

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"

И.А.Кутузов

Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_СУС_ВЛ_10

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Ульчский муниципальный район
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	нд
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
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	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	19,58 млн. рублей
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	16,32 млн. рублей

Год раскрытия информации: 2024 год

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"
И.А.Кутузов



Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция подстанций
(наименование инвестиционного проекта)

№	Наименование объекта	Тип оборудования		Стоимость, руб. с НДС (с учетом ПИР)	км
		До	После		
на 2036г.					
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций	провод АС	изолированный СИП-3	19 584 960,42	1
ВСЕГО:				19 584 960,42	1

Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"
И.А. Кузнецов

Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_СВС_ВЛ_10

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций

(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 Договора на осуществление в договоре	Состояние договора ТП	Место подключения энергопринимающего устройства, объекта по провозу электроэнергии, объекта электросетевого хозяйства	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по провозу электроэнергии, объекта электросетевого хозяйства	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта электросетевого хозяйства, объекта электросетевого хозяйства или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжения, кВ	Задаваемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов, всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства по границам участка, на котором расположены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) и объекты электросети (объекты электросети), реализуемое в рамках существующей электросети, реализуемое в рамках существующей электросети	выполнение требований к усилению существующей электросети	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:	Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения), млн руб	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд	дд
------	-----------------------	--	-----------------------	---	--	---	---	---	----------------	---------------------------------	--	---	---	--	--	---	--	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

И.А. Кутузов

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Утсури»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10 0 кВ - 1 км.

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Табель 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, МВА, Мвар				Год в котором был завершен последний капитальный ремонт		Техническое освидетельствование (далее -			Техническое обследование (далее -					
																								наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО организации, проводившая ТО			наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО			наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ		
																								До	После	нд	До	После	нд	До	После	нд
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20													
	нл	нд	нл	нд	нд	нд	нл	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд													

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"
И.А. Кузнецов

Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_СВС_ВЛ 10

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций
(наименование инвестиционного проекта)



Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Диспетчерское наименование линии электропередачи	Напряжение, кВ						Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи	Сечение провода на участке линии электропередачи			Тип линии			Протяженность по трассе, км	Год реконструкции (модернизация)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)											
		проектное		рабочее		До	После			До	После	До	После	До	После						До	После	До	После	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ								
		До	После	До	После																						До	После	До	После	До	После	До	После
1	ВЛ-10 кВ с. Суханно	ид	ид	6,0	6,0	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	До	До	27	До	28	До	29				
	ВЛ-10 кВ с. Суханно	ид	ид	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	1978	II	II	ид	ид	распределительные	распределительные	ид	ид	ид	ид	ид	дерево	дерево	ид	ид	ид	ид	ид	ид					

Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Усури»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_CУC_ВЛ_10
(идентификатор инвестиционного проекта)



Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций
(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.Повышение надежности работы оборудования, бесперебойное и безаварийное обеспечение потребителей электрической энергией ООО «Теплоэнергетическая компания «Усури» 2.Снижение производительных расходов, за счет внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии ООО «Теплоэнергетическая компания «Усури»
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	замена 1 км воздушной линии ВЛ-10 кВ, замена 3-х трансформаторных подстанций
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	воздушная линия ВЛ-10 кВ - 1 км, 3-х трансформаторных подстанций
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	19,58 млн. рублей
5	Описание этапов (при наличии этапов) реализации инвестиционного проекта	не требуется

6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	<p>1. Реконструкция и модернизация электрических сетей путем:</p> <p>1.1. замены отслуживший срок службы ВЛ 10 кВ (замена опор, замена проводов на СИП) по участку энерготорайона с. Сусанино, Ульяновского муниципального района Хабаровского края - 1 км.</p> <p>1.2. установки новых КТП в центрах нагрузок в местах с перегруженными электрическими сетями для снижения технологических потерь электроэнергии, распределения нагрузки, улучшения качества электроэнергии.</p> <p>1.3. замены отслуживший срок службы оборудования (восстановление, замена ячеек; замена силовых трансформаторов; ремонт корпуса подстанции) для надежного и качественного энергоснабжения потребителей, снижение технологического расхода электроэнергии при ее передаче по сетям.</p>
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2025
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2036
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	П

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"
И.А. Кузнецов

Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_СУС_ВЛ_10

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10.0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на илудированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций

(наименование инвестиционного проекта)



Фактические показатели уровня надежности оказания услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)		Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказания услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)																									
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		
Показатель	Длительность перерыва в подаче электроэнергии, в результате отключения которой произошло прекращение подачи электроэнергии	Т _н , час	N _н	Р _н , МВт	Т _н , МВт	Т _н , МВт	Т _н , МВт	Т _н , МВт	Т _н , МВт	Распределение технических нарушений (акт) по категориям информации (акт) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами, раскрывающие технические нарушения (акт) и устранение которых направлено на устранение технических нарушений, в том числе устранение которых направлено на устранение технических нарушений	Годы реализации инвестиционной программы (акт) и промежуточные акты, промежуточные акты															

Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури" _____ И.А.Кутузов

Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Восток»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_CYC_BJ 10

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на полированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительств Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты докумен-та	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта						Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РЭПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	пл	нд	нд	нд	нд	пл	нд	

Приложение № _____ к приказу Минэнерго России

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО "ТЭК "Усури"
И.А.Кутузов



Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Усури»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р СУС ВЛ_10

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	19,58 млн. рублей
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	нд
Срок амортизации, лет	нд
Кол-во объектов, ед.	1
Заграты на ремонт объекта, руб. без НДС	нд
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.

[illegible]