**Паспорт инвестиционного проекта**

«Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Гер 906/250 кВА с заменой КТП»

а) Идентификатор инвестиционного проекта: «**Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Гер 906/250 кВА с заменой КТП»** Самарская обл., Алексеевский район, п. Дальний.

б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации  
инвестиционного проекта:

Цель проекта: обеспечение надежности и качества электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности подключения новых дополнительных нагрузок.

Задачи проекта: **Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Гер 906/250 кВА с заменой КТП**

Этапы: один этап.

Сроки реализации проекта: 2022 г.

Результаты реализации проекта: повышение надежности и качества электроснабжения существующих и планируемых бытовых нагрузок.

в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической  
эффективности:

* конструктивное исполнение линий —ВЛИ;
* напряжение — 0,4 кВ;
* длина линий — 2,2 км;
* марка провода — СИП;
* количество и марка силовых трансформаторов –ТМГ-250, 10/0,4 кВ 1 шт;
* мощность силовых трансформаторов – 0,25 МВА.

г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений  
количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта  
инвестиционной программы):

**1% от суммарных показателей инвестиционной программы 2020 г.**

**2% от суммарных показателей инвестиционной программы 2021 г.**

д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции,модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования,планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционныхпроектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе сраспределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указаниемотчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов.

График реализации инвестиционного проекта **«Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Гер 906/250 кВА с заменой КТП»** предусматривает реконструкцию линий электропередач в течение пяти лет:

2022 г. - реконструкция 2,2 км линии - стоимость 40 млн. руб. (без НДС).

2022 г. – замена КТП 10/0,4 кВ 250 кВА

е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношенииреализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ иуслуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта:

планируемая дата начала реализации проекта: **2022 г**.

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:

**отсутствует**

з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом:

**отсутствует**

и) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных  
подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется  
осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной  
программы): —

к) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации:

**отсутствует**

л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:

**отсутствует**

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 услугампо 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 объектов, планируемых к присоединению –**0 МВт.**

н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

- в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - 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:

**отсутствует**

- в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - 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 от110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах:

**отсутствует**

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:

**отсутствует**

**Генеральный директор АО «ССК» В.С. Мухаметшин**