|  |
| --- |
| УТВЕРЖДАЮ: |
| Директор Павловского МУПП «Энергетик» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.Н.Палканов |
| " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2021 г. |

**Павловское МУПП "Энергетик"**

**ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

**Установка реклоузеров на ВЛ-10кВ №5 ПС 110/35/10 П-2.**

(наименование инвестиционного проекта)

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА: Е\_0019\_22

**1. Общая информация**

1.1. Цели и задачи инвестиционного проекта:

Планируемые мероприятия предлагается выполнить с целью повышения надежности и качества электроснабжения.

1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта:

Результатом выполнения инвестиционного проекта является: Установка реклоузеров на ВЛ-10 кВ, что позволит повысить оперативность управления сетями, уменьшить количество потребителей, отключаемых при аварийных и плановых отключениях ВЛ-10 кВ, защитить электрооборудование потребителей от аварийных режимов работы ВЛ-10 кВ, которые могут привести к повреждению электрооборудования потребителей.

**2. Темпы реализации инвестиционного проекта**

2.1. Сроки реализации:

* начало работ: 2022
* окончание работ: 2022

2.2. Этапы реализации:

Реализация инвестиционного проекта предполагается этапами:

-1-й этап:Предпроектная подготовка и выполнение ПИР;

-2-й этап: Организационный;

-3-й этап:Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы;

-4-й этап:Испытания и ввод в эксплуатацию.

**3. Основные показатели инвестиционного проекта**

3.1. Технические характеристики:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Тип, характеристика, количество цепей | Единицы измерения | Количество |
|  | **Подстанция** |  |  |  |  |
| 1 | Распределительное устройство | 10 | Реклоузер | шт. | 1 |
|  | Количество выключателей (ячеек) РУ ВН |  |  |  |  |
|  | Количество выключателей (ячеек) РУ СН |  |  |  |  |
|  | Количество выключателей (ячеек) РУ НН |  |  |  |  |
| 2 | Силовой трансформатор |  |  |  |  |
|  | **Линия электропередачи** |  |  |  |  |
| 3 | Воздушная линия электропередачи |  |  |  |  |
| 4 | Кабельная линия электропередачи |  |  |  |  |
|  | **Иные характеристики проекта** |  |  |  |  |
| 5 | - |  |  |  |  |

3.2. Показатели сметной стоимости:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Полная стоимость объекта, млн. руб. без НДС | | | | |
| Всего | ПИР | СМР | Оборудование | Прочие |
| 1. | Установка реклоузеров на ВЛ-10кВ №5 ПС 110/35/10 П-2 | 1,437 |  | 0,2681 | 1,1666 | 0,0025 |

Стоимость определена на основании:

* укрупненный расчет стоимости (приказ Минэнерго от 08.02.2016 № 75)

**4. Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации индивидуального плана развития (ИПР):**

Инвестиционный проект окажет следующее влияние на достижение плановых показателей ИПР:

- объект не является энергоэффективным.

**5. График реализации инвестиционного проекта**

5.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта\*

по состоянию на февраль 2019 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика | Выполнение (план) | | | Процент выполнения работ за весь период, % | Причины невыполнения | Примечание |
| начало (дата) | | окончание (дата) |
| **1** | **Предпроектный и проектный этап** |  | |  |  |  |  |
| 1.1. | Получение заявки на ТП | не требуется | | |  |  |  |
| 1.2. | Разработка и выдача ТУ на ТП | не требуется | | |  |  |  |
| 1.3. | Заключение договора на разработку проектной документации |  |  | |  |  |  |
| 1.4. | Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию | не требуется |  | |  |  |  |
| 1.5. | Утверждение проектной документации | июль 2022 | август 2022 | |  |  |  |
| 1.6. | Разработка рабочей документации | апрель 2022 | август 2022 | |  |  |  |
| **2** | **Организационный этап** |  |  | |  |  |  |
| 2.1. | Заключение договора подряда (допсоглашения к договору) |  |  | |  |  |  |
| 2.2. | Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство |  |  | |  |  |  |
| 2.3. | Получение разрешительной документации для реализации схемы выдачи мощности (СВМ) | не требуется | | |  |  |  |
| **3** | **Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы** |  |  | |  |  |  |
| 3.1. | Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП | апрель 2022 | июль 2022 | |  |  |  |
| 3.2. | Поставка основного оборудования | апрель 2022 | июль 2022 | |  |  |  |
| 3.3. | Монтаж основного оборудования | апрель 2022 | август 2022 | |  |  |  |
| 3.4. | Пусконаладочные работы | июль 2022 | август 2022 | |  |  |  |
| 3.5. | Завершение строительства | июль 2022 | август 2022 | |  |  |  |
| **4** | **Испытания и ввод в эксплуатацию** |  |  | |  |  |  |
| 4.1. | Комплексное опробование оборудования | не требуется | | |  |  |  |
| 4.2. | Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | не требуется | | |  |  |  |
| 4.3. | Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию | июль 2022 | сентябрь 2022 | |  |  |  |
| 4.4. | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | июль 2022 | сентябрь 2022 | |  |  |  |

\* Примечание: таблица заполняется в соответствии с укрупненным сетевым графиком к ИПР

Павловское МУПП “Энергетик”, выполняемом в формате приложения 3.1 к приказу Минэнерго от 24.03.2010 № 114.

5.2. Плановые показатели реализации инвестиционного проекта на период строительства:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2021 | 2022 | Итого за период 2021-2022 |
| 1 | Финансирование | тыс. руб. без НДС |  | 1,437 | 1,437 |
| 1 | Ввод в основные фонды | тыс. руб. без НДС |  | 1,437 | 1,437 |
| 3 | Ввод в основные фонды | км |  |  |  |
| 4 | Ввод в основные фонды | МВА |  |  |  |

**6. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта\*\***

6.1. Состояние ИРД, ППТ:

* Заключен договор на разработку ИРД
* Подрядная организация –
* Сумма договора – рамочный \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.2022 г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.2022 г. – \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС.

По договору выполнен следующий объем работ: выполнена топосъемка.

Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в \_\_\_ 202\_\_\_ г.

6.2. Состояние ПИР:

* Заключен договор на разработку ПИР от;
* Подрядная организация –
* Сумма договора – \_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.2022 г. – \_\_\_\_\_\_тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.2022 г. – \_\_0\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ: проектно-сметная документация выполнена в полном объеме.

6.3. Выполнение СМР

* Заключен договор на выполнение СМР от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.202\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.202\_\_ г. – \_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

**Планируется к проведению** (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в феврале 2022 г.

6.4. Поставка оборудования:

* Заключен договор на поставку оборудования от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.202\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.202\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в \_\_\_\_ 202\_\_\_ г.

\*\* Примечание: в случае отсутствия отдельных договоров на ПИР, на разработку ИРД, на СМР и на поставку оборудования соответствующие разделы не заполняются.

**7. Информация о нагрузках, существующих и перспективных потребителях и обязательствах Павловское МУПП “Энергетик” по технологическому присоединению**

7.1. Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:

● МВА

7.1.1. Информация о 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 договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

● нет информации

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

●87А

7.3. Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения:

● г. Павловск.

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

● нет информации

7.5. Информация о степени загрузки, вводимых после строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения электросетевых объектов:

●кВА

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

●кВА

**8. Информация о соответствии инвестиционного проекта схемам и программам развития электроэнергетики**

8.1. Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России:

●нет

8.2. Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации:

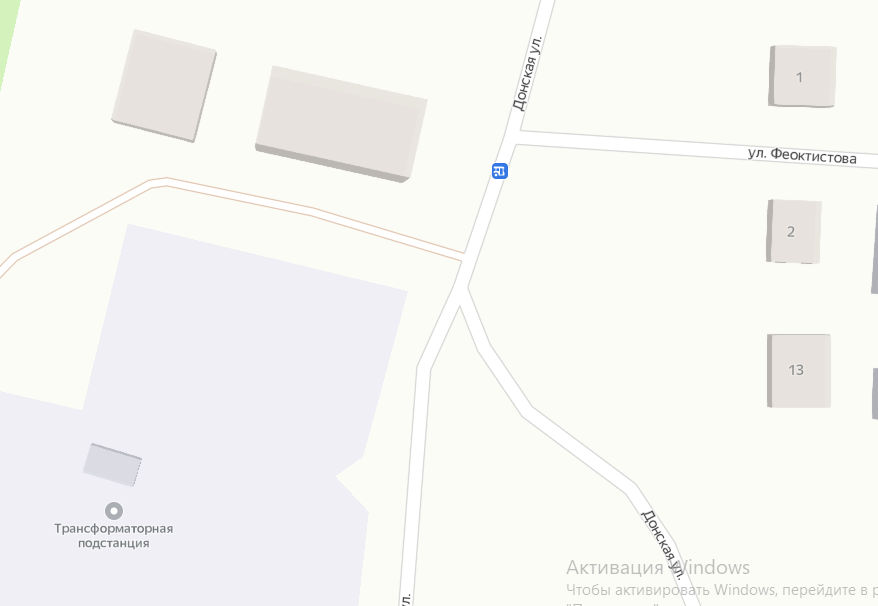
●нет

8.3. Информация о планируемом изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта:

●отсутствует

**9. Расположение электросетевых объектов, строительство или реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом**

9.1. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано:



Место монтажа реклоузера (ВЛ-10кВ №5 П2)