

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К\_PS10  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов  
(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
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	В целях снижения кол-ва и времени отключения потребителей в аварийных и ремонтныхрежимах, необходима замена изношенного оборудования на новое ПС 35/6 кВ №10 "Разрез Киселевский" была введена в эксплуатацию в 1971 г. оборудование РУ-6 физически и морально устарело, выработав ресурсы.
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	№42гп4230600-8-2019
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	13 ячеек 3РУ 6 кВ-4 этап, 1 силовой трансформатор ТДНС-1000/35/6
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), обусловленным 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)	6,65
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	51,75
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	51,75

Год раскрытия информации: 2022год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К\_PSI0  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов  
(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 всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая 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	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 расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое 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
1	Акт №5-4 разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон от 18.07.2012 года	нл	Действующий	г. Киселевск, район Афонино, тер-рия Разреза Киселевский	ООО "Разрез Киселевский"	фидер №2	0,396	0,396	0	6	3	1,276	нл	0	0	нл	нл	нл
2		нл				фидер №3	0,72	0,72	0	6	3	1,213	нл	0	0	нл	нл	нл
3		нл				фидер №4	0,864	0,864	0	6	3	0,893	нл	0	0	нл	нл	нл
4		нл				фидер №5	1,344	1,344	0	6	3	1,53	нл	0	0	нл	нл	нл
5		нл				фидер №6	0,648	0,648	0	6	3	0,16	нл	0	0	нл	нл	нл
6		нл				фидер №11	1,2	1,2	0	6	3	0,453	нл	0	0	нл	нл	нл
7		нл				фидер №12	0,144	0,144	0	6	3	0,94	нл	0	0	нл	нл	нл
	Всего			-	-	-	5,316	5,316				6,465				нл	нл	

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)

K\_PS10  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов  
(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	ПС 35/6 кВ №10 "Разрез Киселевский"	ПС 35/6 кВ №10 "Разрез Киселевский"	Комплексное распределительное устройство	КРУН-10 кВ	КРУ-6 кВ	ВМП-10/600		1969	2020	1971	6	6	-	-	2015				

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

К\_ПС10 (идентификатор инвестиционного проекта)

## Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К PS10  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов  
(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	Объектом является техническое перевооружение ПС 35/6 кВ №10 «Разрез Киселевский», расположенной в г. Киселевск, р-он Афонино, в северо-западной части по направлению от центра города. От ПС 35/6 кВ №10 «Разрез Киселевский» осуществляется электроснабжение потребителей ООО «Разрез Киселевский». Целью реконструкции данного объекта является снижение затрат на эксплуатацию электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	В связи с тем, что ПС 35/6 кВ №10 «Разрез Киселевский» была введена в эксплуатацию в 1971 году, оборудование открытого типа РУ-6 кВ физически и морально устарело, выработав свои ресурсы. По результатам проверки технического состояния электрооборудования требуется полная замена оборудования РУ-6 кВ на новое с переносом с ОРУ-6 кВ в ЗРУ-6 кВ.
3	Описание состава объектов ивнестиионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж и наладка Шкафов КРУ-6кВ; монтаж межсекционных шинных мостов ; Устройство вводных мостов;Подключение потребителей. Замена силового трансформатора Т-2 Пусконаладочные работы - работы завершены в 2020 г.
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта. С НДС	
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Оплата лизинговых платежей
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Объектом является техническое перевооружение ПС 35/6 кВ №10 «Разрез Киселевский». Целью реконструкции данного объекта является снижение затрат на эксплуатацию электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2016
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023 г.
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Оплата лизинговых платежей

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

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

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)

К PS10  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов  
(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 финасирование 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	2020	нд							0	0	0	0	0

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

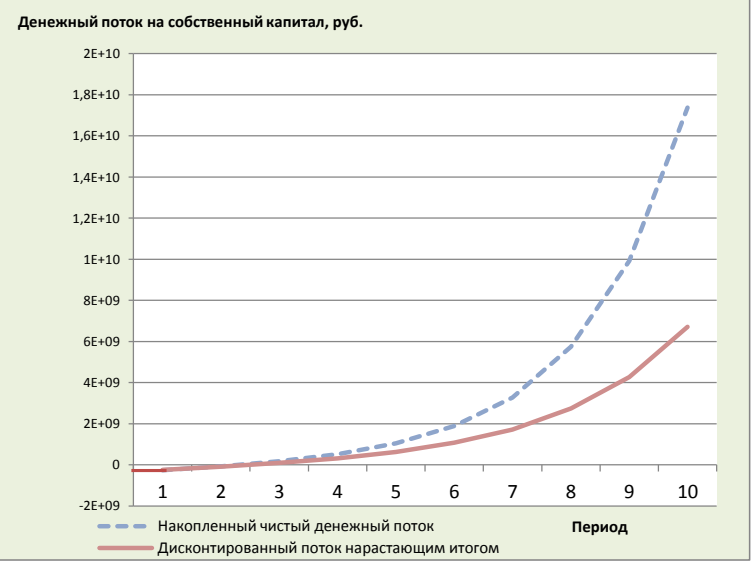
К\_PS10  
(идентификатор инвестиционного проекта)

