производственные участки, которые производят все виды ремонтов сетей и электрооборудования, средств измерения, транспортных средств.

С целью решения проблемы неравного доступа конечных потребителей к услугам сетевого комплекса, начиная с 01.01.2010г. был внедрен котловой метод формирования тарифов на передачу электрической энергии и мощности. Суть его заключается в том, что тариф формируется по принципу котла, из которого все сети, участвующие в цепочке сетевых поставщиков электроэнергии до конечного потребителя, получают свою долю дохода. При этом в расчетах между участниками котла учитывается собственный индивидуальный тариф предприятия, установленный в результате тарифного регулирования. В нашем случае держателем котла выступает ОАО «ДРСК» филиал «Хабаровские электрические сети». При этом необходимо отметить, что сетевая организация согласно постановлению Правительства РФ будет вынуждена компенсировать фактические потери электроэнергии путем ее покупки у гарантирующего поставщика в лице ПАО «ДЭК», что снижает объем финансирования предприятия.

Именно поэтому, одним из основных направлений работы предприятия стало направление в повышении важного показателя энергетической эф-

фективности при ее передаче и распределении электроэнергии, как снижение коммерческих и технологических потерь в электрических сетях.

Снижение потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях класса напряжения 0,4кВ - это сложная комплексная задача, требующая значительных капитальных вложений, постоянного внимания электротехнического персонала, его высокой квалификации и заинтересованного участия в эффективном решении задачи.

В этой связи на предприятии проводится ежемесячно сравнительный анализ объема отпуска в сеть, полезного отпуска электроэнергии по абонентам каждой улицы частного сектора.

По результатам анализа было выявлено, что на сегодняшний день, особенно в зимний период максимума потребления электрической нагрузки у потребителей частного сектора, мы наблюдаем рост коммерческих потерь электрической энергии.

В условиях, когда в сетевом хозяйстве уровня напряжения 0,4кВ, примерно 30 – 35% коммерческих потерь – это хищения электроэнергии, было принято решение по выносу приборов учета за границу частных владений, защищенных от хищений электроэнергии.

Более того, понимая сложившуюся ситуацию, когда наблюдается спад производства, что отрицательным образом влияет на такой важный показатель энергетической эффективности припередаче и распределении электроэнергии, как ее коммерческие потери, на предприятии разработана инвестиционная программа «Создание систем учета электрической энергии (мощности) « Общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети» р.п. СолнечныйСолнечного района Хабаровского края на 2022 год».

Перечень мероприятий программы, направлен в первую очередь на совершенствование системы коммерческого учета электрической в сетевом хозяйств класса напряжение 0,23 – 0,4кВ. В сетевом хозяйстве данного уровня напряжения, сосредоточены основные причины и источники потерь, устранение которых даст наибольшую отдачу по снижению коммерческих потерь электрической энергии при ее передачи. Так же, улучшит существующие показатели электрической энергии (ПКЭ) на границе балансовой принадлежности сетей сетевой организации - потребитель.

Именно поэтому, принимая во внимание сложившуюся ситуацию, было принято решение по установке приборов учета частного сектора на опоры линии электропередачи, с целью недопущения в дальнейшем роста коммерческих потерь.

Сравнительный анализ объема отпуска в сеть и полезного отпуска электроэнергии за 2020 год:

Показатель	Ед.измер.	2020 год
Получено электроэнергии	тыс.кВт/час	28,903
Отпущено конечным потребителям	тыс.кВт/час	27,266
Потери *- абсолютная величина* *- %*	тыс.кВт/час%	1,637 5,66

Суммарные данные по количеству планируемых работ

	Ед.измер.	2022 год
Установка 1 фазного прибора учета (население) частный сектор	шт.	25

2 Обоснование расчета стоимости затрат инвестиционной программы

Расчеты произведены в соответствии с методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации. Применен базисно-индексный метод определения стоимости работ и материалов.

3 Финансовое обеспечение программы

В данной инвестиционной программе произведен расчет финансовых средств, необходимых для реализации данных мероприятий на 2022 год в ценах по состоянию на 1 кв. 2021 года с учетом ежегодной индексации 5 %.

Общие финансовые затраты на реализацию инвестиционной программы на период 2022 год составит **599 000 рублей.**

Расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п.5 ст.37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы и услуги по передаче электрической энергии, для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 % необходимой валовой выручки.

Финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы ООО «Электрические сети» на 2022 год				
Наименование мероприятия	Сметная стоимость установки (руб. с НДС)	Сметная стоимость установки 1 шт. (руб. с НДС)	Количество устанавливаемых приборов учета	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, (руб. с НДС)
		2022г.	2022г.	2022г.
		5%	шт.	
Установка приборов учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,38кВ				
Установка 1 фазного прибора учета частный сектор (население)	599 000	26 229,06	25	599 000
ИТОГО:			**25**	**599 000**

4 Система целевых индикаторов с методикой оценки эффективности инвестиционной программы

Реализация инвестиционной программы создаст условия для снижения показателей коммерческих и технологических потерь, а также повышения качества передачи электроэнергии в распределительных сетях класса напряжения 0,4кВ, что позволит обеспечить надежность электроснабжения потребителей.

Успешная реализация программы позволит:

1. Снижение показателей коммерческих и технологических потерь электрической энергии при ее передаче и распределении по сетям класса напряжения 0,4кВ предприятия;
2. Обеспечение наличия коммерческого учета частный сектор (население);
3. Приведение параметров качества электрической энергии на границе радела сетей ТСО – потребитель частного жилого сектора.

5 Механизм реализации программы

Основанием для разработки инвестиционной программы служат:

- Федеральный закон от 26.03.2003г., №35 – ФЗ «Об электроэнергетике»;

- №977 от 01.12.2009г. «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- Постановление Правительства Хабаровского края от 26.05.2011г. №153 – пр. « О взаимодействии органов исполнительной власти Хабаровского края по согласованию, утверждению и осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Хабаровского края»;

- Приказ Министерства энергетики РФ от 05.05.2016г. №380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе»;

- Постановление Правительства РФ №1178 от 29.12.2011г. «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Плата за услуги по технологическому присоединению формируется как компенсация следующих расходов предприятия:

- Разработка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

- Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем;

- Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрических сетях.

6 Контроль над реализацией программы

Контроль над ходом реализации инвестиционной Программы осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01 декабря 2009г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». Исполнитель программы ежеквартально, предоставляет в Министерство жилищно-коммунального хозяйства:

-отчет о выполнении инвестиционной программы за предыдущий квартал не позднее чем через 45 дней после окончания квартала;

-ежегодно до 1 апреля, отчеты о выполнении инвестиционной программы.

Ведение Бухгалтерского учета и составление отчетности об исполнении инвестиционных мероприятий программы осуществляется в соответствии с федеральным законодательством и нормативными документами Министерства финансов РФ.

