



Паспорт инвестиционного проекта АО "ТЭСК" №8 - Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-6,0,4 кВ ТП-257 с заменой силового трансформатора Т2

№	Содержание (в соответствии с п. 27 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24)	Информация
а)	Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	Q-2027-ТП-257
б)	Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта	Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-6,0,4 кВ ТП-257 с заменой силового трансформатора Т2, стоимость модернизации составляет 2 385 591,28 руб. с учетом НДС. Модернизация производится с целью развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с увеличением нагрузки трансформаторной подстанции. Проект осуществляется в один этап в период с марта по октябрь 2027 года Результат реализации инвестиционного проекта - Замена изношенного и устаревшего оборудования ячеек Т2 в РУ-6 кВ (замена выключателя нагрузки), РУ-0,4 кВ (монтаж автоматического выключателя), шинопроводов, силового трансформатора Т2 ТМ-250 кВа на современный ТМГ400 кВа (увеличение мощности силового трансформатора Т2 на 150 кВт).
в)	Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности	Показатель модернизации электрооборудования РУ-6, 0,4 кВ ТП-257 Форма 1. Перечни инвестиционных проектов - Приложение № 1 к Приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380, Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы, Показатели энергетической эффективности - Приложение № 9 к Приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380
г)	Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям - 0,15 МВА

д)	Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;	1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта - Приложение № 3.1. к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114; 2. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта - Приложение № 3.2 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114; 3. Форма 2. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам - Приложение № 2 к Приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380; 4. Форма 3. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам - Приложение № 3 к Приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380; 5. Форма 4. План ввода основных средств - Приложение № 4 к Приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 6. Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам) - Приложение № 5 к Приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380
е)	Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта	Начало реализации проекта - март 2027 года, отчетная документация будет сформирована после завершения первого отчетного периода.
ж)	Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;	Данный инвестиционный проект запланирован не в рамках заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов - Приложение № 5 к Приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380
з)	Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;	Данный инвестиционный проект запланирован не в рамках заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
и)	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	В соответствии с проектной документацией (после разработки)
к)	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	В соответствии с проектной документацией (после разработки)
л)	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;	не требуется

м)	Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;	Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объекту модернизации - 610 кВт, данный инвестиционный проект запланирован не в рамках технологического присоединения
н)	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт; в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;	Данный инвестиционный проект не входит в программу развития Единой энергетической системы России и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации

о)	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	Данным инвестиционным проектом не запланировано изменение 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.
п)	Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.	Карта схема с отображением местоположения ТП-257 - приложение №1 к паспорту инвестиционного проекта.
р)	Информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации);	не требуется
с)	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим. (пп. "с" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)	не требуется

Главный инженер

 Селезнев Д.А.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор АО "ТЭСК"
Серединцева О.В.
"_____" 2026 года
М.П.

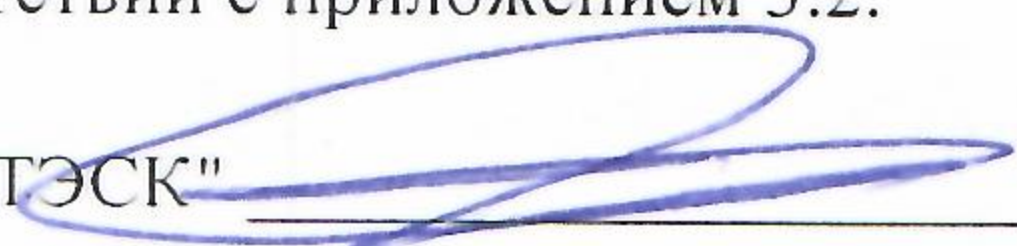


Наименование инвестиционного проекта № 8 - Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-6,0,4 кВ ТП-257 с заменой силового трансформатора Т2

по состоянию на февраль 2026 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Заключение договора на разработку рабочей документации	01.03.2027	20.03.2027		
1.2.	Разработка рабочей документации	20.03.2027	15.05.2027		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда	15.05.2027	15.06.2027		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Монтаж основного оборудования	15.06.2027	15.09.2027		
3.2.	Пусконаладочные работы	15.09.2027	20.09.2027		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	20.09.2027	01.10.2027		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Начальник ОЭЭС АО "ТЭСК"  Блинов А.И.

Утверждаю
Директор АО "ТЭСК"
Серединцева О.В.
" " 2026 года
М.П.



Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта № 8 - Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-6,0,4 кВ ТП-257 с заменой силового трансформатора Т2.

1	Предпроектный и проектный этап	событие
1.1.	Получение заявки на ТП	не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку рабочей документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется
1.5.	Разработка рабочей документации	работа
1.6.	Утверждение рабочей документации	событие
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	работа
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	событие
4.1.	Комплексное опробование оборудования	событие
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	не требуется
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	не требуется
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	не требуется

Начальник ОЭЭС АО "ТЭСК"  Блинов А.И.