Краткое описание проекта корректировки

инвестиционной программы АО «Западная энергетическая компания»

на период 2020 -2024 гг.

Плановые значения показателей инвестиционной программы на период 2020-2024 годы АО «Западная энергетическая компания» утверждены приказом СГРЦТ Калининградской области №77-01э/19 от 14.10.2019, учитывает мероприятия Схемы и программы развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 гг. (утверждена Распоряжением Губернатора Калининградской области от 30.04.2019 № 276р); Федеральной целевой программы развития Калининградской области до 2020 года (утв. Постановлением Правительства РФ от 07.12.2001 №866);

Реализация мероприятий направлена на решение следующих задач:

* приведение в соответствие рекомендациям Схемы и программы развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 гг. максимальные допустимые мощности центров питания;
* обеспечение технологического присоединения новых потребителей в соответствии с социально-экономическими планами развития Калининградской области;

Корректировка утвержденных плановых показателей инвестиционной программы связана с созданием интеллектуальной системы учета электрической энергии во исполнение Приказа Министерства Энергетики РФ "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" от 26.09.2017 №887;

Установка приборов учета электроэнергии требуется для повышения эффективности работы за счет:

1) достоверности снятия показаний приборов учета;

2) снижения времени на выявление и устранение причин небаланса электроэнергии, обеспечение дистанционного сбора данных с комплексов учета электроэнергии;

3) снижения затрат на проведение визуального съема показаний с приборов учета;

4) снижения влияния «человеческого фактора» на работу прибора учета.

Корректировка утвержденных плановых показателей инвестиционной программы связана с приобретением у ООО «Татэнерго» электросетевого комплекса по договорам купли – продажи №1,2 от 26.11.2019 г.

Источники финансирования инвестиционной программы

на период 2020-2024 гг.

Таблица № 1

млн. руб. с НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Источники |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | Всего  2020-2024 |
|  |
| 1 | Амортизация, учтенная в тарифе от оказания услуг по передаче электрической энергии | Утв.план | 46,21 | 43,81 | 44,38 | 57,13 | 62,42 | 253,94 |
| Кор.план | 29,57 | 65,21 | 44,38 | 57,13 | 62,42 | 258,71 |
| 2 | Плата за технологическое присоединение потребителей | Утв.план | 236,81 | 285,42 | 108,98 | 96,81 | 18,36 | 746,38 |
| Кор.план | 236,81 | 285,42 | 108,98 | 96,81 | 18,36 | 746,38 |
| 3 | Прочие привлеченные средства | Утв.план | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Кор.план | 170,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,64 |
| 4 | Всего: | Утв.план | 283,02 | 329,22 | 153,36 | 153,94 | 80,78 | 1000,32 |
| Кор.план | 437,02 | 350,63 | 153,36 | 153,94 | 80,78 | 1 175,73 |

Основные параметры инвестиционной программы

АО «Западная энергетическая компания»

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование параметра  ИПР  2020-2024 | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | Всего  2020-2024 | |
| Утв. план | Кор план | Утв. план | Кор план | Утв. план | Кор план | Утв. план | Кор план | Утв. план | Кор план | Утв. план | Кор план |
| 1 | Освоение, млн. руб. без НДС | 235,85 | 389,35 | 274,35 | 291,34 | 127,80 | 127,80 | 128,28 | 128,28 | 67,32 | 67,32 | 833,60 | 1 004,08 |
| 2 | Ввод основных фондов, млн. руб. без НДС | 7,94 | 177,84 | 408,80 | 409,38 | 17,14 | 17,14 | 5,60 | 5,60 | 394,12 | 394,12 | 833,60 | 1 004,08 |
| 3 | Ввод мощностей в эксплуатацию, км | 0 | 7,53 | 7,52 | 7,52 | 0,60 | 0,60 | 1,00 | 1,00 | 3,92 | 3,92 | 13,04 | 20,57 |
| 4 | Ввод мощностей в эксплуатацию, МВА | 0,80 | 43,32 | 32,90 | 32,90 | 1,30 | 1,30 | 0 | 0 | 33,95 | 33,95 | 68,95 | 111,47 |
| 5 | Ввод мощностей в эксплуатацию, приборов учета электрической энергии, шт. | 281 | 281 | 236 | 236 | 71 | 71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 588 | 588,00 |
| 6 | Ввод мощностей в эксплуатацию выключателей 6-110 кВ | 5 | 33,00 | 31 | 31 | 10 | 10 | 0 | 0 | 68 | 68 | 114 | 142,00 |
| 7 | Финансирование, млн. руб. с НДС | 283,02 | 437,02 | 329,22 | 350,63 | 153,36 | 153,36 | 153,94 | 153,94 | 80,78 | 80,78 | 1000,32 | 1 175,73 |

Целевыми показателями программы являются

1. Количество замененных масляных выключателей 6-110 кВ, отработавших нормативный срок службы

По состоянию на 01.01.2020 в АО «Западная энергетическая компания» эксплуатируется масляные выключатели 6-110 кВ, отработавшие нормативный срок службы, дальнейшая эксплуатация данных выключателей связана с высокими трудозатратами на их ремонт, а также сниженной производственной безопасностью. В рамках реализации мероприятий Программы планируется заменить 72 масляных выключателя.

1. Количество замененных силовых трансформаторов 6-110 кВ, отработавших нормативный срок службы.

По состоянию на 01.01.2020 в АО «Западная энергетическая компания» эксплуатируется силовых трансформаторов 6-15 кВ, часть из них отработали нормативный срок службы. В рамках реализации мероприятий Программы планируется заменить 11 силовых трансформатора 6-15 кВ.

1. Количество новых ПС, ТП, РП 6-110 кВ, построенных для осуществления технологического присоединения.

В рамках осуществления технологического присоединения планируется построить 2 новых ПС 110 кВ «Куликово», «Ялтинская» с установкой на каждой из подстанций силовых трансформаторов мощностью 2х16 МВА для подключения потребителей. С обьёмом освоения капитальных вложений на сумму 621,98 млн.руб. без НДС (или 746,376 млн.руб. с НДС).

1. Уровень надежности оказываемых услуг.

Реализация мероприятий Программы будет способствовать выполнению целевого показателя уровня надежности (целевое значение – не выше 1) за счет замены выработавшего нормативный срок службы оборудования и повышения схемной надежности. Значения целевых показателей определены в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, для определения плановых значений показателя уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг, на каждый год планируемого периода реализации инвестиционной программы.

Уровень надежности оказываемых услуг потребителям услуг определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг электросетевой организации. При расчете показателя аварийности учтена продолжительность технологических ограничений за предыдущие периоды.

Целевые показатели надежности и качества, оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Таблица №3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Единицы измерения | Значения целевых показателей, годы | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 9 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пsaidi ) | час | 0,1869 | 0,1588 | 0,1302 | 0,1046 | 0,0785 | 0,0620 |
| 2 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( Птпр ) | нд | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| 3 | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориаными сетевыми организациями (Птсо) | нд | 0,9550 | 0,9693 | 0,9838 | 0,9986 | 1,0000 | 1,0000 |