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____20__ г. №_____

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К-ЭС
(код инвестиционного проекта)

Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	Техническое перевооружение и реконструкция (за счет прибыли)
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением)	1. Снижение показателей коммерческих и технологических потерь электрической энергии при ее передаче и распределении по сетям низкого напряжения 0,4кВ предприятия; 2. Обеспечение наличия коммерческого учета частный сектор (население); 3. Проведение параметров качества электрической энергии на границе раздела сетей ТСО - потребитель частного жилого сектора;
3	Наименование обособленного недвижимого субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	н/д
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Солнечный район, р.п. Солнечный
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к иным объектам федерального, регионального, местного значения, поставленным отображению в соответствующем документе территориального планирования	регионального и местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	нет
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	25 шт.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России на среднесрочную перспективу и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	н/д
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	н/д
20	Информация о планируемом нецелевом изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в том числе значения напряжения и пропускной способности электрической сети, обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	н/д
21	Проектные показатели плановой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, сооружение которых, модернизация которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	н/д
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	н/д
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция, модернизация, техническое перевооружение которых предусматривается инвестиционным проектом	н/д
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	0,999 млн.руб
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	0,999 млн.руб

Приложение № ____
к приказу Минэнерго России
от «__» ____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К-ЭС
(идентификатор инвестиционного проекта)

Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Запрашиваемая категория надежности	Мощность присоединенных к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединенных к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором располагаются энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемые в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К-ЭС
(идентификатор инвестиционного проекта)

Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. № ___

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К-ЭС
(идентификатор инвестиционного проекта)

Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Целиность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид применяемых КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

к-эс
(идентификатор инвестиционного проекта)

Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	1. Снижение показателей коммерческих и технологических потерь электрической энергии при ее передаче и распределении по сетям класса напряжения 0,4кВ предприятия; 2. Обеспечение наличия коммерческого учета частный сектор (население); 3. Приведение параметров качества электрической энергии на границе раздела сетей ТСО – потребитель частного жилого сектора;
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	1. Снижение показателей коммерческих и технологических потерь электрической энергии при ее передаче и распределении по сетям класса напряжения 0,4кВ предприятия; 2. Обеспечение наличия коммерческого учета частный сектор (население); 3. Приведение параметров качества электрической энергии на границе раздела сетей ТСО – потребитель частного жилого сектора;
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	приборы коммерческого учета
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	0,599 млн. руб.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	н/д
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Снижение коммерческих потерь в сетях, улучшение качества учета потребления электроэнергии
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К-ЭС
(идентификатор инвестиционного проекта)

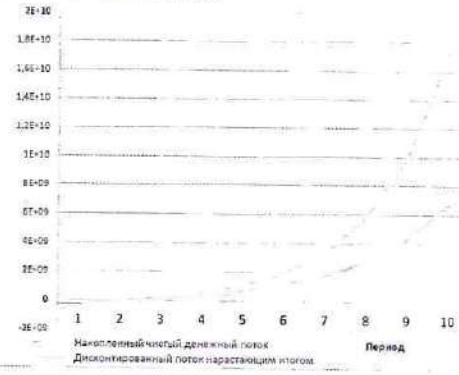
Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	0,499
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	
Срок амортизации, лет	
Кол-во объектов, ед	25
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	
Первый ремонт объекта, лет после постройки	
Периодичность ремонта объекта, лет	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	
Периодичность расходов, лет	
Налог на прибыль	0,085
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	
Рабочий капитал в % от выручки	
Срок кредита	
Ставка по кредиту	
Ставка по кредиту без учета субсидирования	
Доля заемных средств	
Ставка дисконтирования на собственный капитал	
Доля собственных средств	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Период	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции				
Кумулятивная инфляция				
Доход, руб. без НДС				

Кредит, руб.	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода				
Поступление кредита				
Погашение основного долга				
Начисление процентов				

Бюджет доходов и расходов, руб.	2022	2023	2024	2025
Доход	0,499			
Операционные расходы				
Ремонт объекта				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС				
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)				
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)				
Амортизация				
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)				
Проценты				
Прибыль до налогообложения				
Налог на прибыль				
Чистая прибыль				

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)				
Амортизация				
Проценты				
Налог на прибыль				
НДС				
Изменения в рабочем капитале				
Инвестиции				
Изменения финансовых обязательств				
Чистый денежный поток				
Накопленный чистый денежный поток				
Коэффициент дисконтирования				
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)				
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)				
Внутренняя норма доходности (IRR)				
Срок окупаемости (PBP)				
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)				

* Форма заполняется:
- в отношении новых создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К-ЭС
(идентификатор инвестиционного проекта)

Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	**Предпроектный и проектный этап**								
1.1.	Заключение договора на ТП	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.9.	Утверждение проектной документации	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.10.	Получение разрешения на строительство	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.11.	Разработка рабочей документации	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
1.12.	**Организационный этап**								
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2021	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		

2.2.	**Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ**	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления)	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		
3.7.	**Испытания и ввод в эксплуатацию**	2022	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		
4	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	н/д	н/д	н/д	н/д		
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется		

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

к-эс
(идентификатор инвестиционного проекта)

Создание систем учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План 2021 года	Год 2022				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложение по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01 года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	16	17	18	19	20	21
1	**Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:**	**0,599**					**0,599**	III			**0,599**	
1.1	федерального бюджета											
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации											
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	0,599					0,599	III			0,599	
1.4	платы за технологическое присоединение											
1.5	иных источников финансирования											
2	**Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:**	**0,599**					0,599	III			**0,599**	
2.1	проектно-изыскательские работы											
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	0,231					0,231	III			0,231	
2.3	оборудование	0,368					0,368	III			0,368	
2.4	прочие затраты											
3	**Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:**											
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт											
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А											
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км											
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км											
3.6	кабельных линий электропередачи, км											
3.7	Другое[3)]											
4	**Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:**	**25**					**25**	III			**25**	
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт											
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А											
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км											
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км											
4.6	кабельных линий электропередачи, км											
4.7	Другое[3)]	25					25	III			25	
5	**Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:**											
5.1	млн рублей (без НДС)	**0,499**					0,499	III			**0,499**	
5.2	МВт											
5.3	МВ×А											
5.4	Мвар											
5.5	км											
5.6	другое[3)]	25					25	III			25	
6	**Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)**											
7	**Вывод мощностей из эксплуатации:**											
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт											
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А											
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
7.4	линий электропередачи, км											
7.5	другое[3)]											

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Обществом с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
(Полное и сокращенное наименование субъекта электроэнергетики)

КЭС
(полное наименование инвестиционного проекта)

