Краткое описание, изменений, вносимых в утвержденную

инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго» на период 2019 -2023 гг.

Общая характеристика инвестиционной программы.

АО «Янтарьэнерго» - сетевая организация, которая в соответствии с Федеральным законом "О защите конкуренции" входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Инвестиционные программы АО «Янтарьэнерго» утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти - Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с критерием 1 пунктом б. Критерии утверждены постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977 (в редакции постановления Правительства РФ от 16 февраля 2015 г. N 132.

Инвестиционная программа на период 2019-2023 гг учитывает факт исполнения инвестиционной программы за 2017 год и утвержденную программу на период 2016-2020 гг. (в редакции приказа Минэнерго России от 29.12.2017 №33@).

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «Россети» (пункт 25 протокола от 09.06.2016 № 232) проект инвестиционной программы включает инвестиционные проекты, предложенные к реализации Планом развития АО «Янтарьэнерго» за счет средств финансовой поддержки со стороны ПАО «Россети», в рамках исполнения пункта 9 протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака от 08.09.2015 №ДК-П9-151пр и от 02.02.2018 №ДК-П16-20пр, Распоряжения Правительства Российской Федерации от 25.08.2014 № 1623-р, замененное 26.02.2016 №289-р (ДСП) «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы (ОЭС) Северо-Запада России»;

Постановления Правительства РФ от 20.06.2013 № 518 «О Программе подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу»; Постановления Правительства РФ от 08.10.2015 № 1076 «О предоставлении бюджетных инвестиций публичному акционерному обществу "Российские сети" в объекты капитального строительства за счет средств федерального бюджета на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции объектов капитального строительства в целях создания инфраструктуры энергоснабжения к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу».

Инвестиционная программа АО АО «Янтарьэнерго» на период 2019 -2023 гг. учитывает мероприятия Схемы и программы развития электроэнергетики Калининградской области на 2019-2023 гг. (утверждена Распоряжением Губернатора Калининградской области от 28 апреля 2018 г. № 238-р); Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Калининградской области на пятилетний период с 2016 по 2020 гг. (утв. Приказом АО «Янтарьэнерго» от 14.04.2016 №120); 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:

* обеспечение надежного электроснабжения потребителей Калининградской области при изолированном режиме работы энергосистемы Калининградской области;
* обеспечение электроснабжения потребителей Куршской косы Калининградской области от энергосистемы региона;
* реконструкция электросетевых объектов постройки преимущественно до 1945 года нестандартных классов напряжения 0,23 кВ и 60 кВ, с переводом на стандартные классы напряжения, применяемые на территории РФ;
* приведение в соответствие рекомендациям Схемы и программы развития электроэнергетики Калининградской области на 2019-2023 гг. максимальные допустимые мощности центров питания;
* обеспечение технологического присоединения новых потребителей в соответствии с социально-экономическими планами развития Калининградской области;
* ликвидация просроченных обязательств по технологическому присоединению перед льготной категорией заявителей (до 15 кВт);
* изменение схемы электроснабжения отдельных потребителей – неплательщиков с целью введения ограничения их электроснабжения без последствий для других абонентов.

Сравнительная таблица по инвестиционной программе АО «Янтарьэнерго» (основные параметры)

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование параметра ИПР 2019-2023 | | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| Финансирование, млн. руб. с НДС | Утв. план | 2 194,28 | 1 638,06 |  |  |  |
| Проект | 4 257,28 | 1 089,40 | 1 099,78 | 1 099,78 | 1 206,67 |
| Отклонение | 2 063,00 | - 548,66 |  |  |  |
| Освоение, млн. руб. без НДС | Утв. план | 2 157,59 | 1 396,53 |  |  |  |
| Проект | 3 732,28 | 862,52 | 662,76 | 768,05 | 1 041,98 |
| Отклонение | 1 574,68 | - 534,01 |  |  |  |
| Ввод основных фондов, млн. руб. без НДС | Утв. план | 4 334,71 | 2 022,10 |  |  |  |
| Проект | 7 284,28 | 957,25 | 664,12 | 773,47 | 1 044,56 |
| Отклонение | 2 949,57 | - 1 064,85 |  |  |  |
| Ввод мощностей в эксплуатацию, км | Утв. план | 312,19 | 325,54 |  |  |  |
| Проект | 317,14 | 186,56 | 73,52 | 100,81 | 104,71 |
| Отклонение | 4,95 | - 138,99 |  |  |  |
| Ввод мощностей в эксплуатацию, МВА | Утв. план | 230,05 | 33,91 |  |  |  |
| Проект | 425,04 | 49,22 | 19,94 | 28,50 | 41,19 |
| Отклонение | 194,99 | 15,31 |  |  |  |

Источники финансирования инвестиционной программы 2016-2020 гг.

