

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

M\_AN  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение в рамках выполнения технологического присоединения
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением )	КТП 10/0,4 кВ обеспечивает электроснабжение потребителей расположенный в СНТ «Александровское» в г. Киселёвск. Целью реконструкции существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) является техническое перевооружение распределительного и коммутационного оборудования, замена основного электрооборудования, которое позволит нарастить дополнительные мощности, а так же повысит надёжность и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования. Наличие возможности новых технологических подключений, снижение потерь и эксплуатационных расходов.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Сибирский Федеральный округ
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Кемеровская область, г. Киселевск
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 видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
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	имеется
15	Наличие утвержденной проектной документации	имеется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	Замена КТП 10/0,4 кВ
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	400 КВА
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	1,32
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	1,32

[illegible]

[illegible]

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

Год раскрытия информации:2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

M\_AN  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконст Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной 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
1	КТП 10/0,4 кВ СНТ "Александровское (нижняя)	КТП 10/0,4 кВ СНТ "Александровское (нижняя)	Трансформатор Силовой	ТМ-400/10	ТМ-400/10	Т1	Т1	1985	2022	1985	10	10	400	400	2015	нд	нд	-	-
2																			

Примечание.  
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

## Паспорт инвестиционного проекта

M\_AN  
(идентификатор инвестиционного проекта)

### **Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

[illegible]

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с Ограниченной ответственностью ООО "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

M\_AN  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения  
(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	КТП 10/0,4 кВ обеспечивает электроснабжение потребителей расположенный в СНТ «Александровское» в г. Киселёвск. Целью реконструкции существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) является техническое перевооружение распределительного и коммутационного оборудования, замена основного электрооборудования, которое позволит нарастить дополнительные мощности, а так же повысит надёжность и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования. Наличие возможности новых технологических подключений, снижение потерь и эксплуатационных расходов.
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	морально устарело, выработало свой ресурс, работает на пределе своих возможностей. Выявлены дефекты, которые не могут быть устранены в процессе ремонта. Трансформатор ТМ-400/10 1980 года выпуска, в работе с этого же года, имеет многочисленные дефекты: неустранимые капельные течи масла, ввиду старения резиновых уплотнений и металла корпуса из-за коррозии; граничные значения сопротивления изоляции обмоток. Выключатели автоматические(АВ-0,4) частично имеют механические повреждения корпусов вследствие долгого срока эксплуатации. Состояние заземляющего устройства, согласно замерам и внешнему осмотру находится в критическом состоянии. По результатам проверки технического состояния электрооборудования требуется полная замена оборудования.
3	Описание состава объектов ивнестиионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Замена КТП 10/0,4 кВ на новое . Для надежного электроснабжения потребителей
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта. С НДС	1,32
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Выполнение
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Объектом является техническое перевооружение, модернизация- реконструкция ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровсоке (нижняя) Целью реконструкции данного объекта является снижение затрат на эксплуатацию электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причин морально и физически устаревшего оборудования.
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	внесение корректировки в ИП 2022 г

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с Ограниченной ответственностью ООО "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_АN  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижня) в рамках технологического присоединения  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии																									
Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, MBт	Ti-Ni, час	Pi-Pi, MBт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (1 <sup>III</sup> )	S <sup>Гос</sup> Ti-Ni	S <sup>Гос</sup> Ti	S <sup>Гос</sup> Ti/Nt	Nt	S <sup>Гос</sup> Ti-Ni/Nt	S <sup>Гос</sup> Ni/Nt	S <sup>Гос</sup> Ti-Pi	S <sup>Гос</sup> Ti/Nt	DPIsaidi	DPIsaifi	DPIens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам 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
2019	ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижня)	1,58	4	552	6,32	872,16	6	1,053	0,667	Протокол б/н от 26.11.2018 и от 27.11.2018г.	Срабатывание 33	Год 2	1,2	4,424	1,106	0,184	6	0,737	0,667	610,512	0,500	0,031	0,333	610,512	Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
2020	ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижня)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	5,0	-	-	-	380	-	-	-	-	0,000409	0,000743	-	Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
																	-								

Год раскрытия информации: 2022год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с Ограниченной ответственностью ООО "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М АН  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях 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))

№ 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 финансиование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финасирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей				
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	14	15
1	2022	нд							0	0	0	0	0



Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ООО "ОЭСК"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

M-AN

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение			
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,1			
Прочие расходы, руб. без НДС на объект				
Срок амортизации, лет	15			
Кол-во объектов, ед.	1			
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				
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)				
Период	N	N + 1	N + 2	__**
Прогноз инфляции				
Кумулятивная инфляция				
Доход, руб. без НДС				

Кредит, руб.	N	N + 1	N + 2	__**
Основной долг на начало периода				
Поступление кредита				
Погашение основного долга				
Начисление процентов				

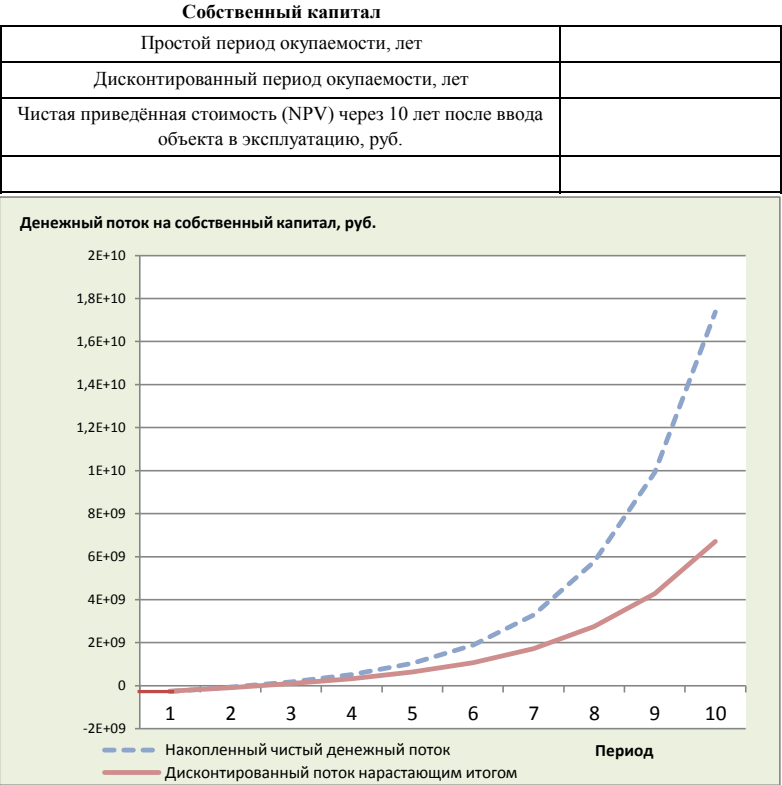
Бюджет доходов и расходов, руб.	N	N + 1	N + 2	__**
Доход				
Операционные расходы				
Ремонт объекта				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС				
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)				
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (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.	N	N + 1	N + 2	__**
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 вновь 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: 2022год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с Ограниченной ответственностью ООО "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

M\_AN  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения  
(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	-	-	-	-	-	-		
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	-	-		
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	-	-		
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	-	-		
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	-	-	-		
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	-	-	-	-	-	-		
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	-	-		
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	-	-	-	-		
1.9.	Утверждение проектной документации	-	-	-	-	-	-		
1.10.	Получение разрешения на строительство	-	-	-	-	-	-		
1.11.	Разработка рабочей документации								
1.12.	Организационный этап								
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	-	-	2022	2022		100	нет	в случае утверждения данного мероприятия Работы будут осуществлятьсяхозспособом.
2.1.	Закупка основного оборудования	-	-	2022	2022	100	100	нет	в случае утверждения данного мероприятия Работы будут осуществлятьсяхозспособом.
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	-	-	2022	2022	100	100	нет	
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	-	-	2022	2022	100	100	нет	в случае утверждения данного мероприятия Работы будут осуществлятьсяхозспособом.
3.1.	Поставка основного оборудования	-	-	2022	2022	100	100	нет	в случае утверждения данного мероприятия Работы будут осуществлятьсяхозспособом.
3.2.	Монтаж основного оборудования	-	-	2022	2022	100	100	нет	в случае утверждения данного мероприятия Работы будут осуществлятьсяхозспособом.
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	-	-	2022	2022	100	100	нет	
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
3.5.	Пусконаладочные работы	-	-	2022	2022	100	100	нет	в случае утверждения данного мероприятия Работы будут осуществлятьсяхозспособом.
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	-	-	2022	2022	100	100	нет	в случае утверждения данного мероприятия Работы будут осуществлятьсяхозспособом.
4	Комплексное опробование оборудования	-	-						
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	-	-		-	-			не требуется
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	-	-						не требуется
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-						не требуется
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	-	-	2022	2022			нет	
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-						не требуется

Общество с Ограниченной ответственностью ООО "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов**  
(наименование инвестиционного проекта)

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2022)	Год 2020				Год 2021				2022				2023				2024				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)							
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01. 2021	по состоянию на 01.01.2022		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	16	17	18	19	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:	-	1,32		-	0									1,32	4	1,920	4								-	1,32	
1.1	федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	-	1,32		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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:	-	1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	проектно-изыскательские работы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования					0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	оборудование		1,1			0									1,1	4	1,60038	4								0	1,1	
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	-																										

[illegible]

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с Ограниченной ответственностью ООО "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

M\_AN  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя)
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Кемеровская область, г. Киселевск. СНТ Александровское
Тип проекта	Реконструкция, модернизация - замена
Вводимая мощность (в том числе прирост)	400 кВА - без прироста
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	согласование изменений в ИП
Сметная стоимость проекта в ценах 2022 года с НДС, млн. руб.	1,32
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	Конкурентный лист (объект аналог)
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	определится по результатам проведения закупок
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	Работы по замене, реконструкции КТП будут выполняться хозспособом . Договор не требуется
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах 202_ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах 202_ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	
- СМР, %	
- поставка основного оборудования, %	
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	
% оплаты по объекту(предоплата)	
всего оплачено по объекту	
% освоения по объекту за отчетный период	
всего освоено по объекту	
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	ООО "ОЭСК" Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Гайдара 43 помещение 1 П.
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	Работы по замене, реконструкции КТП будут выполняться хозспособом .
- поставщики основного оборудования	определится по результатам проведения закупок
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	КТП 10/0,4 кВ с ТМ-400/10 кВ
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	2022
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	согласование изменений в ИП
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)	