

**Сводка поступивших предложений к инвестиционной программе АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области от 01.11.2022 № 80, в соответствии с п. 6 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (ПАО "Россети Ленэнерго" письмом от 13.01.2023 № ЛЭ/14-20/4)**

№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
1	1.1	1. Мероприятия не финансируются за счет платы за технологическое присоединение 2. В соответствии с формой 11.1 ИПР суммарная максимальная мощность по договорам ТП составляет 94,56 МВт. С учетом приказа Минэнерго России от 30.12.2022 N 1286 «Об утверждении Методических указаний по проектированию развития энергосистем и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. №1195» (далее - приказ Минэнерго РФ № 1286), при применении коэффициента набора мощности по договорам ТП к шинам центров питания указанная нагрузка ориентировочно составляет 37,82 МВт (40,75 МВА). В соответствии с ИПР на подстанции устанавливаются трансформаторы мощностью 2х80 МВА. Устанавливаемая в рамках титула трансформаторная мощность не обоснована.	Всев, Стр-во ПС 110 /10кВ "Новая-4" в Бугровском СП Всеволожского района ЛО (15-1-00-1-08-03-2-1070)	не учтено	1.Реализация данного мероприятия планируется в том числе для усиления существующей электрической сети и не может финансироваться за счет платы за технологическое присоединение, согласно статье 23 Федерального закона №35-ФЗ "Об электроэнергетике" не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами ТСО и объектами ЕНЭС, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В соответствии с пунктом 30.1. "Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, "если присоединение энергопринимающих устройств требует строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в указанные в пункте 29 настоящих Правил инвестиционные программы на очередной период регулирования, и (или) строительства (реконструкции) генерирующего объекта, не включенного в обязательства производителей электрической энергии по предоставлению мощности, сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано. 2.На дату вступления в силу приказа Минэнерго России от 30.12.2022 № 1286 «Об утверждении Методических указаний по проектированию развития энергосистем и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195» (далее - приказ Минэнерго РФ № 1286) технические задания на разработку документов и определение технических решений по данным объектам утверждены. Следовательно, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к приказу Минэнерго РФ № 1286 требования Методических указаний на данные проекты не распространяются.
	1.2	<b>Предложение:</b> Исключить данные проекты из состава ИПР или предусмотреть их реализацию за счет платы за ТП.	Всев, Стр-во КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ "Новая-4" (17-1-17-1-08-04-2-0813)		
	1.3		Всев, Стр-во ВЛ-110кВ от ВЛ-110кВ "Прг-2""Прг-3" до проектир.оп.ВЛ-110кВ с перех. в КЛ-110кВ направл.до ПС 110/10кВ "Новая-4" (16-1-17-1-08-04-2-0961)		
	1.4	1. В непосредственной близости от объектов присоединения расположены существующие ПС 110 кВ Новосаратовка (ПС 123), ПС 110 кВ Красный Октябрь) с суммарным резервом мощности более 26 МВА, что позволяет присоединить указанную в форме 11.1 ИПР перспективную нагрузку. 2. Подключение перспективной нагрузки от существующих ПС ПАО «Россети Ленэнерго» исключает влияние на рост тарифа на передачу электроэнергии и потребность в строительстве дорогостоящих электросетевых активов. 3. Схема присоединения данной новой ПС 110 кВ предусматривает увеличение мощности от объектов ПАО «ТЭК-1». При этом договор на увеличение мощности от сетей ТЭК-1 отсутствует.	Всев, Стр-во ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") (18-1-17-1-01-04-2-1051)	не учтено	1-2. Выполнение данных мероприятий подтверждается заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, согласованными в том числе системным оператором. В настоящее время суммарная нагрузка по договорам ТП составляет более 90 МВт, что не позволяет присоединить перспективную нагрузку к существующим центрам питания 110 кВ. 3.Наличие договора об осуществлении технологического присоединения нового центра питания 35 кВ и выше к энергосистеме не является критерием для включения титула в инвестиционную программу. 4.Реализация данного мероприятия планируется в том числе для усиления существующей электрической сети и не может финансироваться за счет платы за технологическое присоединение, согласно статье 23 Федерального закона №35-ФЗ "Об электроэнергетике" не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами ТСО и объектами ЕНЭС, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В соответствии с пунктом 30.1. "Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, "если присоединение энергопринимающих устройств требует строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в указанные в пункте 29 настоящих Правил инвестиционные программы на очередной период регулирования, и (или) строительства (реконструкции) генерирующего объекта, не включенного в обязательства производителей электрической энергии по предоставлению мощности, сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано.
	1.5	4. В 2022 году при утверждении изменений в инвестиционную программу по данным проектам был скорректирован источник финансирования с иных источников на тарифный что повлекло необоснованное увеличение тарифной нагрузки на потребителей на территории Ленинградской области. <b>Предложение:</b> С учетом наличия резерва мощности на существующих ПС предлагается пересмотреть технические решения по присоединению потребителей к существующим центрам питания и исключить данные проекты из состава ИПР, или предусмотреть реализацию строительства ПС и ЛЭП 110 кВ за счет платы за ТП.	Всев, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") до ПС-110 кВ №137 "Олтон Плюс" (18-1-17-1-01-04-2-1050)		



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	1.6	1. Строительство ПС Ковалёвская экономически нецелесообразно в непосредственной близости от объектов присоединения расположены существующие ПС 110 кВ № 120, ПС 110 кВ № 527, ПС 110 кВ № 134 с суммарным резервом мощности более 95 МВА, что позволяет присоединить указанную в форме 11.1 ИПР перспективную нагрузку. Данное альтернативное техническое решение исключает влияние на рост тарифа на передачу электроэнергии. 2. Мероприятия не финансируются за счет платы за технологическое присоединение. <b>Предложение:</b> С учетом наличия резерва мощности на существующих ПС 110 кВ № 120, ПС 110 кВ № 527, ПС 110 кВ № 134 предлагается исключить данные проекты из состава ИПР или предусмотреть их реализацию за счет платы за ТП.	Всев, Стр-во ПС 110/10 кВ "Ковалёвская" в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473)	не учтено	1.Выполнение данных мероприятий подтверждается заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, согласованными в том числе системным оператором. Для оценки возможности присоединения потребителей на существующие центры питания некорректно учитывать резерв мощности ПС 110 кВ №120, ПС 110 кВ № 527 и ПС 110 кВ № 134, т.к. они расположены на территории г. Санкт-Петербург, ограниченной КАД, и, соответственно, эксплуатируются для покрытия нагрузок объектов города (в том числе крупномасштабной застройки ООО «ЛСР-Недвижимость» «Цветной город»), в то время, как потребители по заключенным договорам ТП к ПС 110 кВ Ковалевская (для присоединения к энергосистеме которой осуществляется реконструкция ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) расположены в Ленинградской области. Информация о перспективных нагрузках ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) (объекты жилой застройки в Калининском и Выборгском районах Санкт-Петербурга, Промышленная зона "Ручьи") указана в Схеме и программе развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 гг., утвержденной постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг. 2.Реализация данного мероприятия планируется в том числе для усиления существующей электрической сети и не может финансироваться за счет платы за технологическое присоединение, согласно статье 23 Федерального закона №35-ФЗ "Об электроэнергетике" не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами ТСО и объектами ЕНЭС, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В соответствии с пунктом 30.1. "Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, "если присоединение энергопринимающих устройств требует строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в указанные в пункте 29 настоящих Правил инвестиционные программы на очередной период регулирования, и (или) строительства (реконструкции) генерирующего объекта, не включенного в обязательства производителей электрической энергии по предоставлению мощности, сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано.
	1.7		Всев, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Слобода" до ПС-110/10 кВ "Ковалёвская" во Всеволожском р-оне ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0474)		
	1.8	1.Мероприятия не финансируются за счет платы за технологическое присоединение. 2. В соответствии с Позицией Минэнерго РФ (письмо от 24.10.2022 № НШ-15367/07) мероприятия по строительству объектов 110 кВ для подключения Приморского УПК должны выполняться без использования тарифных источников. <b>Предложение:</b> С учетом позиции Минэнерго РФ предлагается исключить данные проекты из состава ИПР или предусмотреть их реализацию за счет платы за ТП.	Выб, Стр-во ПС 110 кВ "Приморский УПК" с заходами (22-1-05-1-01-07-0-0303)	не учтено	1.Реализация данного мероприятия планируется в том числе для усиления существующей электрической сети и не может финансироваться за счет платы за технологическое присоединение, согласно статье 23 Федерального закона №35-ФЗ "Об электроэнергетике" не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами ТСО и объектами ЕНЭС, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В соответствии с пунктом 30.1. "Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, "если присоединение энергопринимающих устройств требует строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в указанные в пункте 29 настоящих Правил инвестиционные программы на очередной период регулирования, и (или) строительства (реконструкции) генерирующего объекта, не включенного в обязательства производителей электрической энергии по предоставлению мощности, сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано. 2.В соответствии с формой 2 инвестиционной программы финансирование по объектам предусмотрено без использования тарифных источников.
	1.9		Выб, Стр-во ЛЭП для присоединения ПС 110 кВ "Приморский УПК" (22-1-05-1-01-07-0-0299)		



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	1.10	1. АО «ЛОЭСК» не урегулированы взаимоотношения с вышестоящей сетевой организацией. 2. Мероприятия не финансируются за счет платы за технологическое присоединение. 3. В непосредственной близости от участков Заявителей по договорам ТП расположены сети ПАО «Россети Ленэнерго», от которых возможно обеспечить технологическое присоединение, а в соответствии с Правилами ТП заявка должна быть направлена в сетевую организацию, электрические сети которой расположены на наименьшем расстоянии от участка заявителя.	Все, Стр-во ПС 110 кВ "Лесное" (22-1-17-1-01-07-0-0304)	не учтено	1. Наличие договора об осуществлении технологического присоединения нового центра питания 35 кВ и выше к энергосистеме не является критерием для включения титула в инвестиционную программу. 2. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано. 3. Выполнение данных мероприятий подтверждается заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, согласованными в том числе системным оператором. 4. На подстанции ПС 110 кВ Лесное предусматривается установка одного трансформатора 63 МВА. На дату вступления в силу приказа Минэнерго РФ № 1286 технические задания на разработку документов и определение технических решений по данным объектам были утверждены. Следовательно, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к приказу Минэнерго РФ № 1286 требования Методических указаний на данные проекты не распространяются.
	1.11	4. В соответствии с формой 11.1 ИПР суммарная максимальная мощность по договорам ТП составляет 52,9 МВт. С учетом приказа Минэнерго РФ № 1286, при применении коэффициента набора мощности по договорам ТП к шинам центров питания указанная нагрузка составляет 37,03 МВт (39,9 МВА). В соответствии с ИПР на подстанции	Все, Стр-во ЛЭП 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ «Лесное» (22-1-17-1-01-07-0-0305)		
	1.12	1. Мероприятие является избыточным, в непосредственной близости от объектов присоединения расположена существующая ПС 110 кВ № 335 с резервом мощности более 44 МВА. Данный резерв позволит осуществить присоединение нагрузки по договорам ЛОЭСК с учетом применения соответствующих коэффициентов набора мощности. Включение мероприятий по строительству нового центра в Ленинградской области увеличит нагрузку на тариф на передачу электроэнергии при условии неэффективной загрузки существующих центров питания, находящихся в непосредственной близости от участков заявителей. 2. Кроме того, договор №17-102/005-ПС-19 указан в качестве обоснования для строительства новой ПС 110 кВ 335А и для выполнения реконструкции с увеличением трансформаторной мощности для ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137). 3. Мероприятия не финансируются за счет платы за технологическое присоединение. 4. В соответствии с формой 11.1 ИПР суммарная максимальная мощность по договорам ТП составляет 75,91 МВт. С учетом приказа Минэнерго РФ № 1286, при применении коэффициента набора мощности по договорам ТП к шинам центров питания указанная нагрузка составляет 30,36 МВт (33,04 МВА). В соответствии с ИПР на подстанции устанавливаются трансформаторы мощностью 2х63 МВА. Устанавливая в рамках титула трансформаторная мощность не обоснована. <b>Предложение:</b> С учетом наличия резерва мощности на существующей ПС 335 и некорректного отражения информации по договорам ТП предлагается исключить данный проект из состава ИПР.	ЦА, Строительство ПС 110 "335 А" (Заневское СП Всеволожского района ЛО)	не учтено	1. Выполнение данных мероприятий подтверждается заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, согласованными в том числе системным оператором. 2. Мероприятия по подключению заявителя, согласно договору ТП, разделены на этапы и осуществляются от двух центров питания: ПС 110 кВ 335А и ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137). 3. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано. 4. На дату вступления в силу приказа Минэнерго РФ № 1286 технические задания на разработку документов и определение технических решений по данным объектам были утверждены. Следовательно, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к приказу Минэнерго РФ № 1286 требования Методических указаний на данные проекты не распространяются.
	1.13	1. Мероприятия не финансируются за счет платы за технологическое присоединение. 2. В соответствии с формой 11.1 ИПР суммарная максимальная мощность по договорам ТП составляет 9,15 МВт. С учетом приказа Минэнерго РФ № 1286, при применении коэффициента набора мощности по договорам ТП к шинам центров питания указанная нагрузка составляет 4,575 МВт (4,93 МВА). В соответствии с ИПР на подстанции устанавливаются трансформаторы мощностью 2х16 МВА. Устанавливаемая в рамках титула трансформаторная мощность не обоснована. 3. В данном районе расположена существующая ПС 110 кВ Институт (ПС 58), с резервом мощности, позволяющим присоединить перспективную нагрузку по договорам в полном объеме. 4. Договор ТП на присоединение ПС Императорская между ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ЛОЭСК» расторгнут с 22.04.2022. 5. В 2022 году при утверждении изменений в инвестиционную программу по данному проекту был скорректирован источник финансирования с иных источников на тарифный что повлекло необоснованное увеличение тарифной нагрузки на потребителей на территории Ленинградской области. <b>Предложение:</b> С учетом наличия резерва мощности на существующей ПС 110 кВ Институт (ПС 58), отсутствия договора ТП на присоединение ПС Императорская и необоснованной реализации проекта за счет тарифных средств предлагается исключить данный проект из состава ИПР.	Гатч, Стр-во ПС 110 кВ "Императорская" в г. Гатчина ЛО (14-1-06-1-01-00-2-063)	не учтено	1. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано. 2. На дату вступления в силу приказа Минэнерго РФ № 1286 технические задания на разработку документов и определение технических решений по данным объектам были утверждены. Следовательно, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к приказу Минэнерго РФ № 1286 требования Методических указаний на данные проекты не распространяются. 3. Выполнение данных мероприятий подтверждается заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, согласованными в том числе системным оператором. 4. Условиями договора односторонний отказ от исполнения договора ТП сетевой организацией не предусмотрен, односторонний отказ ПАО «Россети Ленэнерго» от исполнения договора противоречит закону (ст. ст. 310, 426, 450.1, 782 ГК РФ) и условиям договора, так как указанный договор является публичным. 5. Учитывая наличие объекта строительства в утвержденной инвестиционной программе, установление платы по индивидуальному проекту не обосновано.



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	1.14	<p>1. Реализация проекта предусмотрена за счет тарифных средств.</p> <p>2. В соответствии с формой 11.1 ИПР суммарная максимальная мощность по договорам ТП составляет 53,28 МВт. С учетом приказа Минэнерго РФ № 1286, при применении коэффициента набора мощности по договорам ТП к шинам центров питания указанная нагрузка составляет 21,31 МВт (22,9 МВА). В соответствии с ИПР на подстанции устанавливаются трансформаторы мощностью 2х63 МВА. При этом суммарная нагрузка на ПС, с учетом наибольшей нагрузки за период 2017-2021 год по данным замеров контрольного дня зимы (2021 год – 21,6 МВА) составляет 44,5 МВА. В связи с чем, устанавливаемая в рамках титула трансформаторная мощность 2х63 МВА не обоснована.</p> <p>3. Договор №17-102/005-ПС-19 указан в качестве обоснования для строительства новой ПС 110 кВ 335А и для выполнения реконструкции с увеличением трансформаторной мощности для ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137).</p> <p><b>Предложение:</b> С учетом реализации проекта за счет тарифного источника и отсутствия целесообразности замены силовых трансформаторов с увеличением мощности (отсутствие перегрузок) и некорректного отражения информации по договорам ТП предлагается исключить данный проект из состава ИПР.</p>	<p>Всев, РК ПС 110/10 кВ №137 (Олтон плюс) в д.Новосаратовка Всеволожского района ЛО (15-1-04-0-01-04-2-0098)</p>	не учтено	<p>1. Мероприятия реконструкции в соответствии с нормами действующего законодательства финансируются за счет тарифных средств.</p> <p>2. На дату вступления в силу приказа Минэнерго РФ № 1286 технические задания на разработку документов и определение технических решений по данным объектам были утверждены. Следовательно, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к приказу Минэнерго РФ № 1286 требования Методических указаний на данные проекты не распространяются.</p> <p>3. Мероприятия по подключению заявителя, согласно договору ТП, разделены на этапы и осуществляются от двух центров питания: ПС 110 кВ 335А и ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137).</p>
	1.15	<p>Указанные мероприятия выполняются для присоединения строящейся ПС 110 кВ Ковалевская к сети 110 кВ. Так как строительство ПС 110 кВ Ковалевская нецелесообразно по следующим причинам, то и строительство заходов соответственно:</p> <p>1. Реализация проекта предусмотрена за счет тарифных средств.</p> <p>2. В соответствии с формой 11.1 ИПР суммарная максимальная мощность по договорам ТП составляет 48,83 МВт. С учетом приказа Минэнерго РФ № 1286, при применении коэффициента набора мощности по договорам ТП к шинам центров питания указанная нагрузка составляет 19,53 МВт (21,05 МВА). В соответствии с ИПР на подстанции устанавливаются трансформаторы мощностью 2х63 МВА. Устанавливая в рамках титула трансформаторная мощность не обоснована.</p> <p>3. Объем свободной для технологического присоединения мощности суммарно по ПС 110 кВ № 120, ПС 110 кВ № 527 и ПС 110 кВ № 134 на текущий момент составляет более 95 МВА. Указанный резерв позволяет осуществить подключение нагрузки, предусмотренной указанными договорами ТП. Включение мероприятий по строительству нового центра в Ленинградской области увеличит нагрузку на тариф на передачу электроэнергии при условии неэффективной загрузки существующих центров питания, находящихся в непосредственной близости от участков заявителей.</p> <p><b>Предложение:</b> С учетом реализации проекта за счет тарифного источника, наличия резерва мощности на существующих ПС предлагается пересмотреть технические решения по присоединению потребителей к существующим центрам питания и исключить данный проект из состава ИПР, или предусмотреть реализацию строительства ПС и ЛЭП 110 кВ за счет платы за ТП.</p>	<p>Всев, РК оборудования ПС 110/10 кВ Слобода-312 (инв. №000005719) в п. Янино ЛО (19-1-17-0-01-04-2-0475)</p>	не учтено	<p>1. Мероприятия реконструкции в соответствии с нормами действующего законодательства финансируются за счет тарифных средств</p> <p>2. На дату вступления в силу приказа Минэнерго РФ № 1286 технические задания на разработку документов и определение технических решений по данным объектам были утверждены. Следовательно, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к приказу Минэнерго РФ № 1286 требования Методических указаний на данные проекты не распространяются.</p> <p>3. Выполнение данных мероприятий подтверждается заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, согласованными в том числе системным оператором.</p> <p>Для оценки возможности присоединения потребителей на существующие центры питания некорректно учитывать резерв мощности ПС 110 кВ №120, ПС 110 кВ № 527 и ПС 110 кВ № 134, т.к. они расположены на территории г. Санкт-Петербург, ограниченной КАД, и, соответственно, эксплуатируются для покрытия нагрузок объектов города (в том числе крупномасштабной застройки ООО «ЛСР-Недвижимость» «Цветной город»), в том время, как потребители по заключенным договорам ТП к ПС 110 кВ Ковалевская (для присоединения к энергосистеме которой осуществляется реконструкция ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) расположены в Ленинградской области.</p> <p>Информация о перспективных нагрузках ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) (объекты жилой застройки в Калининском и Выборгском районах Санкт-Петербурга, Промышленная зона "Ручьи") указана в Схеме и программе развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 гг., утвержденной постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг.</p>
	1.16	<p>1. Реализация проекта предусмотрена за счет тарифных средств.</p> <p>2. В соответствии с формой 11.1 ИПР суммарная максимальная мощность по договорам ТП составляет 24,8 МВт. С учетом приказа Минэнерго РФ № 1286, при применении коэффициента набора мощности по договорам ТП к шинам центров питания указанная нагрузка составляет 7,44 МВт (8,02 МВА). В соответствии с ИПР на подстанции устанавливаются трансформаторы мощностью 2х40 МВА. При этом суммарная нагрузка на ПС, с учетом наибольшей нагрузки за период 2017-2021 год по данным замеров контрольного дня зимы (2020 год – 7,3 МВА) составляет 15,32 МВА. В связи с чем, устанавливаемая в рамках титула трансформаторная мощность не обоснована.</p> <p><b>Предложение:</b> С учетом реализации проекта за счет тарифного источника, отсутствия целесообразности замены силовых трансформаторов с увеличением мощности необходимо исключить данный проект из состава ИПР.</p>	<p>Выб, РК оборудования ПС № 595 "Криогаз" (инв. № 000006040, инв. № 000006041) (22-1-05-0-01-07-0-0306)</p>	не учтено	<p>1. Мероприятия реконструкции в соответствии с нормами действующего законодательства финансируются за счет тарифных средств.</p> <p>2. На дату вступления в силу приказа Минэнерго РФ № 1286 технические задания на разработку документов и определение технических решений по данным объектам были утверждены. Следовательно, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к приказу Минэнерго РФ № 1286 требования Методических указаний на данные проекты не распространяются.</p>



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	1.17	1. Реализация проекта предусмотрена за счет тарифных средств. 2. Мероприятие является избыточным и неоптимальным, необходимо рассмотреть вариант альтернативных технических решений по улучшению качества электроснабжения потребителей (реконструкция сети 6 кВ), как более экономичный и минимально влияющий на рост тарифа на передачу электроэнергии. <b>Предложение:</b> С учетом реализации проекта за счет тарифного источника и отсутствия целесообразности строительства ПС предлагается исключить данный проект из состава ИПР.	Выб, Стр-во ПС 35/6 кВ "Раппатила" в Выборгском районе ЛО (21-1-05-1-08-07-0-0487)	не учтено	1. Мероприятия выполняются в рамках усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства утвержденной инвестиционной программы, финансирование которых не предусмотрено в счет платы за ТП. Финансирование мероприятия за счет тарифного источника утверждено распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 № 80. 2. ПС строится не только в целях реализации реконструкции электрических сетей 6 кВ, в частности фидера длиной ~ 20 км с присоединенными ТП более 60 шт., но и для осуществления присоединения новых потребителей по договорам ТП. Присоединение потребителей по договорам об осуществлении технологического присоединения мощностью 3,2 МВт на ближайший существующий центр питания невозможно ввиду отсутствия на нем необходимой свободной мощности. Разработка альтернативных мероприятий по улучшению качества электроснабжения потребителей, с учетом присоединения потребителей по договорам ТП на существующий центр питания экономически нецелесообразна, т.к. затраты на реконструкцию с увеличением трансформаторной мощности, создания временных схем электроснабжения потребителей, строительство распределительной сети до абонента (более протяженной по сравнению с распределительной сетью от ПС 35кВ "Раппатила") и установка БСК превысят затраты на строительство ПС 35 кВ "Раппатила".
	1.18	1. Реализация проекта предусмотрена за счет тарифных средств 2. Мероприятие является избыточным и неоптимальным, необходимо рассмотреть вариант альтернативных технических решений по улучшению качества электроснабжения потребителей (реконструкция сети 10 кВ), как более экономичный и минимально влияющий на рост тарифа на передачу электроэнергии. <b>Предложение:</b> С учетом реализации проекта за счет тарифного источника и отсутствия целесообразности строительства ПС и наличия более экономически целесообразных технических решений предлагается исключить данный проект из состава ИПР.	Гатч, Стр-во ПС 35/10 кВ "Вырица" (Пролетарская) Гатчина (14-1-06-1-01-00-2-062)	не учтено	1. Мероприятия выполняются в рамках усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства утвержденной инвестиционной программы, финансирование которых не предусмотрено в счет платы за ТП. Финансирование мероприятия за счет тарифного источника утверждено распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 № 80. 2. Строительство ПС 35/10 кВ "Вырица" увеличит надежность электроснабжения потребителей, создаст возможность технологического присоединения перспективных потребителей.
2		Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов: В состав мероприятий, выполняемых за счет тарифных источников финансирования, включены 59 инвестиционных проектов с суммарным остатком финансирования 325,84 млн рублей с НДС обоснование реализации которых отсутствует. <b>Предложение:</b> с учетом финансирования проектов за счет тарифного источника и отсутствия обоснования их реализации в целях сдерживания роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей на территории Ленинградской области предлагается исключить следующие инвестиционные проекты из состава ИПР	ЛодП, РК оборудования РП-1 (инв. № 120000241) в г. Лодейное Поле ЛО (21-1-20-0-01-04-2-0037)	не учтено	Замена оборудования ТП со сроком службы более 35 лет, несоответствие баковых выключателей коммутационной способности токам КЗ (ПУЭ, п. 1.4.5), высокая взрыво-пожароопасность баковых выключателей в связи с отсутствием маслоприемников и не соответствии токам КЗ (ПУЭ, п. 4.2.101, ПУЭ, п. 1.4.5), отсутствие стационарных заземляющих разъединителей (ПУЭ, п. 4.2.28; СТО 70238424.10.009-2011, п. 10.1), в РУ-6-10 кВ ТП отсутствуют блокировки дверей ячеек с разъединителями (РД 34.35.512. ГОСТ 12.2.007.4-75. п. 2.4.з), установленные в РУ-0,4 кВ предохранители по конструкции не обеспечивают безопасность персонала при эксплуатации (ПУЭ, п. 4.1.8, ПОТ ЭЭ, п. 3.10), отсутствие мероприятий по снижению шума, вибраций и ЭМИ в отдельно стоящих ТП и в встроенных в жилые дома (ПУЭ п. 7.1.5; СТО 70238424.10.009-2011, п. 11.1), отсутствие маслоприемников под силовыми трансформаторами (ПУЭ, п. 4.2.103, ПТЭ, п.5.4.7), разрушение элементов заземляющих устройств превышает 50% сечения (РД 53-34-0.20.525-00. п. 2.3) что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
			Гатч, РК оборудования РП-13 (инв. № 100006687) г. Гатчина ЛО (21-2-06-0-01-04-2-0028)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция оборудования РПП-13 в г. Гатчина в части замены ячеек №8,17,16 с МВ на ячейку с ВВ в сторону Ф-44, Ф-33, Ф-43 ПС "225". Мероприятия направлены на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта, что подтверждается актом обследования технического состояния от 10.10.2021 года, а также требованиями п.1.1.9, п. 5.4. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19 июня 2003г. №229. Замена оборудования со сроком службы более 40 лет, не соответствующего действующим значениям токам КЗ, повышение безопасности персонала при эксплуатации электроустановки, цифровизация объекта, замена электромеханических устройств РЗА реконструируемых ячеек с масляными выключателями на современные микропроцессорные устройства РЗА. Мероприятия направлены на повышение индекса технического состояния объектов электросетевого комплекса.
			Выб, РК Оборудование ТП-27 в г. Приморск Выборгского района ЛО (инв.№ 050002976) (22-1-05-0-01-04-2-0070)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция оборудования ТП 27 в г. Приморск в части замены МВ-10 кВ на ВВ-10 кВ. Мероприятия направлены на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта, что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.04.2022 года, а также требованиями п.1.1.9, п. 5.4. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19 июня 2003г. №229. Замена оборудования РУ-10 кВ со сроком службы более 40 лет, не соответствующего действующим значениям токам КЗ, повышение безопасности персонала при эксплуатации электроустановки, цифровизация объекта, замена электромеханических устройств РЗА реконструируемых ячеек с масляными выключателями на современные микропроцессорные устройства РЗА. Мероприятия направлены на повышение индекса технического состояния объектов электросетевого комплекса.
	2.4		Подп, РК оборудования ТП 77 в г. Подпорожье ЛО (инв. №150000381) (21-1-20-0-01-07-0-0268)	не учтено	Замена оборудования ТП со сроком службы более 48 лет, несоответствие баковых выключателей коммутационной способности токам КЗ (ПУЭ, п. 1.4.5), высокая взрыво-пожароопасность баковых выключателей в связи с отсутствием маслоприемников и не соответствии токам КЗ (ПУЭ, п. 4.2.101, ПУЭ, п. 1.4.5), отсутствие стационарных заземляющих разъединителей (ПУЭ, п. 4.2.28; СТО 70238424.10.009-2011, п. 10.1), в РУ-6-10 кВ ТП отсутствуют блокировки дверей ячеек с разъединителями (РД 34.35.512. ГОСТ 12.2.007.4-75. п. 2.4.з), установленные в РУ-0,4 кВ предохранители по конструкции не обеспечивают безопасность персонала при эксплуатации (ПУЭ, п. 4.1.8, ПОТ ЭЭ, п. 3.10), отсутствие мероприятий по снижению шума, вибраций и ЭМИ в отдельно стоящих ТП и в встроенных в жилые дома (ПУЭ п. 7.1.5; СТО 70238424.10.009-2011, п. 11.1), отсутствие маслоприемников под силовыми трансформаторами (ПУЭ, п. 4.2.103, ПТЭ, п.5.4.7), разрушение элементов заземляющих устройств превышает 50% сечения (РД 53-34-0.20.525-00. п. 2.3) что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.5		Кириш, РК ТП-14 ( монтаж дренажной системы) в г. Кириши ЛО (инв. № 00000575) (22-1-20-0-01-07-0-0153)	не учтено	Отсутствует система отвода поверхностных и подземных вод от здания ТП-14; в кабельных каналах стоит вода. Исключение подтопления здания ТП грунтовыми водами и обеспечение безопасной работы оборудования (ПТЭСС п.2.1.1). что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	2.6		Подл, РК оборудования ТП 95 г. Подпорожье ЛО (инв.№ 150000188) (22-1-20-0-01-07-0-0165)	не учтено	Реализация мероприятия предусмотрена переводом ТП 95 с класса напряжения 6 кВ на 10 кВ с переключением нагрузки с питающей ПС-201 ПС 267, намечаемых к реконструкции в период 2021-2025 годов и оценка капиталоуложений (базовый вариант)" Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021 N 507-рг. что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022 г
	2.7		Подл, РК оборудования ТП 43 в г.Подпорожье ЛО (инв.№ 150000508) (22-1-20-0-01-07-0-0166)	не учтено	Реализация мероприятия предусмотрена переводом ТП 43 с класса напряжения 6 кВ на 10 кВ с переключением нагрузки с питающей ПС-201 на ПС 267, намечаемых к реконструкции в период 2021-2025 годов и оценка капиталоуложений (базовый вариант)" Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021 N 507-рг. что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.8		Кириш, РК ТП-17 ( монтаж дренажной системы) в г. Кириши ЛО (инв. № 090000081) (23-1-20-0-01-07-0-0121)	не учтено	Отсутствует система отвода поверхностных и подземных вод от здания ТП-17: в кабельных каналах стоит вода. Исключение подтопления здания ТП грунтовыми водами и обеспечение безопасной работы оборудования (ПТЭСС п.2.1.1) что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.9		Кириш, РК ТП-62 ( монтаж дренажной системы) в г. Кириши ЛО (инв. № 090000082) (23-1-20-0-01-07-0-0122)	не учтено	Отсутствует система отвода поверхностных и подземных вод от здания ТП-62: в кабельных каналах стоит вода. Исключение подтопления здания ТП грунтовыми водами и обеспечение безопасной работы оборудования (ПТЭСС п.2.1.1). что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.10		Кириш, РК ТП-124 ( монтаж дренажной системы) в г. Кириши ЛО (инв. № 200001721) (23-1-20-0-01-07-0-0123)	не учтено	Отсутствует система отвода поверхностных и подземных вод от здания ТП-124: в кабельных каналах стоит вода. Исключение подтопления здания ТП грунтовыми водами и обеспечение безопасной работы оборудования (ПТЭСС п.2.1.1). что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.11		Волх, Реконструкция ПС 110/10 кВ Валим (03) (инв. № 000001243) в части замены оборудования 1 и 2 секции шин РУ-10 кВ (22-1-20-0-01-07-0-0466)	не учтено	Техническое состояние оборудования КСО-10-Э1 "Аврора" признано неудовлетворительном. Устойчивое загрязнение изоляции шин, опорной изоляции после к.з. Неисправность приводов трехпозиционных разъединителей типа РТ с приводом К-1 ячеек 10 кВ типа КСО-10-Э1 "Аврора" производства АО "ПО Элтехника" вследствие излома поворотных кулачков. Снижение изолирующих свойств изоляционного материала сборных шин 10 кВ. Замена ячеек необходима для надежного электроснабжения потребителей г. Волхова ЛО. Выполнение требований пунктов 5.4.1, 5.4.2, 5.4.10 Приказа Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации". На существующем оборудовании 10 кВ не соблюдено соответствие класса изоляции электрооборудования номинальному напряжению сети, а устройства защиты от перенапряжений уровню изоляции электрооборудования. Ненормальные условия работы электроустановки в части нагрева токоведущих частей РУ, с большой вероятностью возникновения электрической дуги, искрения и т.д., что может привести к повторному возникновению КЗ и выходу из строя оборудования. Проведено техническое обследование оборудования ЗРУ-10 кВ и составлен Акт технического обследования от 22.02.2022 года с перечнем неустранимых замечаний и необходимостью проведения реконструкции ЗРУ-10 кВ в части замены оборудования ячеек 10 кВ типа КСО-10-Э1 "Аврора".
	2.12		Гатч, РК КЛ-6 кВ от ТП-92 до ТП-19 г. Гатчина ЛО (инв. № 100002302) (19-2-06-0-01-04-2-0219)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 6 кВ протяженностью 0,21 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта ( разрушение изоляции, многочисленные вставки и пробой изоляции, множественные соединения муфт и вставок на кабеле), что подтверждается актом обследования технического состояния от 06.11.2021 года. Дата ввода в эксплуатацию 1967 год. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.13		Выб, РК КЛ-0,4 кВ ТП-241 (на участке от К-240 до К-432) в г. Выборг ЛО (инв.№ 050002631) (20-1-05-0-01-04-2-0039)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,17км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (естественное старение изоляции, частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 29.04.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.14		Выб, РК КЛ-6кВ от ТП-1 до ТП-3 в г. Выборг ЛО (инв.№ 050000366) (20-1-05-0-01-04-2-0042)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 6 кВ протяженностью 0,4км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена), что подтверждается актом обследования технического состояния от 16.05.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.15		Выб, РК КЛ-6кВ от ПС-25 до ТП-1 в г. Выборг ЛО (инв.№ 050000188) (20-1-05-0-01-04-2-0093)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 6 кВ протяженностью 0,527км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 07.06.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".



[illegible]



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	2.25		Выб, РК КЛ-0,4кВ от ТП-23 по наб. Лебедева в г. Приморск Выборгского района ЛО (инв.№ 050002948) (21-1-05-0-01-04-2-0017)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,2км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие джута, частичное отсутствие брони, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 18.04.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.26		Выб, РК КЛ-0,4 кВ от ТП-13 (на участке от К-39 до К-47) в г. Выборг ЛО (инв.№ 050000563) (21-1-05-0-01-04-2-0059)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,15км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие джута, частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 09.08.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.27		Выб, РК КЛ-0,4 кВ от ТП-129 до К-399 в г. Выборг ЛО (инв.№ 050001560) (21-1-05-0-01-04-2-0060)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,325км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие джута, частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 20.06.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.28		Выб, РК КЛ-1 кВ от ТП-5 в г. Каменногорск Выборгского района ЛО (инв.№ 050003400) (21-1-05-0-01-04-2-0061)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,1км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, старение и высыхание изоляции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 12.07.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.29		Выб, РК КЛ-1 кВ от ТП-24 в г. Приморск Выборгского района ЛО (инв.№ 050002963) (21-1-05-0-01-04-2-0074)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,895км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 20.05.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.30		Тихв, РК КЛ-10 кВ от ТП-22 (от ПС-143-ТП-22 ф.143-17) в г. Тихвин ЛО (Инв.№ 200000190) (21-1-20-0-01-04-2-0019)	не учтено	Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерь мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Согласно утвержденной АО "ЛОЭСК" "Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ муниципальных образований Ленинградской области на период до 2018г. с прогнозом до 2023г. Тихвинский район, Тихвинское городское поселение" что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.31		Тихв, РК ВЛ-0,4 кВ от КТП-48 в г. Тихвин ЛО (Инв.№ 200000309) (21-1-20-0-01-04-2-0020)	не учтено	Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидера Шумилова от КТП-48, сокращение потерь мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.32		Бокс, РК ВЛ-6 кВ 18,93км РП5 ф. РП5-РП4 (Л1) в г. Бокситогорск ЛО (инв.№ 010000250) (21-1-20-0-01-04-2-0034)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной ВЛ 6 кВ протяженностью 3,9 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение опорной изоляции, коррозия заземляющих спусков и контура заземления, дефекты ж/б опор, многочисленные скрутки неизолированного провода), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.02.2022г. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.33		Волж, РК ВЛ-10кВ от ТП-17-ЛЭП 10кВ ТП 15-16 в г. Волхов ЛО (инв.№ 030000429) (21-1-20-0-01-04-2-0054)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной ВЛ 10 кВ протяженностью 0,548 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение опорной изоляции, коррозия заземляющих спусков и контура заземления, дефекты ж/б опор, многочисленные скрутки неизолированного провода), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.02.2022г. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	2.34		Волх, РК ВЛ- 10кВ от ТП-17 - ТП 19 в г. Волхов ЛО (инв.№ 030000447) (21-1-20-0-01-04-2-0056)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной ВЛ 10 кВ протяженностью 0,3 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение опорной изоляции, коррозия заземляющих спусков и контура заземления, дефекты ж/б опор, многочисленные скрутки неизолированного провода), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.02.2022г. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.35		Бокс, РК ВЛ 0,4 кВ от ТП-6 ф. "Гаражи" (инв.№ 200001983) в г. Пикалево ЛО (21-1-20-0-01-04-2-0068)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной ВЛ 0,4 кВ протяженностью 0,28 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение опорной изоляции, коррозия заземляющих спусков и контура заземления, дефекты ж/б опор, многочисленные скрутки неизолированного провода), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.02.2022г. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.36		Гатч, РК ВЛЗ 6,0 кВ Ф №42-24 от ПС № 42 до ГПП-1 и до РП-2 инв. №100000665 (установка реклоузера) г. Гатчина (21-2-06-0-01-04-2-0029)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция ВЛЗ-6 кВ со сроком службы более 27 лет. Данные неудовлетворительного технического состояния подтверждены актом обследования от 04.10.2021 года. На головном фидере ВЛ-6 КЛ отсутствует защита от КЗ, при любом отключении ВМ находящегося на балансе АО ЛЭНЭНЕРГО требуется вызов персонала ЭТЛ. В связи большим временем реагирования смежных сетевых организаций на оперативные команды по отключению/включению выключателей на наших фидерах (до 4 часов), необходимо установить вакуумный реклоузера на ВЛ- 6 кВ на опоре №1 от ПС-42, ф-24 с двумя трансформаторами ОЛС - 1 шт. Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.37		Гатч, РК ВЛ-0,4 кВ от ТП-153 по ул. Станционная в г. Гатчина ЛО (инв. № 100000967) (21-2-06-0-01-04-2-0031)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,415 км, со сроком службы более 48 лет. Данные неудовлетворительного технического состояния подтверждены актом обследования от 23.10.2021 года. Снижение механической прочности воздушной линии ввиду длительного срока службы (сколы бетона ж/б стоек опор, имеются скрутки в пролетах, дефекты провода). Дата ввода в эксплуатацию 1975 г. Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.38		Гатч, РК ВЛ-0,4 кВ от ТП-52 по ул. Некрасова в г. Гатчина ЛО (инв. № 100000965) (21-2-06-0-01-04-2-0033)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,680 км, со сроком службы более 48 лет. Данные неудовлетворительного технического состояния подтверждены актом обследования от 24.10.2021 года. Снижение механической прочности воздушной линии ввиду длительного срока службы (сколы бетона ж/б стоек опор, имеются скрутки в пролетах, дефекты провода). Дата ввода в эксплуатацию 1975 г. Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.39		Гатч, РК ВЛ-0,4 кВ от ТП-212 по ул. Западная (пер. Тенистый) в г. Гатчина ЛО (инв. № 100001085) (21-2-06-0-01-04-2-0050)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,26 км, со сроком службы более 50 лет. Данные неудовлетворительного технического состояния подтверждены актом обследования от 29.10.2021 года. Снижение механической прочности воздушной линии ввиду длительного срока службы (сколы бетона ж/б стоек опор, имеются скрутки в пролетах, дефекты провода). Дата ввода в эксплуатацию 1973 г. Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	2.40		Выб, РК КЛ 10 кВ ф.Прм-10 от РП 1 до ТП 28 в г. Приморск Выборгского района ЛО (инв.№ 050004604) (21-1-05-0-01-07-0-0670)	не учтено	Проектом предусмотрена частичная реконструкция КЛ 10 кВ протяженностью 0,8 км, которая обеспечит пропускную способность в схеме электроснабжения, сокращение потерей мощности при передаче э/э и увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией, соответствующей ГОСТ 32144-2013 п.4.3.1 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Реализация мероприятия по реконструкции поврежденной КЛ 10 кВ направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (старение изоляции, большое количество соединительных муфт), что подтверждается актом обследования 13.05.2022 года. Выносные КЛ 10 кВ в настоящий момент находятся в полосе отвода железной дороги, что не позволяет оперативно заниматься обслуживанием и ремонтом. Последние повреждения КЛ показали необходимость выноса данных участков по трассе параллельно ВЛ 10 кВ. По нормативным требованиям ОАО РЖД прохождение линий коммуникаций и связи должно осуществляться вне границ ж/д станций (исполнение требований ст.90 ЗК РФ от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 30.12.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2022)). Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.41		Выб, РК ВЛ-10 кВ ф.06 от ТП-3 до ТП-7 в г. Приморск Выборгского района ЛО (инв.№ 050003768) (21-1-05-0-01-07-0-0671)	не учтено	Проектом предусмотрена частичная реконструкция ВЛ 10 кВ протяженностью 0,5 км, которая обеспечит пропускную способность в схеме электроснабжения, сокращение потерей мощности при передаче э/э и увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией, соответствующей ГОСТ 32144-2013 п.4.3.1 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Реконструкция ВЛ 10 кВ обеспечит выполнение требований п. 1.1.9 ПТЭЭС обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов. Исполнение требований ПТЭЭС п. 5.7.16, ПТЭЭС п.2.3, ПУЭ п.2.4. Замена физически изношенных изоляторов, опор и провода ВЛ-10-0,4кВ. Неудовлетворительное техническое состояние подтверждается актом обследования от 13.05.2022 года. Часть существующей ВЛ 10 кВ в настоящий момент находится в полосе отвода железной дороги. По нормативным требованиям ОАО РЖД прохождение линий коммуникаций и связи должно осуществляться вне границ ж/д станций. Исполнение требований ст.90 ЗК РФ от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 30.12.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2022).
	2.42		Выб, РК КЛ-10 кВ от ПС Приморская ф.10 до ТП-22 в г. Приморск Выборгского района ЛО (инв.№ 050004602) (21-1-05-0-01-07-0-0672)	Не учтено	Проектом предусмотрена частичная реконструкция КЛ 10 кВ протяженностью 0,8 км, которая обеспечит пропускную способность в схеме электроснабжения, сокращение потерей мощности при передаче э/э и увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией, соответствующей ГОСТ 32144-2013 п.4.3.1 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Реализация мероприятия по реконструкции поврежденной КЛ 10 кВ направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (старение изоляции, большое количество соединительных муфт), что подтверждается актом обследования от 13.05.2022 года. Выносные КЛ 10 кВ в настоящий момент находятся в полосе отвода железной дороги, что не позволяет оперативно заниматься обслуживанием и ремонтом. Последние повреждения КЛ показали необходимость выноса данных участков по трассе параллельно ВЛ 10 кВ. По нормативным требованиям ОАО РЖД прохождение линий коммуникаций и связи должно осуществляться вне границ ж/д станций (исполнение требований ст.90 ЗК РФ от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 30.12.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2022)). Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.43		Киров, РК КЛ 10 кВ на участке от РТП-566 до ТП-584 ф.03 в г. Отрадное Кировского района ЛО (инв.№ 000001000) (21-1-10-0-01-07-0-0330)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 10 кВ протяженностью 0,85км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.01.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.44		Тихв, РК КЛ 10 кВ ТП-14 - ТП-5 (фид.143-08) в г. Тихвин ЛО (инв. № 200000138) (21-1-20-0-01-07-0-0254)	не учтено	Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Согласно утвержденной АО "ЛОЭСК" "Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ муниципальных образований Ленинградской области на период до 2018г. с прогнозом до 2023г. Тихвинский район, Тихвинское городское поселение" что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	2.45		Тихв, РК КЛ-10 кВ от ПС-143 до ТП-84 в г. Тихвин ЛО (инв.№ 200000504) (21-1-20-0-01-07-0-0257)	не учтено	Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Согласно утвержденной АО "ЛОЭСК" "Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ муниципальных образований Ленинградской области на период до 2018г. с прогнозом до 2023г. Тихвинский район, Тихвинское городское поселение", что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.46		Тихв, РК КЛ-10 кВ от ТП-19 до ТП-22 в г. Тихвин ЛО (инв.№ 200000179) (21-1-20-0-01-07-0-0264)	не учтено	Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Согласно утвержденной АО "ЛОЭСК" "Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ муниципальных образований Ленинградской области на период до 2018г. с прогнозом до 2023г. Тихвинский район, Тихвинское городское поселение", что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.47		Выб, Стр-во реклоузера на сущ. опоре ВЛ 10 кВ ф.Ряб-09 (инв.№ 000003217) в сторону ТП 79 в п. Сосновый Бор Выб-го р-на ЛО (22-1-05-1-01-07-0-0199)	не учтено	Проектом предусмотрена частичная реконструкция КЛ 10 кВ протяженностью 0,8 км, которая обеспечит пропускную способность в схеме электроснабжения, сокращение потерей мощности при передаче э/э и увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией, соответствующей ГОСТ 32144-2013 п.4.3.1 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Реализация мероприятия по реконструкции поврежденной КЛ 10 кВ направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (старение изоляции, большое количество соединительных муфт), что подтверждается актом обследования от 25.05.2022 года. Выносные КЛ 10 кВ в настоящий момент находятся в полосе отвода железной дороги, что не позволяет оперативно заниматься обслуживанием и ремонтом. Последние повреждения КЛ показали необходимость выноса данных участков по трассе параллельно ВЛ 10 кВ. По нормативным требованиям ОАО РЖД прохождение линий коммуникаций и связи должно осуществляться вне границ ж/д станций (исполнение требований ст.90 ЗК РФ от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 30.12.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2022)). Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.48		Луга, РК КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 16 (участок ТП-41 - РП-2, ТП-104 - РП-2) в г. Луга ЛО (инв. № 000002158) (22-1-06-0-01-07-0-0198)	Не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция КЛ-10 кВ протяженностью 0,62 км, со сроком службы более 55 лет. Кабельная линия имеет неудовлетворительное техническое состояние, что подтверждено актом обследования от 21.12.2021 года. Участок линии от РП-2 до ТП-41 1968 года постройки, участок от РП-2 до ТП-104 1968 года постройки, 100% физический износ данных участков лин-и, наличие по трассе большого количества муфт, регулярная повреждаемость с отключением социально значимых объектов. Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерей мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.49		Кинг, РК КЛ-10 кВ ТП-42 ТП-66 в г. Кингисепп ЛО (инв.№ 080000406) (22-1-08-0-01-07-0-0147)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 10 кВ протяженностью 0,1 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение изоляции, многочисленные вставки и пробой изоляции, множественные соединения муфт и вставок на кабеле), что подтверждается актом обследования технического состояния от 19.01.2022 года. Дата ввода в эксплуатацию 1986 год. КЛ-10 кВ питает потребителей: 2 категории - водовод и оборудование водозабора г. Кингисепп. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.50		Волос, РК ВЛ-10 кВ от ПС-189 ф.13 до ТП-314 г. Волосово Волосовского района ЛО (инв.№ 000001472) (22-1-08-0-01-07-0-0149)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной ВЛ 10 кВ протяженностью 4 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение опорной изоляции, коррозия заземляющих спусков и контура заземления, дефекты ж/б опор), что подтверждается актом обследования технического состояния от 19.01.2022 года. Дата ввода в эксплуатацию 1978 год. ВЛ-10 кВ питает потребителей: 2 категории - ГНС, очистные сооружения. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	2.51		Кинг, РК ВЛ-10 кВ от ТП-42 до ТП-66 в г. Кингисепп ЛО (инв.№ 080000294) (22-1-08-0-01-07-0-0150)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной ВЛ 10 кВ протяженностью 0,55 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение опорной изоляции, коррозия заземляющих спусков и контура заземления, дефекты ж/б опор, многочисленные скрутки неизолированного провода), что подтверждается актом обследования технического состояния от 18.01.2022 года. Дата ввода в эксплуатацию 1986 год. ВЛ-10 кВ питает потребителей: 1 категории - теплоснабжающая компания г. Кингисепп АО "ЛОТЭК" и 2 категории - ОАО "Кингисеппский водоканал". Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.52		ЛодП, РК ВЛ 10 кВ от оп.1 до оп. 75 ТП-76 (КОС) ф. 266-06 в г. Лодейное Поле (инв № 120000673) (22-1-20-0-01-07-0-0169)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной ВЛ 10 кВ протяженностью 2,4 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (разрушение опорной изоляции, коррозия заземляющих спусков и контура заземления, дефекты ж/б опор, многочисленные скрутки неизолированного провода), что подтверждается актом обследования технического состояния от 02.02.2022г. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.53		Бокс, РК ВЛ-6кВ ТП-15 (01) (Л-1 от ТП-121 до ТП-120) в г. Пикалево ЛО (инв. № 200001216) (22-1-20-0-01-07-0-0171)	не учтено	Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерь мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Согласно утвержденной АО "ЛОЭСК" "Схеме перспективного развития электрических сетей напряжением 6-10 кВ Муниципального Образования Пикалевское городское поселение Бокситогорского района Ленинградской области на период до 2021г. с прогнозом до 2026г." что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.54		Бокс, РК ВЛ-6кВ ТП-15 (01) (Л-2 от ТП-15 до ТП-105) в г. Пикалево ЛО (инв. №200001216) (22-1-20-0-01-07-0-0172)	не учтено	Мероприятие направлено на повышение пропускной способности фидеров, сокращение потерь мощности при передаче ЭЭ, увеличение пропускной способности существующей сети с целью обеспечения потребителя электроэнергией соответствующей ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Согласно утвержденной АО "ЛОЭСК" "Схеме перспективного развития электрических сетей напряжением 6-10 кВ Муниципального Образования Пикалевское городское поселение Бокситогорского района Ленинградской области на период до 2021г. с прогнозом до 2026г." что подтверждается актом технического обследования от 02.02.2022г
	2.55		Волх, РК КЛ-0,4 кВ от ТП - 46 до к/д Расстанная 6 в г. Волхов ЛО (инв. № 030000819) (22-1-20-0-01-07-0-0176)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,2 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие джута, частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.02.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.56		Волх, РК КЛ-0,4 кВ от ТП-59 до к/д Железнодорожный 3 в г. Волхов ЛО (инв. № 030000896) (22-1-20-0-01-07-0-0177)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,26 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие джута, частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.02.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.57		Волх, РК КЛ-0,4 кв от ТП - 183 до кд Авиационная 27 в г. Волхов ЛО (инв. № 030001177) (22-1-20-0-01-07-0-0178)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,2 км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (отсутствие джута, частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.02.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
	2.58		Бокс, РК ВЛ 10кВ Л-2 п. Заборье 6,94 км ( монтаж реклоузера) (инв.№ 010000254) (22-1-20-0-01-07-0-0249)	не учтено	С целью снижения показателей Saidi/Saifi производится установка реклоузера для сокращения времени оперативного реагирования по отключению/включению ГПП (время в пути бригады ОВБ около 1,5 ч), сокращение времени устранения технологических нарушений на ВЛ 6кВ при увеличении оперативности определения места повреждения линии что подтверждается актом технического обследования от 22.02.2022г.



№	№ п/п	Суть предложений	Наименование инвестиционного проекта	учтено/ не учтено	Позиция АО "ЛОЭСК"
	2.59		Киров, РК КЛ 10 кВ на участке от РТП-566 до ТП-584 ф.20 в г. Отрадное Кировского района ЛО (инв.№ 000001000) (22-1-10-0-01-04-0-0383)	не учтено	Проектом предусмотрена реконструкция поврежденной КЛ 10 кВ протяженностью 0,85км. Реализация мероприятия направлена на устранение неудовлетворительного технического состояния объекта (частичное отсутствие брони, язвенная коррозия оболочки, изоляция увлажнена, большое количество соединительных муфт устаревшей конструкции), что подтверждается актом обследования технического состояния от 22.01.2022 года. Также мероприятия подтверждены выполнением требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей "Обеспечение функционирования электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала".
3		Источники финансирования инвестиционной программы: В утвержденной ИПР ЛОЭСК (Распоряжение комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.09.2021 №78) планировалось строительство новых центров питания, финансируемых за счет прочих привлеченных средств. При утверждении изменений в инвестиционную программу в 2022 году, в соответствии с финансовым планом ИПР ЛОЭСК, были скорректированы источники финансирования ИПР: источник «Прочие привлеченные средства» на 2023-2024 годы замещен на источник «Кредиты» в объеме 4,23 млрд рублей. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений. В целях сдерживания роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии предлагаем формировать инвестиционную программу в соответствии с учитываемыми в составе НВВ источниками финансирования и исключить использование кредитных средств при финансировании ИПР ЛОЭСК.		не учтено	Включение в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы проектов, связанных со строительством новых подстанций уровнем напряжения 110 кВ для усиления электрической сети в целях повышения надежности электроснабжения городов и крупных поселков, развития инженерной инфраструктуры и создания условий для развития региона, повышения эффективности функционирования распределительного электросетевого комплекса, обусловлено необходимостью обеспечения устойчивого электроснабжения новых жилых комплексов и социально-значимых объектов в зоне интенсивного градостроительного преобразования, существующих и перспективных объектов промышленного и социального назначения на территории Ленинградской области, что не только исключит дефицит мощности для абонентов, но и повысит надежность их электроснабжения. Обоснование строительства новых подстанций уровнем напряжения 110 кВ изложено в разделе 10.1 тома 1 книги 1 части 2 Пояснительной записки к Схеме и программе развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Ленинградской области № 507 от 30.04.2021 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 г.», а также в пункте 2 Положения о территориальном планировании Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 17.06.2021 № 381 «Об утверждении схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики». В соответствии с абзацем 4 пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ: «Затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению... включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение.» В соответствии с абзацем 6 пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры (вышеуказанных инвестиционных проектов). В абзаце 15 пункта 87 Основ ценообразования указаны соответствующие вышеуказанному Федеральному закону положения. При этом, в соответствии с абзацем 14 пункта 87 Основ ценообразования, регулирующий орган в своем решении по утверждению тарифов на услуги по передаче электрической энергии отражает учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.
					Также, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования в составе необходимой валовой выручки определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, а не в обратной последовательности. При пересмотре инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э (далее – Методические указания 98-э), расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли включаются в состав неподконтрольных расходов; указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки без учета расходов на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности. Размер расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, включенных в состав необходимой валовой выручки на 2023 и 2024 годы, не превышает предельного размера, определенного в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э. При этом учитываемые в составе НВВ источники финансирования не покрывают фактическую потребность в финансировании инвестиционных проектов, в связи с чем АО «ЛОЭСК» вынуждено использовать кредитные средства.