Таблица № 2

млн. руб. с НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Утв. план | Проект | Утв. план | Проект | План | План | План |
| Всего | 2 194,28 | 4 257,28 | 1 638,06 | 1 089,40 | 1 099,78 | 1 099,78 | 1 206,67 |
| 1. Собственные источники, в том числе: | 2 194,28 | 4 257,28 | 1 638,06 | 1 089,40 | 1 099,78 | 1 099,78 | 1 206,67 |
| Амортизация | 1 024,19 | 1 030,24 | 1 089,40 | 1 089,40 | 1 099,78 | 1 099,78 | 1 206,67 |
| Прибыль | 16,20 | 16,20 |  |  |  |  |  |
| в т.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| от технологического присоединения | 16,20 | 16,20 |  |  |  |  |  |
| Прочие собственные |  |  |  |  |  |  |  |
| Средства от эмиссии акций | 1 153,88 | 3 210,85 | 548,66 |  |  |  |  |
| Остаток собственных средств на начало года |  |  |  |  |  |  |  |
| НДС |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Внешние источники, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| Кредит |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетное финансирование |  |  |  |  |  |  |  |

Проект ИПР 2019-2023 сформирован с учетом требования сценарных условий по снижению объема незавершенного строительства.

Динамика незавершенного строительства по годам реализации инвестиционной программы

Таблица №3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Объем НЗС  на 31.12.2018 | Объем НЗС  на 31.12.2019 | Объем НЗС  на 31.12.2020 | Объем НЗС  на 31.12.2021 | Объем НЗС  на 31.12.2022 | Объем НЗС  на 31.12.2023 |
| 2019-2023, млн.руб. | 4 464 | 912 | 818 | 816 | 811 | 808 |

Целевыми показателями программы являются

Мероприятия инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на период 2019-2023 гг., утверждены приказом АО «Янтарьэнерго» от 10.05.2016 №138, одобрены на заседании Правительства Калининградской области (вопрос №3 протокола от 05.04.2016 №226) и на совещании у заместителя Министра энергетики Российской Федерации В.М. Кравченко (п. 1 раздела «Решили» протокола от 26.05.2016 №ВК-225пр) и включают в себя:

* Строительство объектов схем выдачи мощности для новых объектов генерации. В рамках выполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 25.08.2014 № 1623-р, замененное 26.02.2016 №289-р (ДСП) «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы (ОЭС) Северо-Запада России» на территории Калининградской области ведется строительство 4 новых ТЭС, а также объектов схем выдачи мощности данных ТЭС. На основании заключенных договоров на технологическое присоединение 4 ТЭС АО «Янтарьэнерго» ведет работу по строительству объектов схем выдачи мощности для новых объектов генерации (далее – объектов СВМ). В рамках реализации СВМ новых объектов генерации отдельное оборудование, установленное на подстанциях 60 – 330 кВ требует замены (реконструкции). Реконструкция (замена) оборудования вызвана физическим износом (выработка нормативного срока службы), а также конструктивными особенностями, в том числе несоответствием требуемым техническим параметрам (отсутствие вторичной обмотки с классом точности 0.2S для организации контрольного учета электроэнергии и другое). Также предусмотрены мероприятия по реконструкции существующих и установке новых устройств РЗАиПА, СОТИ АССО, АИИСКУЭ, связи на объектах электросетевого хозяйства энергосистемы Калининградской области.

*(Акт технического обследования объекта (ПС 330 кВ Советск-330) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-51 Гвардейск) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-26 Лесная) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-54 Гусев) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-52 Светлый) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-3 Знаменск) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-4 Черняховск) от 11.05.2016)*

* Реконструкция ВЛ 110 кВ Советск-330 – О-4 Черняховск с отпайкой на ПС О-32 Черняховск-2 (Л-106)

*(Акт технического обследования объекта (Л-106) от 11.05.2016)*

*По итогу выполнения 1-ого этапа работы по схеме выдачи мощности в электрические сети АО «Янтарьэнерго» Талаховской ТЭС, разработанного АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», принято решение, предполагающее в том числе сооружение заходов ВЛ 110 кВ от новую ТЭС в рассечку на существующую ВЛ 110 Советск-330 – О-4 Черняховск с отпайкой на ПС О-32 Черняховск-2 (Л-106). Ввиду высокого технического износа Л-106 и отсутствия возможности подвеса грозозащитного троса на большей протяженности ВЛ (отсутствуют тросостойки, горизонтальное расположение фаз) требуется полная реконструкция ЛЭП с заменой опор и провода.*

* Строительство и реконструкция объектов для обеспечения электроснабжения мероприятий Чемпионата мира по футболу 2018 года

Перечень мероприятий, планируемых к реализации в рамках Программы подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержден Постановлением Правительства РФ от 20.06.2013 № 518, а объемы и источники финансирования в части мероприятий, касающихся АО «Янтарьэнерго», Постановлением Правительства РФ от 08.10.2015 № 1076. Указанные мероприятия предусматривают новое строительство, а также реконструкцию существующих электросетевых объектов класса напряжения 110 кВ*.*

Реконструкция сетей 60 кВ в западном энергорайоне Калининградской области с переводом на напряжение 110 кВ

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-52 Светлый) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-8 Янтарный) от 11.05.2016)*

*На территории Калининградской области эксплуатируются электросетевые объекты с уровнем напряжения 60 кВ: ПС 110 кВ О-52 Светлый (АО «Янтарьэнерго»), ПС 110 кВ О-8 Янтарный (АО «Янтарьэнерго»), ПС 60 кВ О-7 Приморск (АО «Янтарьэнерго»), ПС 60 кВ О-36 Балтийск (ОАО «Оборонэнерго»), ПС 60 кВ О-28 Карьер (АО «Калининградский Янтарный комбинат»), ВЛ 60 кВ О-52 Светлый – О-8 Янтарное с отпайками (Л-60-17) (АО «Янтарьэнерго»), ВЛ 60 кВ О-52 Светлый – О-8 Янтарное с отпайками (Л-60-19) (АО «Янтарьэнерго»). От данных объектов осуществляется электроснабжение городов Балтийск, Приморск, Янтарный, прилегающих объектов и инфраструктуры оборонного назначения, единственного в мире янтарного комбината. Оборудование, установленное в РУ 60 кВ, введено в эксплуатацию в основном в 1967 году (при этом, часть оборудования введена в эксплуатацию до 1945 года), полностью изношено и нуждается в замене. С учетом растущей нагрузки и экономической нецелесообразности замены морально и физически изношенного оборудования 60 кВ подстанций на новое с аналогичным классом напряжения, требуется комплексная реконструкция сетей 60 кВ с переводом на стандартный для Российской Федерации класс напряжения 110 кВ. При переводе сетей 60 кВ на 110 кВ работы будут синхронизированы между объектами 3 разных организаций: АО «Янтарьэнерго», ОАО «Оборонэнерго» и АО «Калининградский янтарный комбинат».*

* Мероприятия по обеспечению электроснабжения потребителей на российской территории Куршской косы от энергосистемы Калининградской области

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-10 Зеленоградск) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 15 кВ В-20 в п. Лесной) от 11.05.2016)*

*В настоящее время электроснабжение потребителей п. Рыбачий и п. Морское Зеленоградского района Калининградской области осуществляется по ВЛ 10-01 от РП-3, принадлежащей АО «LESTO» (электросетевая компания Литовской Республики). Электрические сети между п. Лесное и п. Рыбачим Куршской косы отсутствуют, а соответственно, ВЛ 10-01 не имеет электрической связи с энергосистемой основной части Калининградской области.*

*С целью выбора наиболее целесообразного варианта электроснабжения российских потребителей Куршской косы с точки зрения технических и экономических аспектов АО «Янтарьэнерго» выполнило предварительное ТЭО вариантов электроснабжения. Согласно результатов проведённого технико-экономического сравнения был выбран вариант, предполагающий строительство ЛЭП 10-15 кВ от ПС 110 кВ О-10 Зеленоградск до п. Морское, подстанций 10/15 кВ в п. Морское и п. Рыбачий, установку делительного выключателя на ВЛ 10-01, а также реконструкцию ПС 110 кВ О-10 Зеленоградск и ПС 15 кВ В-20 в п. Лесной. С целью преодоления существующих ограничений по ведению строительно-монтажных работ на территории национального парка «Куршская коса» трассу новой кабельно-воздушной линии планируется синхронизировать со строительством велодорожки.*

