

**Материалы и пояснения к проекту инвестиционной программы
ПАО «Ленэнерго» на плановый период 2016-2020**

Замечание:

Приведение периода инвестиционной программы в соответствие периоду тарифного регулирования.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

Замечание устранено. Письмом от 29.02.2016 № ЛЭ/01-02/260 в адрес Министерства энергетики РФ направлен проект инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на плановый период 2016-2020.

Замечание:

По титулу «Перевод нагрузки с ПС 369 на ПС 554 и ТЭЦ Юго-Западную», учитывая загруженность источников питания, прошу представить дополнительные пояснения по реализации.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

ПС №369 закрыта для подключения без выполнения мероприятий по её разгрузке, поскольку текущий резерв мощности на источнике питания составляет 4,45 МВА, а прогнозная нагрузка - 7,45 МВА.

Разгрузку планируется выполнить путем перевода существующих кабельных линий из ближайших РП и ТП, питающихся от ПС №369, на ПС №554 и ТЭЦ Юго-Западную.

Выполнение разгрузки позволит обеспечить возможность подключения новых заявителей к ПС №369, в том числе планируемого подключения станции метро «Казаковская» Красносельско-Калининской линии ГУП «Петербургский Метрополитен», а также повысит надежность электроснабжения потребителей.

После реализации мероприятий по разгрузке и подключению заявителей резерв мощности на ПС №369 составит 10,89 МВА.

Замечание:

В титул «Реконструкция ЛЭП 0,4-10кВ в Курортном районе» не включены работы по выносу ВЛ 6кВ направлением ТП-220 - ТП-221 (инв. № КЭ32083).

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

Жилые дома, находящиеся на территории данных земельных участков были построены в охранной зоне уже существующей ЛЭП.

Согласно п.11 Правил охраны электрических сетей напряжением 1000В, утвержденных постановлением Совета Министров СССР от 26.03.1984 №255, и п.10 постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160 (взамен постановления № 255), производить строительство, капитальный ремонт, реконструкцию или снос любых зданий и сооружений в охранных зонах электрических сетей без письменного согласия предприятий (организаций), в ведении которых находятся эти сети, запрещается.

ВЛ 6кВ направлением ТП 220 – ТП 221 находится в эксплуатации более 50 лет, большая часть оборудования линии отработало нормативный срок эксплуатации и требует замены. Реконструкция данной линии планируется в составе титула «Повышение надежности электрических сетей 0,4-10 кВ в районе НП Левашово» в 2018-2019 годах.

Решение об изменении трассы данной ВЛ 6кВ может быть принято после выполнения проектно-изыскательских работ при возможности выбора альтернативного земельного участка для прохождения ЛЭП.

Замечание:

Титулы «Перекладка КЛ 6-10кВ в районах КС» и «Установка 2-х ММПС 110кВ в пос. Шушары», год окончания реализации инвестиционного проекта по которым ранее 2016 года, считаю необходимым исключить из проекта ИПР.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

Указанные инвестиционные проекты выполнены и введены в ОФ в 2014 году. Проекты включены в инвестиционную программу для погашения в 2016 году кредиторской задолженности перед подрядной организацией, в целях чего по титулам предусмотрено финансирование в 2016 году.

Замечание:

В материалах отсутствует информация по срокам реализации титула «Строительство блочной кабельной канализации 6/10кВ с ПС 110кВ №119».

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

В составе проекта ИПР ПАО «Ленэнерго» на плановый период 2016-2020 работы по строительству блочной канализации предусмотрены в составе инвестиционного проекта «Развитие сети 6-10 кВ ПС-101 и ПС-119 - организованные выходы кабельных линий 6-10 кВ из ПС № 119 «Кутузовская». Сроки выполнения работ по указанному инвестиционному проекту - с 2017 по 2018 год.

В настоящее время по объекту проводятся организационные мероприятия по выбору подрядной организации на проектирование.

Укрупненный сетевой график по данному инвестиционному проекту приведен в Приложении 1 к Материалам.

Замечание:

В проекте ИПР отсутствуют мероприятия по усилению района ЭС-2 Центральной ТЭЦ в соответствии с требованиями филиала ОАО «СО ЕЭС» - Ленинградское РДУ.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

В настоящее время уровень надежности электроснабжения потребителей Центрального района Санкт-Петербурга соответствует категориям, подключенных электроприемников и договорам на технологическое присоединение. Требований (предписаний) системного оператора, а также заявки от ОАО «ТГК-1» о необходимости выполнения дополнительных мероприятий по строительству КЛ 110кВ ЭС-2 ЦТЭЦ – Ржевская и установке микропроцессорных защит в адрес ПАО «Ленэнерго» не поступало, в связи с чем отсутствуют основания для включения данных работ в ИПР Общества.

В случае, если выполнение вышеуказанных работ необходимо для вывода из эксплуатации генерирующих мощностей ОАО «ТГК-1», процесс выполнения данных мероприятий регламентируется правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 №484.

В соответствии с разделом III данных правил ОАО «ТГК-1» для согласования заявки о выводе из эксплуатации генерирующих мощностей необходимо самостоятельно предусмотреть выполнение мероприятий по сохранению уровня надежности электроснабжения и достаточности пропускной способности существующих сетей.

Замечание:

Реестр действующих договоров технологического присоединения ПАО «Ленэнерго», планируемых к исполнению в период 2016-2020 годов, должен быть дополнен планируемой согласно проекту ИПР датой завершения работ по технологическому присоединению.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

Замечание устранимо. Реестр действующих договоров технологического присоединения ПАО «Ленэнерго», планируемых к исполнению в период 2016-2020, дополнен графой «Плановая дата исполнения договора в соответствии с ИПР 2016-2020» (Приложение 2 к Материалам).

Замечание:

В соответствии с п.3 протокола от 17.12.2015 № 88 заседания Комитета Совета директоров по стратегии и развитию ПАО "Ленэнерго" при корректировке проекта инвестиционной программы Общества на 2016-2020гг. и доработке финансовых планов генеральному директору ПАО "Ленэнерго" было рекомендовано организовать работу по взаимодействию с ПАО "ФСК ЕЭС" в части выполнения в 2016 году мероприятий по отдельным титулам, связанным с исполнением договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (ПС 330кВ Парнас, ПС 330кВ Зеленогорск, ПС 330кВ Ржевская, ПС 330кВ Новодевяткино, ПС 110кВ Купчинская), что не отражено в представленном проекте ИПР.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

В настоящее время Обществом прорабатывается вопрос о взятии в аренду заходов 110кВ на ПС 330кВ Парнас, ПС 330кВ Зеленогорск и ПС 330кВ Ржевская, построенных ПАО «ФСК ЕЭС». Аренда заходов не будет отражена в проекте ИПР ПАО «Ленэнерго», поскольку является предметом операционной деятельности.

Реализация заходов 110кВ на ПС 330кВ «Новодевяткино» предусмотрена проектом ИПР ПАО «Ленэнерго» на период 2016-2020 в рамках инвестиционного проекта «Заходы КЛ 110 кВ на РУ 110 кВ ПС 330 кВ «Новодевяткино». Сроки начала реализации проекта перенесены с 2018 на 2020 год, а сроки завершения - с 2020 на 2023 в связи с отсутствием работ по строительству ПС 330 кВ «Новодевяткино» в составе утвержденной долгосрочной ИПР ПАО «ФСК ЕЭС». После включения строительства источника питания в ИПР ПАО «ФСК ЕЭС», темпы реализации данных инвестиционных проектов будут синхронизированы.

Мероприятия по строительству ПС 110кВ «Купчинская» планируются к выполнению в проекте ИПР ПАО «Ленэнерго» в период до 2017 года, что соответствует утвержденной ИПР ПАО «Ленэнерго» на период 2016-2020. В целях подключения ПС 110кВ «Купчинская» к ПС 330кВ «Южная» проведены переговоры с ПАО «ФСК ЕЭС», в настоящее время Обществом получен подписанный со стороны ПАО «ФСК ЕЭС» договор технологического присоединения №521/ТП-М7 на установку двух ячеек 110кВ на ПС 330кВ «Южная» для подключения к ней ПС 110кВ «Купчинская» по тупиковой схеме.

Замечание:

Синхронизировать сроки строительства ПС 110кВ № 155А и заходов на ПС 110кВ № 155А, выделить первый этап строительства с установкой ММПС 110кВ.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

Замечание устранимо, сроки строительства ПС 110кВ № 155А и заходов на ПС 110кВ № 155А синхронизированы.

Заходы на ПС № 155 А в соответствии с проектом ИПР 2016-2020 будут реализованы к 2018 году. К указанному времени планируется осуществить либо перевод на ПС № 155А ММПС, установленных на ПС №124, после ввода в эксплуатацию ПС № 124А, либо взять в аренду ММПС на период строительства ПС № 155А (до 2019 года). Затраты по обоим вариантам установки ММПС не относятся к инвестиционным, поэтому не отражены в проекте ИПР.

Замечание:

Сроки ввода объектов нужно будет увязать с материалами Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2016-2020 гг.

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

Уточненные сроки строительства объектов ПАО «Ленэнерго» войдут в заявку ПАО «Ленэнерго» на корректировку материалов Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2016-2020 гг.

Кроме того, в основу заявки ляжет Комплексная программа развития, разработка которой будет осуществлена в соответствии с проектом ИПР 2016-2020 к концу II квартала 2016 года в рамках титула «Разработка Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше (Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики) на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на пятилетний период 2016-2020 гг. и на период до 2030г. с перспективой до 2050г.».

Замечание:

Предусмотреть выполнение работ по изменению схемы присоединения ПС 110кВ № 401 путем присоединения ее к ПС 110кВ «Авиагородок», с целью создания возможности ликвидации существующей ВЛ 110кВ «Шоссейная-1».

Комментарий ПАО «Ленэнерго»:

В соответствии с техническими условиями в адрес ОАО «РЖД» с целью реализации технологического присоединения объектов ОАО «РЖД» по заявке от 30.10.2014 №14-32023 и освобождения земельных участков от объектов электросетевого хозяйства, в проект ИПР АО «СПб ЭС» на период 2016-2020 включен инвестиционный проект «Заходы КЛ 110 кВ на ПС №401 Шоссейная» со сроком завершения работ в 2017 году.

Работы по демонтажу существующей ВЛ 110 кВ «Шоссейная» после завершения строительства новой КЛ 110кВ будут выполнены силами ПАО «Ленэнерго» вне рамок инвестиционной деятельности.