Создание системы учета электрической энергии
(наименование инвестиционного проекта)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Вид деятельности	Год объекта в мероприятии инвестиционной программы (проекту, году)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта): Количество	МВт	МВА	Мвар	км ВЛ 1 цепь	км ВЛ 2 цепь	км КЛ	Другие	Вид выполняемой продукции	Наименование выполняемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая к проведению закупка по ГКПЗ, тыс. руб. (без НДС)	Дата, номер, на основании которого проводится процедура определения поставщика	Начальная (максимальная) цена закупки по конкурсной документации, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки: План	Способ закупки: Факт	Количество участников, выигравших конкурсы, аукционы, запросы котировок	Количество участников, подавших заявки на участие в конкурсе, аукционе, запросе котировок	Наименование участника, с которым заключен договор (конкурсный, аукционный, запросный)	Цена договора (конкурсного, аукционного, запросного) предложения, тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, с которым заключен договор (единственный поставщик)	Цена договора (единственного поставщика), тыс. руб. (без НДС)	Количество участников	Цена заявки, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя по совместимости конкурсного, аукционного, запросного предложения	Наименование победителя по совместимости конкурсного, аукционного, запросного предложения	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств по финансированию в ТЦИС, предусмотренный на текущий год по итогам конкурса, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре: Публикация: Номер процедуры	Публикация: Интернет-адрес площадки	Дата объявления: План	Дата объявления: Факт	Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Согласие в разрешении заключения: Отношение для проведения в ежегодную ГП (статья Положения «Стандарты»)	Полное наименование органа, согласовавшего, принятого решение	Дата заключения: Дата	Дата заключения: Номер	Дата заключения: По решению комиссии	Дата заключения: Факт	Планируемая дата начала поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Признаки мошенничества в сроках	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
1	ООО "Электрические сети"	электроэнергия	2022	47	0	0	0	0	0	0	0	приборы учета	приборы учета	ООО "Электрические сети"	0,999	Расчет начальной (максимальной) цены предусмотрено по ИП проекта	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	отдельно Положения закупки проводится путем запроса предложений, если начальная цена не превышает 5 млн рублей

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К-ЭС

(идентификатор инвестиционного проекта)

Создание систем учета элекрической энергии

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Создание систем учета элекрической энергии
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Солнечный район, р. п. Солнечный
Тип проекта	строительно-монтажные работы
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2022 год
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	проектирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	0,599
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	локальная смета
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	0,599
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	ООО "Электрокомфорт"
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н/д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н/д
в том числе	н/д
- строительный персонал	н/д
- монтажный персонал	н/д
Основное оборудование	н/д
График поставки основного оборудования	н/д
- дата поставки	н/д
- задержки в поставке	н/д
- причины задержек	н/д
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	н/д
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	н/д

Приложение №1

к решению _____ от «__» _____ г. №_____ [2]

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Утвержденный план года 2022					Итого (план)				
				План															
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2021 г.	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11.1	11.2	11.3	11.4	12	13	14	15	16
	Всего по ООО "ЭС"	***К_ЭС***	***2022***	***2022***	***0,599***	***0,599***	***02.2021***	***0,599***	***0,599***	***0,599***			***0,599***		***0,599***			***0,599***	
1	***Техническое перевооружение и реконструкция (за счет прибыли)***	***К_ЭС***	***2022***	***2022***	***0,599***	***0,599***	***02.2021***	***0,599***	***0,599***	***0,599***			***0,599***		***0,599***			***0,599***	
1.1	Создание систем учета электрической энергии	***К_ЭС***	2022	2022	***0,599***	0,599	***02.2021***	***0,599***	***0,599***	0,599			0,599		***0,599***			***0,599***	

Генеральный директор ООО "ЭС" Д.Г. Рубцов

Исполнитель Н.В. Котова 8(4141)850008

Приложение № 2
к решению _____ от «__» _____ г. №_____

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	
						План					План на 01.01.2022года		год 2022	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Всего по ООО "ЭС"	К_ЭС	**2022**	**2022**	**0,499**	**0,499**		**0,193**	**0,306**		**0,499**		**0,499**	**0,499**
1.	***Техническое перевооружение и реконструкция (за ачет прибыли)***	К_ЭС	**2022**	**2022**	**0,499**	**0,499**		**0,193**	**0,306**		**0,499**		**0,499**	**0,499**
1.1	Создание систем учета электрической энергии	К_ЭС	2022	2022	0,499	0,499		**0,193**	**0,306**		0,499		**0,499**	**0,499**

Генеральный директор ООО "ЭС" Д.Г. Рубцов

Исполнитель Н.В. Коток 89141820008

Приложение № 3

к решению _____ от «__» _____ г. №_____

Перечни инвестиционных проектов

3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

на год 2022

Общество с ограниченной отвественностью "Электрические сети"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики			Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к эл.сетям, МВА	Показатель увеличения протяженности линий эл.передач в рамках осуществления ТП к эл.сетям 6-0,4 кВ, км	Показатель замены линий электропередач 6-0,4 кВ (км)	Показатель замены трансформаторных подстанций (МВА)	Показатель замены систем учета, шт	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaidi)	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaifi)	Показатель общего числа исполненных в рамках ИП обязательств сетевой организации по осуществлению ТП (шт)	Показатель объема финансовых потребностей необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн. руб	Показатель объема финансовых потребностей необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн. руб	Показатель объема финансовых потребностей необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию ИП, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн. руб.
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	5.3	6.1	6.2	7.1	8.1	9.1	10.1
	Всего по ООО "ЭС"	К_ЭС					***25***	***2,6477***	***0,9982***			***0,599***	
1.	***Техническое перевооружение и реконструкция (за ачет прибыли)***	К_ЭС					***25***	***2,6477***	***0,9982***			***0,599***	
1.1	Создание систем учета электрической энергии	К_ЭС					25	2,6477	*0,9982*			0,599	

Генеральный директор ООО "ЭС" Д.Г. Рубцов

Исполнитель Н.В. Коток 89141850008

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "Электрические сети" ИНН 2717002975 п. Солнечный Хабаровского края

Приложение № 4

к решению _____ от «__» _____ г. №_____

і ввода основных ср

Раздел 1 . План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету														
				Год 2022							Итого							
				Утвержденный план							План							
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6]	Мвар[6]	км ЛЭП[6]	МВт[6]	Шт[6]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6]	Мвар[6]	км ЛЭП[6]	МВт[6]	Шт[6]
1	2	3	4	5.1	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
	Всего по ООО "ЭС"	**К_ЭС**	**0,599**		**0,499**					**25,00**	**0,499**						**25**
1.	***Техническое перевооружение и реконструкция (за ачет прибыли)***	**К_ЭС**	**0,599**		**0,499**					**25,00**	**0,499**						**25**
1.1	Создание систем учета электрической энергии	К_ЭС	0,599		0,499					25,00	**0,499**						25

Генеральный директор ООО "ЭС" Д.Г. Рубцов

Исполнитель Н.В. Коток 89141850008

Приложение №5

к решению _____ от «__» _____ г. №_____

План ввода основных средств

Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2022 с распределением по кварталам

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																				
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[2]	км ЛЭП[3]	МВт[2]	Шт.[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[2]	км ЛЭП[3]	МВт[2]	Шт.[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[2]	км ЛЭП[3]	МВт[2]	Шт.[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[2]	км ЛЭП[3]	МВт[2]	Шт.[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[2]	км ЛЭП[3]	МВт[2]	Шт.[4]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
	Всего по ООО "ЭС"	К_ЭС																**0,499**					**25**									**0,499**					**25**
1.	***Техническое перевооружение и реконструкция (за счет прибыли)***	К_ЭС																**0,499**					**25**									**0,499**					**25**
1.1	Создание систем учета электрической энергии	К_ЭС																0.499					25									0.499					25