* Реконструкция сетей 0,23 кВ с переводом на напряжение 0,4 кВ в г. Калининграде

*В настоящее время в АО «Янтарьэнерго» эксплуатируются сети класса напряжения 0,23 кВ, от которых осуществляется электроснабжение объектов жилищной сферы, коммунально-бытовой и социальной инфраструктуры г. Калининград. Данные сети в подавляющем большинстве выполнены в кабельном исполнении (общая протяжённость около 170 км) постройки до 1945 года. В послевоенный период подавляющий объем из общей протяженности указанных кабельных линий не реконструировался. В связи с этим, сети 0,23 кВ находятся в критическом состоянии и характеризуются следующими фактами:*

* *Уровень качества и надёжности электроснабжения потребителей, получающих электроснабжение по сетям 0,23 кВ неуклонно снижается, кроме того динамика данного снижения будет только усиливаться.*
* *Существующий уровень потерь при передаче электрической энергии по сетям 0,23 кВ превышает допустимый уровень в 5-6 раз.*
* *Затраты на восстановление работоспособности элементов сетей 0,23 кВ неуклонно растут, при этом удельный уровень затрат уже сейчас в 5-8 раз превышает уровень затрат на ремонт сетей 0,4 кВ.*
* *АО «Янтарьэнерго» достигло пределов возможностей по поддержанию сетей 0,23 кВ в работоспособном состоянии.*
* *Сети 0,23 кВ не имеют перспективы по присоединению новых потребителей и не способны поддерживать динамику естественного прироста потребления.*

*С целью преодоления существующих и вероятных перспективных проблем, необходима полная реконструкция сетей 0,23 кВ.*

* Реконструкция наиболее приоритетных подстанций 110 кВ

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-18 Озерки) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-19 Полесск) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-46 Славск) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-31 Багратионовск) от 11.05.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ПС 110 кВ О-39 Ладушкин) от 11.05.2016)*

*Реконструкция указанных пяти ПС 110 кВ вызвана полной выработкой физического ресурса основного и вспомогательного оборудования, введенного в работу в 1960-1983 гг., что повышает вероятность технологических нарушений, удельную стоимость технического обслуживания объектов, а также может отразиться на надёжности электроснабжения подключенных к подстанциям ответственных потребителей. Кроме того, на данный момент все из указанных выше ПС имеют ограничение для осуществления технологического присоединения новых потребителей: суммарный объем дефицита мощности с учетом заключенных договоров на ТП по состоянию на 01.05.2016 составляет 25,35 МВА (см. табл. 1).*

*Проекты реконструкции перечисленных выше ПС соответствуют рекомендациям Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Калининградской области на пятилетний период с 2016 по 2020 гг. (утв. Приказом АО «Янтарьэнерго» от 14.04.2016 №120) и Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Калининградской области на 2019 - 2023 гг. (утв. Распоряжение Губернатора Калининградской области от 28 апреля 2018 г. № 238-р).*

Таблица 4

*Данные о дефиците мощности на ПС 110 кВ*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ пп.* | *Объект* | *Максимальная допустимая мощность в режиме n-1 (до реконструкции)* | *Максимальное значение нагрузки трансформаторов, зафиксированное за последние 5 лет* | *Объем заключенных договоров на ТП + заявки свыше*  *670 кВт* | *Дефицит мощности* |
| *МВА* | *МВА* | *МВА* | *МВА* |
| *1.* | *ПС О-18 Озерки* | *6,60* | *6,80* | *2,43* | *2,63* |
| *2.* | *ПС О-19 Полесск* | *10,5* | *12,12* | *5,91* | *7,53* |
| *3.* | *ПС О-31 Багратионовск* | *10,5* | *12,40* | *4,45* | *6,35* |
| *4.* | *ПС О-46 Славск* | *6,60* | *6,90* | *1,41* | *1,71* |
| *5.* | *ПС О-39 Ладушкин* | *10,5* | *9,30* | *4,46* | *3,26* |

* Мероприятия Программы создания единой системы оперативно-технологического управления объектами электросетевого хозяйства АО «Янтарьэнерго» с модернизацией диспетчерских пунктов в Центре управления сетями и филиалах АО «Янтарьэнерго»: «Западные ЭС», «Городские ЭС», «Восточные ЭС».

