**АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»**

**ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

**Строительство КЛ-10 кВ от ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ до РП3**

(наименование инвестиционного проекта)

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

K\_EКЛ-ЗРУ-РП3

**1. Общая информация**

1.1. Цели и задачи инвестиционного проекта:

Планируемые мероприятия предлагается выполнить с целью обеспечения перспективных потребителей необходимой электрической мощностью Задачей проекта является выполнение строительства кабельных линий электроснабжения РП 3. Данные мероприятия содержатся в проекте планировки ОЭЗ ППТ «Липецк», расположенной в Елецком муниципальном районе Липецкой области.

1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта:

Результатом выполнения инвестиционного проекта является: строительство кабельных линий 10 кВ, проложенных в земле с переходами под а/д методом горизонтально-направленного бурения, кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена АПвПг 2х3х(1х500/нд) от точки на границе земельного участка ОЭЗ ППТ «Липецк» с координатами (X=419051.62 Y=1255035.91), до РП-3 с координатами (X= 422841.16 Y=1263628.26).

**2. Темпы реализации инвестиционного проекта**

2.1. Сроки реализации:

* начало работ: 2020
* окончание работ:2020

2.2. Этапы реализации:

Реализация инвестиционного проекта предполагается этапами:

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

-2-й этап: Организационный;

-3-й этап:ПИР стадия Р исетевое строительство 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 |  |  |  |  |
|  | 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 | 10 | Два ввода, каждый кабелем АПвПг 2х3(1х500/нд) | км | 5,7 (длина трассы) |
|  | **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. | Строительство КЛ-10 кВ от ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ до РП3 | 247,669 | 8,048 | нд | нд | нд |

Стоимость определена на основании:

* Приказа Минэнерго России от 08.02.2016 N 75 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства"

**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\*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 стадии П | январь 2020 | февраль 2021 | нд |  |  |
| 1.4. | Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию | февраль 2020 | март 2020 | нд |  |  |
| 1.5. | Утверждение проектной документации | март 2020 | март 2020 | нд |  |  |
| **2** | **Организационный этап** |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Заключение договора подряда и ПИР стадия Р (допсоглашения к договору) | апрель  2020 | май  2020 | нд |  |  |
| 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** |  |  |  |  |  |
| 3.1. | Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП | май 2020 | июнь  2020 | нд |  |  |
| 3.2. | Поставка основного оборудования | июнь 2020 | июль 2020 | нд |  |  |
| 3.3. | Монтаж основного оборудования | июль 2020 | сентябрь 2020 | нд |  |  |
| 3.4. | Пусконаладочные работы | сентябрь 2020 | октябрь  2020 | нд |  |  |
| 3.5. | Завершение строительства | октябрь 2020 | ноябрь  2020 | нд |  | . |
| **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 | ноябрь 2020 | декабрь 2020 | нд |  |  |
| 4.4. | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | декабрь 2020 | декабрь 2020 | нд |  |  |

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

АО "ОЭЗ ППТ «Липецк»", 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. | 2020 | 2021 | 2022 | Итого за период 2020-2022 |
| 1 | Финансирование | тыс. руб. без НДС | 247668,97 |  |  | 247668,97 |
| 1 | Ввод в основные фонды | тыс. руб. без НДС |  | 247668,97 |  | 247668,97 |
| 3 | Ввод в основные фонды | км | 11,4 |  |  | 11,4 |
| 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 – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ 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 \_\_\_\_ 201\_\_\_ г.

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

6.2. Состояние ПИР:

* Заключен договор на разработку ПИР \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ 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 \_\_\_\_ 201\_\_\_ г.

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

6.3. Выполнение СМР

* Заключен договор на выполнение СМР \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ 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 \_\_\_\_ 201\_\_\_ г.

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

6.4. Поставка оборудования:

* Заключен договор на поставку оборудования \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ 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 \_\_\_\_ 201\_\_\_ 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 АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» 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:

● отсутсвует

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:

●20МВА

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

● отсутствует

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:

● Липецкая область Елецкий район территория ОЭЗ ППТ «Липецк» от точки на границе земельного участка ОЭЗ ППТ «Липецк» с координатамих (X= 419051.62 Y=1255035.91), до РП-3 с координатами (X= 422841,93 Y=1256291.13).

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

●

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

●

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| Распределяемая мощность МВт | 5 | 8 | 12 | 16 | 19 |

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

●

**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:

