|  |
| --- |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания» АО «ЮТЭК»  |

ПАСПОРТ

инвестиционного проекта

**«Реконструкция и модернизация**

**интеллектуальной системы коммерческого учета электроэнергии**

**бытовых потребителей г. Радужный, п.г.т. Новоаганск и село Варъёган в период с 2021 по 2025 годы»**

**(наименование инвестиционного проекта)**

ИДЕНТИФИКАТОР инвестиционного проекта:

**К\_ЮТЭК-ХМАО-03**

ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА:

Реконструкция (Новое строительство/техническое перевооружение и реконструкция)

СУБЪЕКТ РФ:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

2020 год

**Оглавление**

1. Общая информация.........................................................................................................................3

2. Темпы реализации инвестиционного проекта...........................................................................3

3. Основные показатели инвестиционного проекта......................................................................4

4. Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации ИПР....................................................................................................................................5

5. График реализации инвестиционного проекта..........................................................................5

# Расположение электросетевых объектов, строительство или реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом………………………………………............6

7. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта..................................................................8

# Общая информация

|  |  |
| --- | --- |
| 1.1. Цели и задачи реализации инвестиционного проекта | * + - Исполнение обязательств гарантирующего поставщика в рамках требований Федерального Закона №522 от 27 декабря 2018 года (обеспечение приборами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению в многоквартирных домах и помещениях посредством интеллектуальной системы).
 |
| 1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта | * Интеллектуальная система коммерческого учета электроэнергии бытовых потребителей, отвечающая требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций.
 |

# Темпы реализации инвестиционного проекта

|  |  |
| --- | --- |
| 2.1. Сроки реализации  | * Начало работ: 2021 год;
* Окончание работ: 2025 год.
 |
| 2.2. Этапы реализации  | 1.Замена приборов учета электроэнергии потребителей (жилые, нежилые помещения в многоквартирных жилых домах) с окончившимся сроком поверки или вышедших из строя.2.Замена общедомовых приборов учета электроэнергиив многоквартирных домах с окончившимся сроком поверки или вышедших из строя.  |

# Основные показатели инвестиционного проекта

3.1. Технические характеристики:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Уровень напряжения, кВ** | **Тип, характеристика, количество цепей** | **Количество** | **Единицы измерения** |
|   | **Оборудование ИСКУЭ БП**  |  |  |  |  |
| 1 | Однофазный счетчик электроэнергии встраиваемый в интеллектуальную систему коммерческого учета,   | 0,22 | - | 5377 |  шт.  |
|  2 | Трехфазный счетчик электроэнергии прямого включения, встраиваемый в интеллектуальную систему коммерческого учета | 0,4 | - | 98 |  шт.  |
| 3 | Трехфазный счетчик электроэнергии, трансформаторного включения встраиваемый в интеллектуальную систему коммерческого учета,  | 0,4 | - | 127 | шт. |
|  | **Иные характеристики проекта** |  |   |   |   |
| 4 | Проектные работы  | 0,22-0,4 | - | 1 | шт. |
| 5 | Монтажные работы  | 0,22-0,4 | - | 1 | шт. |
| 6 | Пусконаладочные работы  | 0,22-0,4 | - | 1 | шт. |

В результате реализации инвестиционного проекта будет обеспечено:

* + - предоставление потребителю минимального набора функций коммерческого учета
		- предоставление возможности бытовым потребителям снижения расходов на потребленную энергию, применяя дифференцированный тариф в диапазоне от 20-25%
		- снижение расходов бытовых потребителей на общедомовые нужды (ОДН) в пределах 11,5 %
		- обеспечение возможности проведения мероприятий по поиску мест хищения электроэнергии за счет сведения баланса потребления по многоквартирному дому (МКД)
		- повышение качества учета энергоресурсов, оперативности и достоверности информации
		- соблюдение требований ФЗ №261 «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»
		- снижение потерь электроэнергии, за счет уменьшения нерационального не рационального использования электроэнергии в нежилых помещениях МКД

3.2. Показатели сметной стоимости:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Плановая стоимость объекта, млн. руб. с НДС** |
| 1  | ВСЕГО, в том числе: | 125,604 |
| 1.1. | Стоимость ПИР |  |
| 1.2. | Стоимость оборудования  | 125,604 |
| 1.3. | Стоимость СМР  |  |
| 1.4. | Прочие затраты  |  |

3.3. Показатели энергетической эффективности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Количество**  | **Единицы измерения** |
| 1  | Энергетический эффект от реализации инвестиционного проекта | 1 126 000 | кВтч |

# Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации ИПР

Инвестиционный проект окажет следующие влияние на достижение плановых показателей ИПР:

* + - предоставление возможности бытовым потребителям снижения расходов на потребленную энергию, применяя дифференцированный тариф в диапазоне от 20-25%
		- снижение расходов бытовых потребителей на общедомовые нужды (ОДН) в пределах 11,5%
		- обеспечение возможности проведения мероприятий по поиску мест хищения электроэнергии за счет сведения баланса потребления по многоквартирному дому (МКД)
		- повышение качества учета энергоресурсов, оперативности и достоверности информации
		- соблюдение требований ФЗ №261 «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»
		- снижение потерь электроэнергии, за счет уменьшения нерационального не рационального использования электроэнергии в нежилых помещениях МКД

# График реализации инвестиционного проекта

5.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта в составе ИПР АО «ЮТЭК» на плановый период с 2021 по 2025 годы\*:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **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** | **Организационный этап** |
| **1.1** | Заключение договора подряда | 2021I квартал | 2021I квартал |  |  |
| **2** | **Реконструкция и пусконаладочные работы** |
| **2.1.** | Поставка основного оборудования | 2021ежеквартально | 2025ежеквартально |  |  |
| **2.2.** | Монтаж основного оборудования | 2021ежеквартально | 2025ежеквартально |  |  |
| **2.3.** | Пусконаладочные работы | 2021ежеквартально | 2025ежеквартально |  |  |
| **3.4.** | Завершение работ | 2021ежеквартально | 2025ежеквартально |  |  |

\* Примечание: таблица заполняется в соответствии с укрупненным сетевым графиком к ИПР АО «ЮТЭК», выполненном в формате приложения 3.1 к приказу Минэнерго от 24.03.2010 №114.

5.2. Плановые показатели реализации инвестиционного проекта на период строительства, млн. руб.:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **Итого за период**  **2021 -2025 г.г.** |
| 1  | Освоение  | млн. руб. с НДС | 19,336 | 22,655 | 43,885 | 20,931 | 18,798 | 125,604 |
| 2 | Финансирование  | млн. руб. с НДС | 19,336 | 22,655 | 43,885 | 20,931 | 18,798 | 125,604 |
| 3 | Ввод в ОФ | млн. руб. с НДС | 19,336 | 22,655 | 43,885 | 20,931 | 18,798 | 125,604 |
| 5 | Ввод в ОФ | Шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

# Расположение электросетевых объектов, строительство или реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом

6.1. 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:



7 .Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта

7.1. Состояние ИРД, ППТ:

* Заключен договор на разработку ИРД от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в феврале 2021г.;

7.2. Состояние ПИР:

* Заключен договор на разработку ПИР от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в феврале 2021г.;

7.3. Выполнение СМР

* Заключен договор на выполнение СМР (под ключ) от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в феврале 2021г.;

7.4. Поставка оборудования:

* Заключен договор на поставку оборудования от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в феврале 2021 г.

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