Генеральный директор ООО "ЭС" Д.Г Рубцов

Исполнитель: Н.В Коток 89141850008

Приложение № 6
к решению _____от "__"_____г.№_____

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Общество с ограниченной ответственностью " Электрические сети"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ					
			год 2022					
			Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ЛЭП[4)]	МВт[4)]	Шт[4)]
1	2	3	4.1.13	4.1.14	4.1.15	4.1.16	4.1.17	4.1.18
	Всего по ООО ЭС"	К_ЭС	III					25
1.	***Техническое перевооружение и реконструкция (за ачет прибыли)***	К_ЭС	III					25
1.1.	Создание систем учета электрической энергии	К_ЭС	III					25

Генеральный директор ООО "ЭС" Д.Г. Рубцов

Исполнитель Н.В. Коток 89141850000

Приложение № 7

к решению _____ от «__» _____ г. №_____ [2)]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию													
										Год 2022							Итого						
			План							Утвержденный план							План						
			МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВ	Шт	МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ВЛ 1-цеп[4)]	км ВЛ 2-цеп[4)]	км КЛ[4)]	МВт[4)]	Шт[4)]	МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ВЛ 1-цеп[4)]	км ВЛ 2-цеп[4)]	км КЛ[4)]	МВт[4)]	Шт[4)]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	5.1.15	5.1.16	5.1.17	5.1.18	5.1.19	5.1.20	5.1.21	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
	Всего по ООО "ЭС"	К_ЭС							**25**							**25**							**25**
1.	***Техническое перевооружение и реконструкция (за ачет прибыли)***	К_ЭС							**25**							**25**							**25**
1.1	Создание систем учета электрической энергии	К_ЭС							25							25							25

Генеральный директор ООО "ЭС" Д.Г. Рубцов

Исполнитель Н.В. Коток 89141850008

Приложение №8
к решению _____ от «__» _____ г. №_____

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

Хабаровский край

наименование субъекта Российской Федерации

млн рублей с НДС

№ п/п	Показатель	Год 2022	Итого
		Утвержденный план	План
1	2	3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:			
I	Собственные средства всего, в том числе:	0,599	0,599
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:		
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:		
1.1.1.1	передача эл/энергии наименование вида деятельности	0,599	0,599
1.1.1.2	наименование вида деятельности		
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности)		
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:		
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии		
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии		
1.1.4	прочая прибыль	0,599	0,599
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:		
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:		
1.2.1.1	наименование вида деятельности		
1.2.1.2	наименование вида деятельности		
1.2.2	прочая амортизация		
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:		
1.2.3.1	наименование вида деятельности		
1.2.3.2	наименование вида деятельности		
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость		
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:		
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций		
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:		
2.1	Кредиты		
2.2	Облигационные займы		
2.3	Векселя		
2.4	Займы организаций		
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:		
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:		
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах		
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:		
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах		
2.6	Использование лизинга		
2.7	Прочие привлеченные средства		

Генеральный директор ООО "Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети" Д.Г. Рубцов

Исполнитель Н.В. Коток 89141850008

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от 13.04.2017 № 310

Форма № 7 Финансовый план субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа ООО "Электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: пгт. Солнечный
Год раскрытия (предоставления) информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО "ЭС"
Д.Г. Рубцов

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Факт	2020 Факт	2021 Прогноз (Факт)	План Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Итого за период реализации инвестиционной программы План Утвержденный план	Итого за период реализации инвестиционной программы Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ								
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *	млн рублей	22,1	23,7	24,6	27,2		27,2	
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей							
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	22,1	23,7	24,6	27,2		27,2	
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей							
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
1.9	Прочая деятельность	млн рублей							
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн рублей	16,4	15,1	16,7	19,5		19,5	
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей							
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	16,4	15,1	16,7	19,5		19,5	
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей							
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей							
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
2.9	Прочая деятельность	млн рублей							
II.1	Материальные расходы всего, в том числе:	млн рублей	13,2	13,3	14,6	18,0		18,0	
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн рублей	0,3	0,5	0,6	0,7		0,7	
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн рублей							
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн рублей							
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн рублей							
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн рублей							
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн рублей							
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн рублей	0,2	0,2	0,2	0,4		0,4	
2.1.4	прочие материальные расходы	млн рублей	0,4	0,6	0,6	0,8		0,8	
II.II	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн рублей	0,9	1,0	1,1	1,3		1,3	
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей							
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн рублей	0,9	1,0	1,1	1,3		1,3	
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций *****	млн рублей							
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн рублей							
II.III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн рублей	10,5	10,0	11,0	13,5		13,5	
II.IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн рублей							

II.V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн рублей							
2.5.1	налог на имущество организации	млн рублей							
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн рублей							
II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей							
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн рублей							
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн рублей							
2.6.3	иные прочие расходы	млн рублей							
II.VII	Иные статьи:	млн рублей							
2.7.1	Расходы на ремонт	млн рублей							
2.7.2	Коммерческие расходы	млн рублей							
2.7.3	Управленческие расходы	млн рублей							
III	Прибыль (убытки) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн рублей	5,7	8,6	7,9	7,7		7,7	
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей							
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	5,7	8,6	7,9	7,7		7,7	
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей							
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей							
3.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
3.9	Прочая деятельность	млн рублей							
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо (строка 4.1 - строка 4.2)	млн рублей							
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн рублей							
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн рублей							
4.1.2	проценты к получению	млн рублей							
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн рублей							
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей							
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн рублей							
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей							
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн рублей							
4.2.2	проценты к уплате	млн рублей							
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн рублей							
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей							
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн рублей							
V	Прибыль (убытки) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн рублей	5,7	8,6	7,9	7,7		7,7	
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	5,7	8,6	7,9	7,7		7,7	
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей							
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей							
5.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
5.9	Прочая деятельность	млн рублей							
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн рублей	-0,24	-0,37	-0,37	-0,24		-0,24	
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей							
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							

6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн рублей	-0,24	-0,37	-0,37	-0,24		-0,24	
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн рублей							
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн рублей							
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн рублей							
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн рублей							
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
6.9	Прочая деятельность.	млн рублей							
VII	Чистая прибыль (убытки) всего, в том числе:	млн рублей	-0,14	0,96	0,96	0,98		0,98	
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей							
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	-0,14	0,96	0,96	0,98		0,98	
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей							
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей							
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
7.9	Прочая деятельность	млн рублей							
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн рублей							
8.1	На инвестиции	млн рублей							
8.2	Резервный фонд	млн рублей							
8.3	Выплата дивидендов	млн рублей							
8.4	Остаток на развитие	млн рублей							
IX	Иные значения:	-							
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка 8.IV)	млн рублей	5,7	8,6	7,9	7,7		7,7	
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн рублей							
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн рублей							
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн рублей							
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн рублей							
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3/(V прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-							
	БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ								
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн рублей	22,1	23,7	23,7	23,7		23,7	
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей							
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	22,1	23,7	23,7	23,7		23,7	
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей							
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей							
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидии) всего, в том числе:	млн рублей							
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн рублей							
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей							
10.10	Прочая деятельность	млн рублей							
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн рублей							
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн рублей							
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн рублей							
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
11.2.3	на компенсацию потерь	млн рублей							

11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей	22,1	23,7	23,7	23,7		23,7	
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн рублей							
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
11.6	Оплата труда	млн рублей							
11.7	Страховые взносы	млн рублей							
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн рублей							
11.8.1	налог на прибыль	млн рублей							
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн рублей							
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн рублей							
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн рублей							
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн рублей							
11.13	Прочие выплаты по текущей деятельности	млн рублей							
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн рублей							
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн рублей							
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе:	млн рублей							
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн рублей							
12.2.1.1	средств федерального бюджета	млн рублей							
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей							
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям:	млн рублей							
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей							
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн рублей							
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн рублей							
13.1.2	новое строительство и расширение	млн рублей							
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн рублей							
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн рублей							
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн рублей							
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн рублей							
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн рублей							
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей							
13.4	Иные сведения:	-							
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн рублей							
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн рублей							
14.1	Процентные поступления	млн рублей							
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн рублей							
14.2.1	на текущую деятельность	млн рублей							
14.2.2	на инвестиционные операции	млн рублей							
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей							
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн рублей							
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн рублей							
14.4.1	облигационные займы	млн рублей							
14.4.2	векселя	млн рублей							
14.5	Поступления от займов организаций	млн рублей							
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн рублей							
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн рублей							
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн рублей							
15.1	Погашение кредитов и займов всего, в том числе:	млн рублей							
15.1.1	на текущую деятельность	млн рублей							
15.1.2	на инвестиционные операции	млн рублей							
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей							
15.2	Выплата дивидендов	млн рублей							
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн рублей							
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн рублей							
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего, в том числе:	млн рублей							
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн рублей							
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн рублей							
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе:	млн рублей							
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн рублей							
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн рублей							
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн рублей							
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн рублей							
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн рублей							
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн рублей							
XXIII	Иные сведения:	-							
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей	4,1	1,6	1,6	1,5		1,5	
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей							
23.1.1.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
23.1.1.1.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
23.1.1.2.а	из нее просроченная	млн рублей							

23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
23.1.1.3.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
23.1.2.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	4,1	1,6	1,6	1,5		1,5	
23.1.3.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
23.1.4.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей							
23.1.5.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей							
23.1.6.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.7	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
23.1.7.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
23.1.8.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
23.1.8.1.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
23.1.8.2.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.1.9	прочая деятельность	млн рублей							
23.1.9.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей	5,2	2,9	2,9	1,5		1,5	
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн рублей							
23.2.1.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн рублей							
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
23.2.2.1.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.2.2	на розничных рынках	млн рублей							
23.2.2.2.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей							
23.2.3.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн рублей							
23.2.4.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн рублей							
23.2.5.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн рублей							
23.2.6.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн рублей							
23.2.7.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн рублей							
23.2.8.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн рублей	5,2	2,9	2,9	1,5		1,5	
23.2.9.а	из нее просроченная	млн рублей							
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%							
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%							
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%							
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%							
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%							
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%							
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%							
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%							
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%							
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%							
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%							
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%							
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%							
	ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ								
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности):	-	x	x	x	x	x	x	x
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт							
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час							
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт							
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час							
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн кВт.ч							
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	x	x	x	x	x	x	x
24.6.1	электрической энергии	млн кВт.ч							
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал							
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	x	x	x	x	x	x	x
24.7.1	электрической энергии	млн кВт.ч							
24.7.2	электрической мощности	МВт							
24.7.3	тепловой энергии	тыс. Гкал							
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	x	x	x	x	x	x	x
24.8.1	электрической энергии	млн кВт.ч							
24.8.2	тепловой энергии	тыс. Гкал							
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	x	x	x	x	x	x	x
24.9.1	электрической энергии	млн кВт.ч							

24.9.2	электрической мощности	МВт							
24.9.3	тепловой энергии	тыс. Гкал							
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	x	x	x	x	x	x	x
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн кВт.ч	29,6	27,5	27,5	27,5		27,5	
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн кВт.ч							
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн кВт.ч	29,6	27,5	27,5	27,5		27,5	
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн кВт.ч							
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн кВт.ч	1,8	1,7	1,7	1,7		1,7	
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	3,58	3,58	3,58	3,58		3,58	
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт							
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	3,58	3,58	3,58	3,58		3,58	
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт							
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	565,1	565,1	565,1	565,1		565,1	
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн рублей	22,1	23,7	24,6	27,2		27,2	
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	x	x	x	x	x	x	x
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн кВт.ч							
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час							
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн рублей							
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн рублей							
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	x	x	x	x	x	x	x
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт							
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт							
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт							
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по групповым точкам поставки импорта на оптовом рынке	МВт							
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн кВт.ч							
27.2.1	суммарный объем потребления покупной электрической энергии по всем групповым точкам поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн кВт.ч							
27.2.2	суммарный объем выставки электрической энергии на экспорт из России	млн кВт.ч							
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего, в том числе	млн рублей							
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.							

2. Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018	Год 2019	Год 2020	Год 2022		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Факт	Факт	Прогноз (Факт)	План (Утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана	План (Утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн рублей							
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей				0,499		0,499	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей				0,499		0,499	
1.1.1	получаемой от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей							
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей				0,499		0,499	
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей							
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей							
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн рублей							
1.1.1.5.1.а	авансовое использование прибыли	млн рублей							
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн рублей							
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	млн рублей							
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей							
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей							
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	млн рублей							
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей							
1.1.3	прочая прибыль	млн рублей							
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей							
1.2.1	Тепловая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей							
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей							

1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей								
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей								
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей								
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей								
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей								
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей								
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей								
1.2.1.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей								
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей								
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей								
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей								
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей								
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей								
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей								
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей								
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей								
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей								
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей								
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей								
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей								
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей								
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей								
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей								
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей								
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей								
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн рублей								
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей								
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн рублей								
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн рублей								
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей								
2.1	Кредиты	млн рублей								
2.2	Облигационные займы	млн рублей								
2.3	Лизинг	млн рублей								
2.4	Займы организаций	млн рублей								
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей								
2.5.1	средства федерального бюджета	млн рублей								
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн рублей								
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей								
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн рублей								
2.6	Использованные авансы	млн рублей								
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей								
III	Иные источники	-								
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей								
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей								
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей								
3.1.3	кредитов	млн рублей								
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-								
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн рублей								
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн рублей								
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн рублей								

Экономист Н.В. Коток

УТВЕРЖДАЮ:

Ген.директор ООО "Электрические сети" Д.Г.Рубцов

_____ 2021 г.

Инвестиционная программа ООО "Электрические сети" на 2022 год
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на Монтаж однофазных учетов

Основание:
Сметная стоимость 599 000,24 тыс. руб.
строительных работ 51,302 тыс. руб.
монтажных работ 379,352 тыс. руб.
Средства на оплату труда 63,454 тыс. руб.
Сметная трудоемкость 230,2 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 1 кв.2021 г.

№ пп	Обосно-вание	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Обоснова-ние, индекс	Общая стоимость, руб.				Затр.тр.раб-х не занятых обслуж.машин	
					Всего	Экспл. маш.	Мат-ы		Всего	в т.ч. оплата труда	Экспл. маш.	Мат-ы	Обслуж-х машины	
					оплата труда	в т.ч. оплата труда					в т.ч. оплата труда		на ед-цу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1.														
Электротехнические работы														
1	**ТЕРм08-03-599-05** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Щитки осветительные, устанавливаемые в нише: болтами на конструкции, масса щитка до 6 кг	1 шт.	25	106,89	7,16	63,23	ТЕРм08-03-599-05 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-03-599-05 ОЗП=21,18; ЭМ=8,05; ЗПМ=21,18; МАТ=6,03	2672,25	912,5	179	1580,75	2,78	69,5
		*НР (16657,28 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (19596,8 руб.)* *СП (10190,34 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (19596,8 руб.)*			36,5	0,51					12,75		0,03	0,75
2	**ТЕРм08-03-600-01** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные	1 шт.	25	6,57	2,61	0,28	ТЕРм08-03-600-01 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-03-600-01 ОЗП=21,18; ЭМ=8,48; ЗПМ=21,18; МАТ=21,39	164,25	92	65,25	7	0,28	7
		*НР (1732,79 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (2038,58 руб.)* *СП (1060,06 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (2038,58 руб.)*			3,68	0,17					4,25		0,01	0,25
3	**ТЕРм11-06-001-01** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Щиты и пульты, масса: до 50 кг	1 шт.	2	191,89	12,95	118,53	ТЕРм11-06-001-01 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм11-06-001-01 ОЗП=21,18; ЭМ=7,26; ЗПМ=21,18; МАТ=6,46	383,78	120,82	25,9	237,06	5,15	10,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		*НР (1847,67 руб.): 84%*0.85 от ФОТ (2587,77 руб.) СП (1242,13 руб.): 60%*0.8 от ФОТ (2587,77 руб.)*			60,41	0,68		ЗПМ=21,18; МАТ=5,46			1,36		0,04	0,08
4	**ТЕРм08-03-526-02** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	25	84,25	4,16	50,88	ТЕРм08-03-526-02 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-03-526-02 ОЗП=21,18; ЭМ=6,98; ЗПМ=21,18; МАТ=9,61	2106,25	730,25	104	1272	2,32	58
		*НР (13223,21 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (15556,72 руб.) СП (8089,49 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (15556,72 руб.)*			29,21	0,17					4,25		0,01	0,25
5	**ТЕРм08-03-599-01 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр** *Применительно*	Бокс для автоматического выключателя	1 шт.	25	71,92	3,04	45,51	ТЕРм08-03-599-01 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-03-599-01 ОЗП=21,18; ЭМ=7,84; ЗПМ=21,18; МАТ=5,72	1798	584,25	76	1137,75	1,78	44,5
		*НР (10594,77 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (12464,44 руб.) СП (6481,51 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (12464,44 руб.)*			23,37	0,17					4,25		0,01	0,25
6	**ТЕРм08-10-010-01** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Прокладка труб гофрированных ПВХ для защиты проводов и кабелей	100 м	0,75 *25*3/100*	558,54	72,51	301,2	ТЕРм08-10-010-01 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-10-010-01 ОЗП=21,18; ЭМ=3,23; ЗПМ=21,18; МАТ=2,93	418,91	138,62	54,36	225,91	15,2	11,4
		*НР (2495,57 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (2935,97 руб.) СП (1526,7 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (2935,97 руб.)*			184,83									
7	**ТЕРм08-02-412-03** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 16 мм2	100 м	0,85	125,3	7,84	39,15	ТЕРм08-02-412-03 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-02-412-03 ОЗП=21,18; ЭМ=8,46; ЗПМ=21,18; МАТ=6,25	106,51	66,56	6,66	33,29	6,29	5,35
		*НР (1206,02 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (1418,85 руб.) СП (737,8 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (1418,85 руб.)*			78,31	0,51					0,43		0,03	0,03
8	**ТЕРм08-03-574-01** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 10 мм2	100 жил	0,33	299,54	2,61	76,35	ТЕРм08-03-574-01 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-03-574-01 ОЗП=21,18; ЭМ=8,48; ЗПМ=21,18; МАТ=7,62	98,85	72,79	0,86	25,2	16,8	5,54
		*НР (1311,52 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (1542,96 руб.) СП (802,34 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (1542,96 руб.)*			220,58	0,17					0,06		0,01	
9	**ТЕРм08-02-144-03** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением: до 16 мм2(к вводному автомату и ВП)	100 шт.	0,33	158,02		3,1	ТЕРм08-02-144-03 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-02-144-03 ОЗП=21,18; ЗПМ=21,18; МАТ=21,17	52,15	51,12		1,03	12,16	4,01
		*НР (920,31 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (1082,72 руб.) СП (563,01 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (1082,72 руб.)*			154,92									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
10	**ТЕРм08-01-102-01 Постановл.Губернат.Хабар.края от 09.10.10 N119** *Применительно*	Шкаф управления и регулирования	1 шкаф	1	527,12	228	113,12	ТЕРм08-01-102-01 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТЕРм08-01-102-01 ОЗП=21,18; ЭМ=8,47; ЗПМ=21,18; МАТ=4,63	527,12	186	228	113,12	14,6	14,6
		*НР (3594,84 руб.): 100%*0.85 от ФОТ (4229,22 руб.)* *СП (2199,19 руб.): 65%*0.8 от ФОТ (4229,22 руб.)*			186	13,68					13,68		0,8	0,8
Раздел 2. Материалы для монтажа 1-фазных счетчиков для населения														
11	**ТССЦ-502-0878** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки СИП-4 4х16-0,6/1,0	1000 м	0,375 *25*15/1000*	20909,99		20909,99	ТССЦ-502-0878 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТССЦ-502-0878 МАТ=2,69	7841,25			7841,25		
12	**ТССЦ-111-0142** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Зажим анкерный (СИП) РА 1500	шт.	70	133,1		133,1	ТССЦ-111-0142 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТССЦ-111-0142 МАТ=1,97	9317			9317		
13	**ТССЦ-111-3165** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Лента крепления шириной 20 мм, толщиной 0,7 мм, длиной 50 м из нержавеющей стали (в пластмасовой коробке с кабельной бухтой) F207 (СИП)	шт.	2,5 *0,1*25*	1310,85		1310,85	ТССЦ-111-3165 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТССЦ-111-3165 МАТ=3,03	3277,13			3277,13		
14	**ТССЦ-111-3170** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Скрепа размером 20 мм NC20 (СИП)	шт.	100 *4*25*	8,09		8,09	ТССЦ-111-3170 Индекс 1 квартал 2021 г. к ТССЦ-111-3170 МАТ=0,95	809			809		
15	**ТССЦ-509-6414** *Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр*	Трубы гибкие гофрированные из ПВХ "DKC" диаметром 32 мм	м	75 *25*3*	3,38		3,38	ТССЦ-204-0003 Индекс 4 квартал 2019 г. к ТССЦ-204-0003 МАТ=4,56	253,5			253,5		
Раздел 3. Материалы неучтенные ценником														
16	Договорная цена	УСПД (устройство сбора и передачи данных) на базе концентратора Меркурий 250	шт	3	8300		8300		24900			24900		
17	Договорная цена	ИПУ (интеллектуальный пункт учета)на базе однофазного многотарифного счетчика Меркурий 206 PNOF 04	шт	25	3491,95		3491,95		87298,75			87298,75		
18	Договорная цена	Щит учетный ЩУГ-3/1-0 У1,IP54, щит учетный герметичный с возможностью монтажа на столб , усиленный замок , влагоотражающий козырек	шт	25	2020,2		2020,2		50505			50505		
19	Договорная цена	Устройство удаленного доступа типа GSM шлюз Меркурий 228	шт	1	11410		11410		11410			11410		
20	Договорная цена	Кабель удлинитель USB AM-RJ 12 для подключения концентратора к коммпьютеру при локальном съеме данных	шт	1	1700		1700		1700			1700		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
21	Договорная цена	Технологический модем TG21.B(2G RS485+RS232, встроенный БП) модем IRZ для прорграмирования сетевых адресов электросчетчиков типа Меркурий	шт	1	4950		4950		4950			4950		
22	Договорная цена	Устройство сопряжения оптическое USB 1.1/ оптопорт для бесконтактного подключения компьютера к внешнему устройству ,счетчику- для определения параметров счетчиков	шт	1	4200		4200		4200			4200		
23	Договорная цена	Антена внешняя RP- SMF femali	шт	2	1200		1200		2400			2400		
24	Договорная цена	Удлинитель RP- SMA femali	шт	2	600		600		1200			1200		
25	Прайс лист ЭНЕРГОМЕРА	Шкаф для монтажа концентаторов в количестве 3 х еденица и шлюза типа Меркурий в РУ-0,4кВ , КТПН 3-6	шт	1	4500		4500		4500			4500		
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах									344177,38	62585	5674,5	275917,9		230,2
											869,03			2,41
Накладные расходы									53583,99					
Сметная прибыль									32892,59					
Итоги по смете:														
Итого Строительные работы									51301,66					
Итого Монтажные работы									379352,3					230,2
														2,41
Итого									430653,96					230,2
														2,41
В том числе:														
Материалы									275917,88					
Машины и механизмы									5674,5					
ФОТ									63454,03					
Накладные расходы									53583,99					
Сметная прибыль									32892,59					
Переход к зоне № 6 (к=1,13) 0,13*ПЗ									44743,06					
Итого									**475397,02**					
Индекс -дефлятор 5%									23769,85					
Итого с учетом доп. работ и затрат									**499166,87**					
НДС 20%									99833,37					
ВСЕГО по смете									**599000,24**					**230,2**
														2,41

Составил: _____ Т.В.Шурыгина
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭЛЕКТРОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»
ИНН: 2717006680 КПП: 271701001
Тел. 8-909-860-8877

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ
на поставку материалов под инвестиционную программу ООО «Электрические сети»

Что мы предлагаем:

- возможность доставки на указанный адрес;
- минимальный срок поставки (от двух часов);
- цены на 15% ниже, чем у конкурентов (мы работаем с поставщиками напрямую);

Почему стоит купить у нас?

1. Невысокая сумма минимального заказа – от 3 тыс. руб.
2. Предоплата в размере 10%, основной расчет после поставки.
3. Для крупных партий товара возможна оплата в рассрочку.
4. Гарантия соблюдения сроков – при просрочке более чем на 2 рабочих дня мы возвращаем 15% стоимости заказа.

Всего за **350 955,00 руб.** предлагаем Вам приобрести в полном комплекте по Вашему запросу:

* УСПД (устройство сбора и передачи данных) на базе концентратора Меркурий 250 – 3 шт;
* ИПУ (интеллектуальный пункт учета)на базе однофазного многотарифного счетчика Меркурий 206 PNOF 04 – 25 шт;
* Щит учетный ЩУГ-3/1-0 У1,IP54, щит учетный герметичный с возможностью монтажа на столб , усиленный замок , влагоотражающий козырек – 25 шт;
* Кабель удлинитель USB AM-RJ 12 для подключения концентратора к коммпьютеру при локальном съеме данных – 1 шт;
* Устройство удаленного доступа типа GSM шлюз Меркурий 228 – 1 шт;
* Технологический модем TG21.B(2G RS485+RS232, встроенный БП) модем IRZ для программирования сетевых адресов электросчетчиков типа Меркурий – 1 шт;
* Устройство сопряжения оптическое USB 1.1/ оптопорт для бесконтактного подключения компьютера к внешнему устройству ,счетчику- для определения параметров счетчиков – 1 шт;
* Антенна внешняя RP- SMF femali – 2 шт;
* Удлинитель RP- SMA femali - 2 шт;
* Шкаф для монтажа концентаторов в количестве 3 х едениц и шлюза типа Меркурий в РУ-0,4кВ– 1 шт;
* Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки СИП-4 4х16-0,6/1,0 – 375м;
* Зажим анкерный (СИП) РА 1500 – 70 шт;
* Лента крепления шириной 20 мм, толщиной 0,7 мм, длиной 50 м из нержавеющей стали (в пластмасовой коробке с кабельной бухтой) F207 (СИП) –3 шт;
* Скрепа размером 20 мм NC20 (СИП) – 100 шт;
* Трубы гибкие гофрированные из ПВХ "DKC" диаметром 32 мм –75 м.

Покупать у нас выгодно!

До конца действия коммерческого предложения цены не изменятся, что бы не произошло на рынке. В стоимость включена доставка по городу.

ООО «ЭМСК»
Адрес: 603005, г.Н.Новгород, ул. М. Горького, д.151, оф.506
тел/факс. **(831) 413 82 93, (831) 413 82 52**
ИНН 5262228298
КПП 526201001
БИК 042202705
Р/с 40702810201010012454 в ОАО «НБД-Банк»
г. Нижний Новгород
К/с 30101810400000000705

Коммерческое предложение

Уважаемые партнеры!