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

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	43,125
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	
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)	

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



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)

К\_PS10  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов  
(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)	2020	2020	2020;2023	2020;2023			нет	Оплата лизинговых платежей
2.1.	Закупка основного оборудования	2020	2020	2020;2023	2020;2023	100	100	нет	По договору ДФА выполняется поставка и ПНР ячеек КРУ6 кВ. в
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2020	2020	2020;2023	2020;2023	100	100	нет	
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2020	2020	2020;2023	2020;2023	100	100	нет	По договору ДФА выполняется поставка и ПНР ячеек КРУ6 кВ. в
3.1.	Поставка основного оборудования	2020	2020	2020;2023	2020;2023	100	100	нет	По договору ДФА выполняется поставка и ПНР ячеек КРУ6 кВ. в
3.2.	Монтаж основного оборудования	2020	2020	2020;2023	2020;2023	100	100	нет	По договору ДФА выполняется поставка и ПНР ячеек КРУ6 кВ. в
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	2020	2020	2020	2020	100	100	нет	Получено, введено в эксплуатацию
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	-	-	-	2020;2024	100	100	нет	По договору ДФА выполняется поставка и ПНР ячеек КРУ6 кВ. в
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2021		2020;2024	100	100	нет	По договору ДФА выполняется поставка и ПНР ячеек КРУ6 кВ. в
4	Комплексное опробование оборудования	-							
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2021	2021		2020	100	100	нет	
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2021	2021		2020	100		нет	
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-							не требуется
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2021			2020;2023			нет	
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2021			2020-2021	100	100	нет	Получено

Год раскрытия информации: 2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**Общество с Ограниченной ответственностью ООО "ОЭСК"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K PS10

(идентификатор инвестиционного проекта)

## Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов

(наименование инвестиционного проекта)

## Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации:2021год

Паспорт инвестиционного проекта

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

\_\_\_\_\_ К РЭП \_\_\_\_\_  
(идентификатор инвестиционного проекта)

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

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом								Вид закупки	Наименование закупки	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс.рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс.руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, подавшего заявку/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт), тыс.руб. (без НДС)	Наименование участника, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферт) после переторжек, тыс.руб. (без НДС)	Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итогам закупки, тыс.руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс.руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание				
				План	Факт	Публикация извещения на ЭТП		Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)		Дата раскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)							Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения (Стандарта))	Наименование органа (должности), принявшего решение										Дата	Номер	По решению комиссии	Факт															
						Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	План	Факт																																						
1	2	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
1	ООО "ОЭСК"	Электросетевая компания	2020	13							13	ДБА	Поставка КРУ-6 кВ и ГРУ	ООО "ОЭСК"	2,283	Объектный сметный расчет	2,283	Электронные торги	запрос котировок	1	1	ООО "СибЭПС"	2,283	-	0	-	2,283	ООО СибЭПС	2,74	2,74	июл 20	РТС	июл 20	июл 20	-	27.07.2020	-	-	-	-	27.07.2020	11.08.2020	2020	11.08.2020	31.12.2020	нет	Монтаж выполнен в полном объеме по договору ДБА
2	ООО "ОЭСК"	Электросетевая компания	2020	1								Выполнение работ подрядным способом	ДБ. Штатное место, выделенное мест. Вод, и СМР	ООО "ОЭСК"	25 839,8	Объектный сметный расчет	25 839,8	Электронные торги	Электронные торги	1	1	ООО СинекоФинанс	25 839,8	-	0	-	25 839,8	ООО СинекоФинанс	31 007,774	31 007,8	06.2020	РТС	06.2020	06.2020	-	30.06.2020	-	-	-	-	30.06.2020	22.07.2020	2020	22.07.2020	31.12.2023	нет	Закрылся КРУ 6 кВ в полном объеме по договору ДБА

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К\_PS10  
(идентификатор инвестиционного проекта)

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

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

Наименование объекта	ПС 35/6 кВ №10 "Разрез Киселевский"
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Кемеровская область, г. Киселевск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2020
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	43,123
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	Объектный сметный расчет, коммерческое предложение. УНС.ДФА, ДП
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	33,747
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	33,747
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячику и по договорам):	2,74
объем заключенного договора в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	2,74
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	31,007
объем заключенного договора в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	5,188704
освоено по договору, млн. руб.	5,188704
- 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	ООО "СибЭТС"
- поставщики основного оборудования	ООО СименсФинанс, трансформатор силовой поставщик определится после конкурсного отбора
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	13
в том числе	
- строительный персонал	5
- монтажный персонал	8
Основное оборудование	ячейки КРУ-6 кВ, силовой трансформатор
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	2020:2023
- задержки в поставке	нет
- причины задержек	нет
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	исполняется(оплата лизинговых платежей)
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)	