*(Акт технического обследования объекта (ДП ЦУС) от 25.04.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ДП филиала «Городские ЭС») от 27.04.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ДП филиала «Восточные ЭС») от 28.04.2016)*

*(Акт технического обследования объекта (ДП филиала «Западные ЭС») от 25.04.2016)*

*Необходимость модернизации диспетчерских щитов зафиксирована в План-графике организационно-технических мероприятий по организации функционирования Ситуационно-аналитического центра Чемпионата мира по футболу 2018 года на базе ЦУЭ АО «Янтарьэнерго», разработанного и согласованного первым заместителем генерального директора по технической политике ПАО «Россети», в результате проведения проверки площадки размещения САЦ ЧМ по футболу 2018 года в ЦУС (ЦУЭ) АО «Янтарьэнерго».*

*Данные мероприятия реализуются в целях обеспечения оперативно-диспетчерского управления объектами электрических сетей филиалов и сети в целом на стадии подготовки и проведения в Российской Федерации чемпионата мира по футболу FIFA 2018 года, кубка конфедераций FIFA 2017 года в соответствии с Федеральным законом от 07.06.13 № 108-ФЗ «О подготовке и проведении в Российской Федерации чемпионата мира по футболу FIFA 2018 года, Кубка конфедераций FIFA 2017 года и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».*

*Системный подход в развитии и оптимизации оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом зафиксирован в распоряжении ПАО «Россети» от 10.07.14 № 291р «Об утверждении базовых целевых моделей оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом». На основании решений совещания рабочей группы ПАО «Россети» по развитию оперативно-технологического и ситуационного управления от 15.08.14 (протокол № 87/343), заседания Совета директоров АО  «Янтарьэнерго» от 21.05.15 (протокола № 17) приказом АО «Янтарьэнерго» № 179 от 07.07.15 «Об утверждении целевой модели системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом АО «Янтарьэнерго» утверждена базовая целевая модель оперативно-технологического управления №2, трёхуровневая модель оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом АО «Янтарьэнерго».*

* Мероприятия в области антитеррористической защищенности энергообъектов в рамках подготовки к ЧМФ-2018

*Мероприятия в области антитеррористической защищенности энергообъектов в рамках подготовки к Чемпионату мира по футболу в 2018 году разработаны в соответствии с решениями протоколов совещаний рабочей подгруппы по безопасности Рабочей группы ПАО «Россети» по организации подготовки электросетевого комплекса к Чемпионату мира по футболу 2018 года от 26.08.2015 (протокол №1) и от 09.12.2015 (протокол №2) с учетом требований Постановления Правительства РФ от 19.09.2015 №993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса», а также «Методических рекомендаций по организации защиты объектов ДХО ОАО «Россети», которым категория опасности не присвоена, от актов незаконного вмешательства» (утв. распоряжением ПАО «Россети» от 12.02.2015 №71р). Перечень мероприятий приведен в табл. 2.*

*Таблица 5*

Мероприятия в области антитеррористической защищенности энергообъектов в рамках подготовки к ЧМФ-2018

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № пп. | Наименование | Физические параметры |
| 1 | Оснащение объектов низкого напряжения типа ТП/РП/РУ системой удаленного мониторинга | 37 ТП |
| 2 | Создание (развитие) системы технологического видеонаблюдения (визуального контроля и безопасности) ПС 330-110 кВ | 14 ПС |
| 3 | Оборудование постов охраны объектов средствами материально-технического обеспечения | 21 пост охраны |

* Реализация мероприятий по договорам ТП с льготной категорией заявителей (до 15 кВт)

*На основании выгрузки из Автоматизированной системы управления процессами технологического присоединения (введена в эксплуатацию приказом АО «Янтарьэнерго» от 31.12.2014 №321) по состоянию на 01.01.2018 количество действующих в АО «Янтарьэнерго» договоров ТП с льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт составило 9 799 штук, в том числе 7 606 договоров ТП с наличием обязательств на стороне сетевой организации.*

*Активные действия АО «Янтарьэнерго» в области технологического присоединения позволили значительно снизить средний срок подготовки и направления оферты договора на рассмотрение заявителю (снижен на 44 дня (или 69%). Несмотря на прилагаемые усилия, направленные на сокращение объема неисполненных в срок обязательств по льготному технологическому присоединению, ключевым фактором неисполнения обязательств по ТП перед льготной категорией заявителей является отсутствие источников финансирования.*

1. Обеспечение работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме, в т.ч. ликвидация районов с отсутствием электрической связи с энергосистемой Калининградской области.