Согласно Вашему Запросу предлагаем приобрести в нашей компании необходимое оборудование в полной комплектации для выполнения условий Инвестиционной программы по Установке 1-фазных и 3-фазных интеллектуальных учетов электрической энергии:

1. УСПД (устройство сбора и передачи данных) на базе концентратора Меркурий 250 – 3 шт;
2. ИПУ (интеллектуальный пункт учета)на базе однофазного многотарифного счетчика Меркурий 206 PNOF 04 – 25 шт;
3. Щит учетный ЩУГ-3/1-0 У1,IP54, щит учетный герметичный с возможностью монтажа на столб , усиленный замок , влагоотражающий козырек – 25 шт;
4. Кабель удлинитель USB AM-RJ 12 для подключения концентратора к коммпьютеру при локальном съеме данных – 1 шт;
5. Устройство удаленного доступа типа GSM шлюз Меркурий 228 – 1 шт;
6. Технологический модем TG21.B(2G RS485+RS232, встроенный БП) модем IRZ для программирования сетевых адресов электросчетчиков типа Меркурий – 1 шт;
7. Устройство сопряжения оптическое USB 1.1/ оптопорт для бесконтактного подключения компьютера к внешнему устройству ,счетчику- для определения параметров счетчиков – 1 шт;
8. Антена внешняя RP- SMF femali – 2 шт;
9. Удлинитель RP- SMA femali - 2 шт;
10. Шкаф для монтажа концентаторов в количестве 3 х еденицы и шлюза типа Меркурий в РУ-0,4кВ , КТПН 3-6 – 1 шт.
11. Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки СИП-4 4х16-0,6/1,0 – 375м;
12. Зажим анкерный (СИП) РА 1500 – 70 шт;
13. Лента крепления шириной 20 мм, толщиной 0,7 мм, длиной 50 м из нержавеющей стали (в пластмасовой коробке с кабельной бухтой) F207 (СИП) – 3 шт;
14. Скрепа размером 20 мм NC20 (СИП) – 100 шт;
15. Трубы гибкие гофрированные из ПВХ "DKC" диаметром 32 мм – 75 м;

Стоимость материалов в полной комплектации составит **375695,00 руб.** без учета доставки до Адресата. Доставка производится выбранной нами транспортной компанией до ближайшего пункта выдачи близлежащего города к месту Адресата. При получении посылки Доставку оплачивает Заказчик.

ЭМСК – это комплексные поставки промышленного электрооборудования всегда и вовремя.

ЭМСК – это более 20 000 наименований продукции любых марок.

Широчайший ассортимент включает в себя оборудование следующих товарных направлений:

- Кабельно-проводниковая продукция (Рыбинский КЗ, Севкаюедб, Саранскакабель и др.)
- Системы прокладки кабеля

ООО «ЭМСК»
Адрес: 603005, г.Н.Новгород, ул. М. Горького, д.151, оф.506
тел/факс. **(831) 413 82 93, (831) 413 82 52**
ИНН 5262228298
КПП 526201001
БИК 042202705
Р/с 40702810201010012454 в ОАО «НБД-Банк»
г. Нижний Новгород
К/с 30101810400000000705

«ЭКОПЛАСТ» (короба кабельные, люки, колонны, трубы (гофрированные, гладкие, двустенные)) аналог* DKC

«EFAPEL» - аналог Legrand

«Electroplan» - кабельные системы для установки в пол (лючки, лотки) - аналог* Legrand

- Светотехнические приборы и источники света
- Электроустановочные изделия
- Низковольтное коммутационное оборудование
- Промышленное электрооборудование **(выключатели нагрузки, переключатели, предохранители, электроищмерительные приборы, системы управления электроэнергией; шины и другие аксессуары; трансформаторы — аналог* Schneider-electric)**
- Системы обогрева и вентиляции
- Комплектные распределительные устройства
- Высоковольтное оборудование
- Компенсирующие устройства
- Инструмент для электромонтажных работ (ЭМИ, Klauke, BOSCH)

*аналог — производитель имеющий аналогичные технические характеристики, и цену ниже на 10-20%

ЭМСК занимается поставкой, монтажом и обслуживанием дизель-генераторов (TEKSAN Generator).

ЭМСК – это техническое и информационное сопровождение проектов в области электротехники.

Тесное взаимодействие с предприятием ЭМСК с самого начала разработки проекта позволит найти наиболее приемлемые решения конкретной задачи, снизить трудозатраты проектировщика и оптимизировать финансовые затраты Заказчика. Предприятие организовывает доставку продукции прямо на объект, оказывает технические консультации и поддержку информационными материалами.

ЭМСК — поставка труб для водоснабжения и канализации, арматуры к ним.

Компания "ЭМСК" приглашает Вас к долгосрочному взаимовыгодному сотрудничеству.

Руководителю
ООО «Электрические сети»

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Предлагаем приобрести в производственных целях согласно Вашей заявке следующие виды материалов:

- УСПД (устройство сбора и передачи данных) на базе концентратора Меркурий 250 – 3 шт;
- ИПУ (интеллектуальный пункт учета)на базе однофазного многотарифного счетчика Меркурий 206 PNOF 04 – 25 шт;
- Щит учетный ЩУГ-3/1-0 У1,IP54, щит учетный герметичный с возможностью монтажа на столб , усиленный замок , влагоотражающий козырек – 25 шт;
- Кабель удлинитель USB AM-RJ 12 для подключения концентратора к коммпьютеру при локальном съеме данных – 1 шт;
- Устройство удаленного доступа типа GSM шлюз Меркурий 228 – 1 шт;
- Технологический модем TG21.B(2G RS485+RS232, встроенный БП) модем IRZ для программирования сетевых адресов электросчетчиков типа Меркурий – 1 шт;
- Устройство сопряжения оптическое USB 1.1/ оптопорт для бесконтактного подключения компьютера к внешнему устройству ,счетчику- для определения параметров счетчиков – 1 шт;
- Антенна внешняя RP- SMF femali – 2 шт;
- Удлинитель RP- SMA femali - 2 шт;
- Шкаф для монтажа концентаторов в количестве 3 х еденица и шлюза типа Меркурий в РУ-0,4кВ – 1 шт;
- Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки СИП-4 4х16-0,6/1,0 – 375м;
- Зажим анкерный (СИП) РА 1500 – 70 шт;
- Лента крепления шириной 20 мм, толщиной 0,7 мм, длиной 50 м из нержавеющей стали (в пластмасовой коробке с кабельной бухтой) F207 (СИП) – 3 шт;
- Скрепа размером 20 мм NC20 (СИП) – 100 шт;
- Трубы гибкие гофрированные из ПВХ "DKC" диаметром 32 мм – 75 м.

Стоимость материалов: 339 000,00 руб. Стоимость может быть изменена, поэтому уточняйтесь непосредственно перед приобретением товара. Стоимость доставки не включена.

Генеральный директор
ООО «Электрокомфорт» А.А. Дорошков