По состоянию на 01.01.2016 отсутствует возможность устойчивой работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме, при отсутствии электрической связи с энергосистемой Литовской Республики. Кроме того, на территории Калининградской области находится территория (район п. Морское и п. Рыбачий Зеленоградской района Куршской косы), которая не имеет электрической связи с энергосистемой Калининградской области, а электроэнергию получает непосредственно от электрических сетей Литовской Республики. Реализация мероприятий Программы обеспечит возможность работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме, а также создаст электрическую связь между основной территорией Калининградской области и п. Рыбачий, п. Морское Куршской косы.

1. Количество открываемых в рамках реализации Программы центров питания, закрытых с учетом договоров технологического присоединения и заявок выше 670 кВт по состоянию на 01.01.2018.

По состоянию на 01.01.2018 – 26 центров питания АО «Янтарьэнерго» (или 55% от общего количества) имеют техническое ограничение на осуществление технологического присоединения новых потребителей. В рамках реализации Программы планируется открыть 6 центров питания.

1. Количество замененных масляных выключателей 6-110 кВ на ПС 60-330 кВ, отработавших нормативный срок службы, а также взрыво-пожароопасных типа ВМТ-110Б.

По состоянию на 01.01.2016 в АО «Янтарьэнерго» на ПС 60-330 кВ эксплуатируется 786 масляных выключателей 6-110 кВ, отработавших нормативных срок службы, а также взрыво-пожароопасных выключателей типа ВМТ-110Б. Дальнейшая эксплуатация данных выключателей связана с высокими трудозатратами на их ремонт, а также сниженной производственной безопасностью. В рамках реализации мероприятий Программы планируется заменить 148 масляных выключателей.

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

По состоянию на 01.01.2016 в АО «Янтарьэнерго» эксплуатируется 99 силовых трансформаторов 110 кВ, из них 62 отработали нормативный срок службы (63%). В рамках реализации мероприятий Программы планируется заменить 4 силовых трансформатора 110 кВ.

1. Количество эксплуатируемых ОД-КЗ 110 кВ.

По состоянию на 01.01.2016 в АО «Янтарьэнерго» эксплуатируется 41 комплект ОД-КЗ 110 кВ. Данное оборудование установлено в 1960 – 1980 гг. и не обеспечивает схемную надежность ПС и прилегающей сети 110 кВ. В рамках реализации мероприятий Программы планируется заменить 9 комплектов ОД-КЗ на выключатели.

1. Объем недоотпуска электроэнергии в электрических сетях, работающих на напряжении 0,23 кВ в г. Калининград.

По состоянию на 01.01.2016 в г. Калининград эксплуатируется около 170 км кабельных линий, работающих на напряжении 0,23 кВ. Удельная повреждаемость (количество отказов на 100 км за год) данных сетей в среднем выше современных КЛ 0,4 кВ в 6 раз. Реализация мероприятия по реконструкции сетей 0,23 кВ позволит снизить объем недоотпуска в данных сетях с 14,14 до 0 тыс. кВт\*ч.

1. Количество договоров с льготной категорией заявителей до 15 кВт, заключенных до 01.01.2018 года, по которым не выполнены со стороны сетевой организации обязательства в срок.

В рамках реализации мероприятия по осуществлению технологического присоединения льготной категории заявителей до 15 кВт планируется выполнить обязательства по 7 606 договорам.

1. Количество новых ТП, РП 6-15 кВ, построенных для осуществления ТП льготной категории заявителей (до 15 кВт).

В рамках осуществления технологического присоединения льготной категории заявителей до 15 кВт планируется построить 292 новых ТП, РП 6-15 кВ.

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 №6 | | | | | | |
|  | Наименование показателя | Значение показателя, годы | | | | |
| 2019 г | 2020 г | 2021 г | 2022 г | 2023 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 0,1823 | 0,1769 | 0,1769 | 0,1769 | 0,1769 |
| 2 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,6998 | 1,6743 | 1,6743 | 1,6743 | 1,6743 |
| 3 | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |