



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ
КОМПЛЕКСУ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191311
Тел.: (812) 539-42-31
Тел. / факс: (812) 539-51-59, 539-42-25
E-mail: tek@lenreg.ru

Генеральному директору
АО «ЛОЭСК»
А.А.Сизову

corp@loesk.ru



Уважаемый Андрей Андреевич!

Доработанный проект изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-3277/2021 от 15.07.2021, далее - Проект) рассмотрен Министерством энергетики Российской Федерации и комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) и филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада в пределах полномочий, установленных пунктом 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила), копии прилагаются.

Во исполнение п.57 Правил, направляю информацию о замечаниях комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области к рассматриваемому Проекту:

1) В паспортах инвестиционных проектов G_НС_110_335А и L_22-1-05-0-01-07-0-0306 необходимо предоставить сведения, предусмотренные графой 10 раздела 4 («Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств, МВт»), а также в графе 9 раздела 4 представить сведения, соответствующие значению «Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт»;

2) Скорректировать реквизиты постановления Правительства Ленинградской области от 30.04.2021 №507-рг «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы» (в материалах Проекта указано «№507» вместо «№507-рг»).

О дате и времени проведения согласительного совещания по урегулированию разногласий по Проекту Вам будет сообщено дополнительно.

Приложения:

- 1) копия письма Минэнерго России №СП-9209/07 от 04.08.2021г. – на 8л. в 1 экз.;
- 2) копия письма ЛенРТК №КТ-3-2910/2021 от 05.08.2021г. – на 18л. в 1 экз.;
- 3) копия письма ОДУ Северо-Запада АО «СО ЕЭС» № 03-62-I-19-2687 от 26.07.2021г. – на 16 л. в 1 экз.

Председатель комитета

д. Александров,



Ю.В.Андреев

Исп.: Е.А.Кузьмина,
8 (812) 539-42-32, 4824

**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996
Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64
E-mail: minenergo@minenergo.gov.ru
<http://www.minenergo.gov.ru>

_____ 04.08.2021 _____ № _____ СП-9209/07 _____
На № 3-3277/2021 от 15.07.2021 _____

Комитет по топливно-энергетическому
комплексу
Ленинградской области

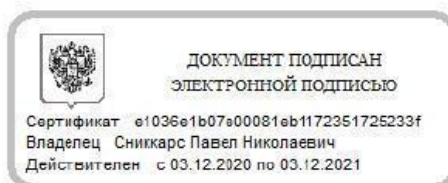
tek@lenreg.ru

Заключение Минэнерго России на
доработанный проект корректировки
инвестиционной программы
АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы

В соответствии с уведомлением от 15.07.2021 № 3-3277/2021 Минэнерго России рассмотрело доработанный проект корректировки инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы в части проектов, предусматривающих строительство линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 55 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, Минэнерго России направляет заключение на указанный проект корректировки инвестиционной программы.

Приложение: на 7 л. в 1 экз. и в электронном виде.



П.Н. Сниккарс

Департамент развития электроэнергетики
Черкасова Светлана Васильевна
(495) 631-97-47

Заключение Минэнерго России на проект корректировки инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы

Минэнерго России в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), рассмотрело доработанный проект корректировки инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы (далее – проект ИПР), опубликованный по адресу https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2021/07/13/%D0%9B%D0%9E%D0%AD%D0%A1%D0%9A%D0%BE%D1%82_090721.zip, в части проектов, предусматривающих строительство линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), утвержденным Правительством Российской Федерации.

По результатам рассмотрения проекта ИПР сообщаем следующее.

Минэнерго России рассмотрело доработанный проект инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы (далее – проект ИПР) и сообщает следующее.

В проект ИПР включены следующие проекты, предусматривающие строительство линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС:

Название проекта	Идентификатор	Год начала	Год окончания	Оценка полной стоимости, млн руб. с НДС
Кинг, Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0302)	L_22-1-08-1-01-07-0-0302	2021	2025	5 701,58
Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0301)	L_22-1-08-1-01-07-0-0301	2022	2025	3 652,05
Итого				9 353,63

Указанные проекты включены в группу 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения».

В соответствии с формой 11.1 проекта ИПР указанные инвестиционные проекты реализуются в целях исполнения договора технологического присоединения от 15.06.2021 (**дата договора указана некорректно и подлежит корректировке**) № 08-058/005-ПС-21 с ООО «Новые Коммунальные Технологии» (присоединяемая мощность 1 ГВт).

Плата за технологическое присоединение по договору указана в размере 61,51 млн руб.

В отношении указанных проектов сообщаем следующее.

1. В части заключения договора технологического присоединения.

Энергопринимающие устройства заявителя ООО «Новые Коммунальные Технологии» расположены: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение, Морской торговый порт Усть-Луга.

Присоединение осуществляется на напряжении 110 кВ.

В соответствии с пунктом 8 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения) для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены **на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя.**

В районе Морского торгового порта Усть-Луга **отсутствуют** электрические сети АО «ЛОЭСК», при этом энергоснабжение порта осуществляется от ряда питающих центров 110 кВ ПАО «Россети Ленэнерго»:



В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке.

Поскольку в Кингисеппском муниципальном районе отсутствуют действующие или предусмотренные утвержденной инвестиционной программой АО «ЛЮЭСК» сетевые объекты классом напряжения 110 кВ и выше, а присутствуют такие объекты иных сетевых организаций, то АО «ЛЮЭСК» не является ближайшей сетевой организацией к Морскому торговому порту Усть-Луга.

Таким образом, заявка на технологическое присоединение ООО «Новые Коммунальные Технологии» подана не в ближайшую сетевую организацию.

В соответствии с подпунктом «к» пункта 10 Правил технологического присоединения в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 50 МВт к заявке прилагается схема внешнего электроснабжения, разработанная заявителем и согласованная им с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с правилами разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (утверждены приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195, который вступает в силу с 01.09.2021).

Схема внешнего электроснабжения должна содержать перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения, и соответствовать фактическим мероприятиям, которые будут реализованы в рамках договора технологического присоединения.

При этом схема внешнего электроснабжения не согласована с лицами на объектах электроэнергетики, которых необходимо осуществление мероприятий, подлежащих реализации в рамках договора технологического присоединения, а именно, с производителем электрической энергии (АО «Концерн Росэнергоатом»), на объектах которого предусматриваются следующие мероприятия: замена выключателей, разъединителей и трансформаторов тока в резервной ячейке ОРУ 330 кВ Ленинградской АЭС, замену ТТ в резервных ячейках 330 кВ ПС 750 кВ Копорская.

Кроме того, по мнению Минэнерго России, требуется оценка необходимости осуществления мероприятий в части устройств РЗА на объектах ПАО «ФСК ЕЭС».

В рамках разработки схемы внешнего электроснабжения и ее согласования с сетевой организацией и субъектом ОДУ, производителем электрической энергии и организации по управлению ЕНЭС в соответствии с законодательством об электроэнергетике необходимо проработать варианты оптимальных технических решений по технологическому присоединению объектов заявителя.

2. В части источников финансирования проектов и их классификации как «развитие сети».

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» плата за технологическое присоединение определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок. Размер платы за технологическое присоединение и (или) размер стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая строительство объектов электросетевого хозяйства.

Кроме того, в соответствии с указанной статьей Федерального закона «Об электроэнергетике» с 01.01.2011 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 территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, 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 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации в расходов сетевой организации, **в том числе на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.**

Учитывая, что инвестиционными проектами «Кинг, Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0302)» (L_22-1-08-1-01-07-0-0302) и «Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-

0301)» (L_22-1-08-1-01-07-0-0301) предусматривается выполнение мероприятий по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям в части строительства объектов электросетевого хозяйства от **существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики**, то в соответствии с указанными нормами законодательства Российской Федерации об электроэнергетике расходы на выполнение таких мероприятий **подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение.**

Отмечаем, что, по мнению Минэнерго России, общество **необоснованно относит строительство рассматриваемых объектов к мероприятиям по усилению электрической сети.**

Письмом АО «ЛОЭСК» от 30.07.2021 № 00-02/2542 (копия прилагается) в Минэнерго России представлены договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 06.07.2021 № 08-058/005-ПС-21, в котором содержатся обязательства АО «ЛОЭСК» по выполнению мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных вышеуказанными инвестиционными проектами, и расчет размера платы за технологическое присоединение по указанному договору.

Отмечаем, что, по мнению Минэнерго России, недопустима реализация мероприятий по строительству новых электросетевых объектов класса напряжения 110 и 330 кВ без учета затрат на такую реализацию при определении платы за технологическое присоединение.

Расчет платы за технологическое присоединение должен осуществляться в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Кроме того, отмечаем, что в соответствии с пунктом 28 Правил технологического присоединения определены критерии наличия технической возможности технологического присоединения, в случае несоблюдения любого из которых считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Правил технологического присоединения одним из критериев наличия технической возможности технологического присоединения является отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

В соответствии с подпунктом «б» пункта 25 Правил технологического присоединения в технических условиях для присоединения к электрическим сетям,

которые являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, должны быть указаны в том числе обоснованные требования к строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии в связи с присоединением новых мощностей (включая увеличение сечения проводов и кабелей, замену или увеличение мощности трансформаторов, установку устройств регулирования напряжения, расширение распределительных устройств на объектах по производству электрической энергии).

Учитывая, что техническим условиями, являющимися неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 06.07.2021 № 08-058/005-ПС-21, предусматривается выполнение мероприятий по реконструкции Ленинградской АЭС, а также, что по информации филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада (письмо от 26.07.2021 № ОЗ-62-І-19-2687, копия прилагается) техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Ленинградской АЭС **в настоящее время не определена**, в соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Правил технологического присоединения техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, определенных в указанном договоре, отсутствует и в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения осуществление технологического присоединения таких потребителей должно **осуществляться по индивидуальному проекту**.

Выводы:

С учетом изложенного проект ИПР АО «ЛОЭСК» подлежит доработке в части отражения в качестве источников ее финансирования прибыли, направляемой на инвестиции, от технологического присоединения за счет платы за технологическое присоединение, включающей расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами Кинг, Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0302)» (L_22-1-08-1-01-07-0-0302) и «Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0301)» (L_22-1-08-1-01-07-0-0301), а также представить информацию о разработке и согласовании в установленном порядке схемы внешнего энергоснабжения.

Либо указанные проекты в соответствии с позицией АО «СО ЕЭС» подлежат исключению из проекта ИПР до определения технической возможности присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Ленинградской АЭС.

3. В части сроков реализации проектов.

Кроме того, в соответствии с формой 11.1 проекта ИПР сроки реализации проектов **заведомо не соответствуют** срокам исполнения обязательств по технологическому присоединению:

Идентификатор инвестиционного проекта	Сроки осуществления мероприятий по технологическому присоединению				
	Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения)	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию, год		Планируемый в инвестиционной программе срок принятия объектов электросетевого хозяйства к бухгалтерскому учету, год
			год	квартал	
L_22-1-08-1-01-07-0-0302	31.12.2022	2024	4	2024	2024
L_22-1-08-1-01-07-0-0301	31.12.2022	2024	4	2024	2024

Сроки реализации проектов, заведомо нарушающие срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения, не могут быть согласованы.

С учетом изложенного включение проектов L_22-1-08-1-01-07-0-0302 и L_22-1-08-1-01-07-0-0301 в проект ИПР не согласовано.

Дополнительно отмечаем, что Минэнерго России считает необходимым обеспечивать безусловное соблюдение указанных выше принципов технологического присоединения к электрическим сетям, установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, при включении в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» проектов строительства сетевых объектов всех классов напряжения.

Приложение: в электронном виде.

05.08.2021

КТ-3-2910/2021

Первому заместителю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

С.В. Аминякову

О рассмотрении доработанного
проекта изменений на 2020-2024 гг.
в ИПР АО «ЛОЭСК»

Уважаемый Сергей Владимирович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 15.07.2021 № 3-3277/2021 о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области сообщает следующее.

Процедуры рассмотрения и утверждения инвестиционных программ и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционные программы, строго регламентированы Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила утверждения инвестиционных программ). Как следует из пунктов 54, 55 Правил утверждения инвестиционных программ, внесение субъектами электроэнергетики изменений в доработанный проект инвестиционной программы, помимо тех, которые обусловлены исправлением замечаний уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, недопустимо.

Также абзацем 2 пункта 9 Правил утверждения инвестиционных программ установлен запрет на изменение и (или) удаление информации об инвестиционных программах (проектах инвестиционных программ), иной информации и материалов, размещаемых субъектами электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации и названными правилами.

Принимая во внимание, что доработанный проект инвестиционной программы АО «ЛОЭСК», направленный на рассмотрение ЛенРТК, помимо изменений, обусловленных исправлением замечаний ЛенРТК, филиала АО СО "ЕЭС" ОДУ Северо-Запада и комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) содержит иные изменения (пункт 8 заключения ЛенРТК), по мнению ЛенРТК, у комитета по ТЭК имеются

основания для направления в адрес АО «ЛОЭСК» мотивированного отказа в рассмотрении уведомления и доработанного проекта инвестиционной программы в соответствии с пунктом 54 Правил утверждения инвестиционных программ.

Руководствуясь положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, ЛенРТК направляет заключение по результатам рассмотрения проекта, размещенного на сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в сети «Интернет» по адресу:

https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/akcionernoe-obshestvo-leningradskaya-oblastnaya-elektrosetevaya-kompan/ .

Приложение: на 16 л.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

С.Н. Степанова



Исп. Стрелец А.В.
т.(812) 539-47-45

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения доработанного
проекта изменений на 2021-2024 годы, вносимых в инвестиционную
программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы**

В соответствии с п. 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) рассматривает проект инвестиционной программы в части оценки предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и оценки соответствия проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 49 Правил орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вместе с заключением по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы направляет в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации оценку ценовых (тарифных) последствий выполнения указанной инвестиционной программы на период ее реализации.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.10.2020 № 112 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на 2020 - 2024 годы утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы.

В доработанном проекте АО «ЛОЭСК» планирует на 2021-2024 годы следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 1

№ п/п	год	План	Корректировка плана	отклонение (гр.4-гр.5)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.					
7	2020 год	4547,67	3856,73*	-690,94	-15,19%
8	2021 год	3370,34	4030,86	660,52	19,60%
9	2022 год	4093,32	8025,17	3931,85	96,06%

10	2023 год	4901,23	12388,18	7486,95	152,76%
11	2024 год	3351,81	10657,92	7306,11	217,98%
12	Итого	20264,37	38958,86	18694,49	92,25%
Освоение (без НДС), млн.руб.					
1	2020 год	3744,14	3082,75*	-661,39	-17,66%
2	2021 год	2996,89	3292,01	295,12	9,85%
3	2022 год	3432,39	6566,15	3133,76	91,30%
4	2023 год	3376,45	10479,10	7102,65	210,36%
5	2024 год	2864,76	12012,21	9147,45	319,31%
6	Итого	16414,63	35432,22	19017,59	115,86%
Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.					
13	2020 год	3571,64	3230,12*	-341,52	-9,56%
14	2021 год	4444,82	3305,48	-1139,34	-25,63%
15	2022 год	4017,69	5628,25	1610,56	40,09%
16	2023 год	2924,53	8417,62	5493,09	187,83%
17	2024 год	3367,06	16593,28	13226,22	392,81%
18	Итого	18325,74	37174,75	18849,01	102,86%
Ввод ВЛ (КЛ), км					
19	2020 год	279,95	265,64*	-14,31	-5,11%
20	2021 год	387,65	250,02	-137,63	-35,50%
21	2022 год	320,47	444,13	123,66	38,59%
22	2023 год	288,13	462,36	174,23	60,47%
23	2024 год	251,28	651,29	400,01	0,00%
24	Итого	1527,48	2073,44	545,96	35,74%
Ввод мощности, МВА					
25	2020 год	119,26	144,93*	25,67	21,52%
26	2021 год	326,91	138,81	-188,10	-57,54%
27	2022 год	375,21	483,27	108,06	28,80%
28	2023 год	187,55	837,69	650,14	346,65%
29	2024 год	396,92	2366,85	1969,93	496,30%
30	Итого	1405,85	3971,55	2565,70	182,50%
Ввод другое					
31	2020 год	1965,00	4893,00*	2928,00	149,01%
32	2021 год	214,00	10742,00	10528,00	4919,63%
33	2022 год	167,00	10128,00	9961,00	5964,67%
34	2023 год	101,00	9976,00	9875,00	9777,23%
35	2024 год	105,00	10113,00	10008,00	9531,43%
36	Итого	2552,00	45852,00	43300,00	1696,71%
Га					
37	2020 год	0,84	0,00*	-0,84	-100,00%
38	2021 год	0,00	5,41	5,41	0%
39	2022 год	0,00	0,00	0,00	0%
40	2023 год	0,00	0,00	0,00	0%
41	2024 год	0,00	0,00	0,00	0%
42	Итого	0,84	5,41	4,57	544,05%
м2					
43	2020 год	4314,00	5129,00*	815,00	18,89%

44	2021 год	2463,00	4175,00	1712,00	69,51%
45	2022 год	478,00	544,00	66,00	13,81%
46	2023 год	0,00	0,00	0,00	0%
47	2024 год	0,00	0,00	0,00	0%
48	Итого	7255,00	9848,00	2593,00	35,74%

* за 2020 год в столбце «Корректировка плана» отражены фактические показатели за 2020 год

Согласно финансовому плану АО «ЛОЭСК» планирует корректировку источников финансирования инвестиционных проектов (источники указаны с НДС).

Таблица 2

№ п/п	Показатель	2020 год	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
		Факт	План	Корр. плана	План	Корр. плана	План	Корр. плана	План	Корр. плана
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Источники		3982,54	3370,34	4030,86	4093,32	8025,17	4901,23	12388,18	3351,81	10657,92
1	Собственные средства всего, в том числе:	3332,80	3350,94	3764,64	4089,83	6234,18	4901,23	4898,46	3351,81	4314,15
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	2225,00	2044,52	2026,91	2816,51	4148,46	2444,44	2419,40	2482,29	1492,49
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	2225,00	2044,52	2026,91	2816,51	4148,46	2444,44	2419,40	2482,29	1492,49
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	1188,11	1202,78	451,76	1009,26	359,83	924,98	58,76	984,35	100,78
1.1.1.5	от ТП, в том числе	1036,89	841,74	1575,16	1807,24	3788,62	1519,46	2360,64	1497,93	1391,71
1.1.1.5.2	от ТП потребителей	1036,89	841,74	1575,16	1807,24	3788,62	1519,46	2360,64	1497,93	1391,71
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	1107,80	1306,42	1737,73	1273,32	2085,72	2456,79	2479,06	869,52	2821,66
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	1107,80	1306,42	1737,73	1273,32	2085,72	2456,79	2479,06	869,52	2821,66
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	1107,80	1306,42	1737,73	1273,32	2085,72	2456,79	2479,06	869,52	2821,66
2	Привлеченные средства	649,74	19,40	266,22	3,49	1790,99	-	7489,72	-	6343,77
2.1	Кредиты	4,12	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Прочие привлеченные средства	649,74	19,40	266,22	3,49	1790,99	-	7489,72	-	6343,77
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в	768,30	597,65	841,73	625,51	915,70	612,00	793,70	612,00	790,16

	том числе за счет:									
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	768,30	597,65	820,03	625,51	644,61	612,00	459,57	612,00	459,57
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	-	-	21,70	-	271,09	-	334,13	-	330,59

ЛенРТК по результатам рассмотрения доработанного ИПР направляет следующие замечания.

1. АО «ЛЮЭСК» представлен пообъектный расчет амортизации на 2021-2024 гг. в качестве обоснования увеличения амортизационных отчислений на 2022-2024 гг. По результатам рассмотрения амортизационной ведомости ЛенРТК отмечает следующее.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами, как следует из пункта 27 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными названной классификацией.

В данном расчете отсутствует информация о первоначальной стоимости объектов основных средств, что не позволяет определить сумму начисляемой амортизации с учетом максимального срока полезного использования.

Пунктами 5, 6 Основ ценообразования предусмотрено регулирование цен (тарифов) на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов, в том числе с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Как следует из пункта 2 статьи 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» методические указания по ведению раздельного учета по видам деятельности в сфере электроэнергетики устанавливаются Правительством Российской Федерации. Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике утвержден приказом Минэнерго Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 (далее – Порядок ведения раздельного учета).

В соответствии с пунктом 7 Порядка ведения раздельного учета раздельный учет ведется по элементам и видам затрат, а также иным

показателям, необходимым для ведения раздельного учета доходов и расходов, в том числе и по расходам на амортизацию основных средств, расходов на амортизацию нематериальных активов (подпункты 7.2.6, 7.2.7).

Согласно пункту 14 Порядка ведения раздельного учета принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов закрепляются в учетной политике либо в ином организационно-распорядительном документе.

АО «ЛОЭСК» в сфере электроэнергетики осуществляет регулируемую деятельность по передаче электрической энергии по электрическим сетям и по технологическому присоединению к электрическим сетям. Вместе с тем, как следует из учетной политики общества (Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета и налогообложения на 2020 год утверждено приказом генерального директора АО «ЛОЭСК» от 31.12.2019 № 1577 о/д), АО «ЛОЭСК» раздельный учет активов, доходов и расходов по видам деятельности не ведется; раздельный учет доходов и расходов в порядке, предусмотренном приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 для субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в АО «ЛОЭСК» не применяется.

Проведенный анализ представленного АО «ЛОЭСК» расчета амортизации свидетельствует об отсутствии ведения раздельного учета затрат.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Как следует из пункта 15 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, пунктов 40, 43-47 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н, коммерческая организация может не чаще одного раза в год (на конец отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановленной) стоимости. Переоценка объекта основных средств производится путем пересчета его первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости, если данный объект переоценивался ранее, и суммы амортизации, начисленной за все время использования объекта. Результаты проведенной по состоянию на конец отчетного года переоценки объектов основных средств подлежат отражению в бухгалтерском учете обособленно. Если по результатам достройки, дооборудования, реконструкции и модернизации объекта основных средств принимается решение об увеличении его первоначальной стоимости, то корректируются данные в инвентарной карточке этого объекта.

Таким образом, АО «ЛОЭСК» необходимо представить расчет фактической амортизации за 2020 год, выполненный из расчета максимального срока полезного использования основных средств, в соответствии с требованиями действующего законодательства по ведению отдельного учета затрат.

Также в представленном расчете необходимо указать сведения о первоначальной стоимости объектов основных средств и представить документы подтверждающие переоценку объектов основных средств, в случае если она производилась.

2. В целях единого подхода к формированию финансового плана инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Ленинградской области, ЛенРТК предлагает при формировании раздела 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» источники финансирования указывать с НДС.

В строке 1.1.1.3 «Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам)» указываются тарифные источники финансирования «Прибыль на капитальные вложения» и «Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования».

В строке 1.1.1.5.2 и 1.1.1.5.2а указываются финансовые средства на выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, не относящихся к льготной категории.

3. При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» на 2021 год ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) согласовал расходы, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 1 451 845,56 тыс. руб.;
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2021 год – 720 233,49 тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК № 98-р от 18.12.2020.
- прибыль на капитальные вложения 451 756,62 тыс.руб.

В представленной АО «ЛОЭСК» форме финансового плана в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» «Предложение по корректировке утвержденного плана» на 2021 год (столбец J) тарифные источники финансирования не соответствуют утвержденным параметрам.

Таблица 3
млн. руб. с НДС

№ п/п	Показатели	Утверждено ЛенРТК при тарифном регулировании на 2021 год	Данные в форме финансового плана, представленные АО «ЛОЭСК» на 2021 год
1	2	3	4
1	Тарифные источники, всего, в том числе:	3 148,60	3 009,52
1.1.	Амортизация ОС	1 742,21	1 737,73
1.2.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1 406,39	1 271,79

1.2.1.	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	542,11	451,76
1.2.2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения (без учета выпадающих доходов по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки)	864,28	820,03

Таким образом, тарифные источники финансирования инвестиционной программы необходимо привести в соответствие с параметрами, учтенными ЛенРТК в тарифах на 2021 год.

4. Не устранены следующие замечания.

4.1. Приведенные ниже мероприятия не оказывают влияния на качество предоставляемых услуг по регулируемому виду деятельности, и ЛенРТК не согласовывает их выполнение за счет тарифных источников:

Таблица 4

	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	Всеv, Покупка пурифайера (22-1-17-3-05-07-0-0264)	L_22-1-17-3-05-07-0-0264
2	Всеv, Покупка терминала АСМК (21-1-17-3-05-07-0-0433)	L_21-1-17-3-05-07-0-0433
3	Всеv, Покупка терминала АСМК (21-1-17-3-05-07-0-0432)	L_21-1-17-3-05-07-0-0432
4	Всеv, Покупка терминала АСМК (21-1-17-3-05-07-0-0431)	L_21-1-17-3-05-07-0-0431
5	Всеv, Покупка терминала АСМК (21-1-17-3-05-07-0-0430)	L_21-1-17-3-05-07-0-0430
6	Всеv, Покупка терминала АСМК (21-1-17-3-05-07-0-0429)	L_21-1-17-3-05-07-0-0429
7	Киров, Покупка настенной сплит-системы (22-1-10-3-05-07-0-0298)	L_22-1-10-3-05-07-0-0298
8	Киров, Покупка настенной сплит-системы (22-1-10-3-05-07-0-0297)	L_22-1-10-3-05-07-0-0297
9	Киров, Покупка настенной сплит-системы (22-1-10-3-05-07-0-0296)	L_22-1-10-3-05-07-0-0296
10	Киров, Покупка настенной сплит-системы (22-1-10-3-05-07-0-0295)	L_22-1-10-3-05-07-0-0295
11	Киров, Покупка настенной сплит-системы (22-1-10-3-05-07-0-0294)	L_22-1-10-3-05-07-0-0294
12	Киров, Покупка настенной сплит-системы (22-1-10-3-05-07-0-0293)	L_22-1-10-3-05-07-0-0293
13	Киров, Покупка настенной сплит-системы (22-1-10-3-05-07-0-0291)	L_22-1-10-3-05-07-0-0291
14	ЦА, Покупка сплит-системы (22-1-00-3-05-07-0-0265)	L_22-1-00-3-05-07-0-0265
15	Всеv, Покупка пурифайера (22-1-17-3-05-07-0-0247)	L_22-1-17-3-05-07-0-0247

16	Всеv, Покупка пурифайера (22-1-17-3-05-07-0-0246)	L_22-1-17-3-05-07-0-0246
17	Всеv, Покупка пурифайера (22-1-17-3-05-07-0-0245)	L_22-1-17-3-05-07-0-0245
18	Всеv, Покупка пурифайера (22-1-17-3-05-07-0-0237)	L_22-1-17-3-05-07-0-0237
19	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0280)	L_22-1-00-3-05-07-0-0280
20	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0279)	L_22-1-00-3-05-07-0-0279
21	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0278)	L_22-1-00-3-05-07-0-0278
22	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0277)	L_22-1-00-3-05-07-0-0277
23	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0276)	L_22-1-00-3-05-07-0-0276
24	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0275)	L_22-1-00-3-05-07-0-0275
25	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0274)	L_22-1-00-3-05-07-0-0274
26	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0273)	L_22-1-00-3-05-07-0-0273
27	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0272)	L_22-1-00-3-05-07-0-0272
28	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0271)	L_22-1-00-3-05-07-0-0271
29	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0270)	L_22-1-00-3-05-07-0-0270
30	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0281)	L_22-1-00-3-05-07-0-0281
31	ЦА, Покупка кофемашины (22-1-00-3-05-07-0-0282)	L_22-1-00-3-05-07-0-0282
32	Тихв, Покупка дивана трехместного (22-1-20-3-05-07-0-0283)	L_22-1-20-3-05-07-0-0283
33	ЦА, Квадрокоптер (22-1-00-3-05-04-2-0108)	J_22-1-00-3-05-04-2-0108
34	ЦА, Квадрокоптер (22-1-00-3-05-04-2-0107)	J_22-1-00-3-05-04-2-0107

4.2. В части выполнения мероприятия «ЦА, РК Здания ЦА АО "ЛОЭСК" (22-1-00-0-11-07-0-0287)» за счет тарифных источников ЛенРТК отмечает следующее.

1) Не представлены документы, подтверждающие право собственности на данное здание.

2) Представленный акт дефектации не содержит даты проведения и не может являться обосновывающим документом.

3) Не представлены обосновывающие документы о необходимости проведения данной реконструкции (ремонта).

4) Не представлены обосновывающие расчеты, подтверждающие заявленные АО «ЛЮЭСК» расходы по данному мероприятию в размере 255,38 млн.руб.

5) Приобретение здания расположенного в Санкт-Петербурге в неудовлетворительном состоянии, с последующим дорогостоящим ремонтом за счет тарифных источников не является экономически обоснованными затратами ТСО, осуществляющую регулируемую деятельность на территории Ленинградской области.

6) Представленное коммерческое предложение на реконструкцию (ремонт) здания не содержит объемных показателей выполняемых работ, отсутствует сметный расчет, итоговая сумма расходов не соответствует заявленной в ИПР.

7) Представленные фотоматериалы невозможно отнести к конкретному объекту.

5. Не устранены следующие замечания.

5.1. Обосновывающие документы по ряду мероприятий представлены не в полном объёме, что не позволяет ЛенРТК определить их экономическую обоснованность и необходимость выполнения их за счет тарифных источников и, следовательно, данные мероприятия должны выполняться за счет не тарифных источников.

Таблица 5

	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Примечание
1	ЦА, Модернизация воздушных линий электропередачи (22-1-00-0-01-07-0-0309)	L_22-1-00-0-01-07-0-0309	Экономическая обоснованность мероприятий не подтверждена документами и расчетами, кроме того отсутствует информация в паспортах ИПР. Отсутствует детализация мероприятий. Оценить необходимость выполнения мероприятий не представляется возможным.
2	ЦА, Автоматизация районов электрических сетей (22-1-00-0-11-07-0-0307)	L_22-1-00-0-11-07-0-0307	
3	ЦА, Реновация кабельных линий электропередачи (22-1-00-0-01-07-0-0308)	L_22-1-00-0-01-07-0-0308	

5.2. По следующим мероприятиям не представлены обосновывающие документы и пояснения, а именно отсутствует информация по транспортным средствам, подлежащих замене (государственный регистрационный номер, путевые листы за 2020 год с реестром, сведения об утилизации транспортных средств за 3 года).

	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	Кириш, Приобретение автомобиля легкового (22-1-20-3-05-07-0-0262)	L_22-1-20-3-05-07-0-0262
2	ВсеВ, Приобретение микроавтобуса (22-1-17-3-05-07-0-0261)	L_22-1-17-3-05-07-0-0261
3	ВсеВ, Приобретение АГП (22-1-17-3-05-07-0-0260)	L_22-1-17-3-05-07-0-0260
4	ВсеВ, Приобретение АГП (22-1-17-3-05-07-0-0259)	L_22-1-17-3-05-07-0-0259
5	ВсеВ, Приобретение БКМ (22-1-17-3-05-07-0-0258)	L_22-1-17-3-05-07-0-0258

6	Всеv, Приобретение автомобиля (22-1-17-3-05-07-0-0257)	L_22-1-17-3-05-07-0-0257
7	Всеv, Приобретение автомобиля (22-1-17-3-05-07-0-0256)	L_22-1-17-3-05-07-0-0256
8	Всеv, Приобретение автомобиля (22-1-17-3-05-07-0-0255)	L_22-1-17-3-05-07-0-0255
9	Всеv, Покупка ЭТЛ (21-1-17-3-05-07-0-0283)	L_21-1-17-3-05-07-0-0283
10	Киров, Покупка самосвала (22-1-10-3-05-07-0-0234)	L_22-1-10-3-05-07-0-0234
11	Выб, Покупка самосвала (21-1-05-3-05-07-0-0290)	L_21-1-05-3-05-07-0-0290
12	Тихв, Покупка ЭТЛ (21-1-20-3-05-07-0-0295)	L_21-1-20-3-05-07-0-0295
13	ЛодП, Приобретение камаза (22-1-20-3-05-07-0-0267)	L_22-1-20-3-05-07-0-0267
14	Выб, Покупка микроавтобуса (22-1-05-3-05-07-0-0231)	L_22-1-05-3-05-07-0-0231
15	Выб, Покупка автомобиля грузового (22-1-05-3-05-07-0-0232)	L_22-1-05-3-05-07-0-0232
16	Выб, Покупка автомобиля грузового (21-1-05-3-05-07-0-0293)	L_21-1-05-3-05-07-0-0293
17	Выб, Покупка автомобиля грузового (21-1-05-3-05-07-0-0292)	L_21-1-05-3-05-07-0-0292
18	Всеv, Покупка автомобиля грузового (21-1-17-3-05-07-0-0285)	L_21-1-17-3-05-07-0-0285
19	Всеv, Покупка автомобиля грузового (21-1-17-3-05-07-0-0284)	L_21-1-17-3-05-07-0-0284
20	Всеv, Покупка БКМ (22-1-17-3-05-07-0-0230)	L_22-1-17-3-05-07-0-0230
21	Подп, Покупка автомобиля легкового (22-1-20-3-05-07-0-0235)	L_22-1-20-3-05-07-0-0235
22	Подп, Покупка автомобиля легкового (22-1-20-3-05-07-0-0236)	L_22-1-20-3-05-07-0-0236
23	Луга, Покупка Автомобиля автолаборатории (22-1-06-3-05-07-0-0200)	L_22-1-06-3-05-07-0-0200
24	ЦА, Покупка автомобиля легкового (21-1-00-3-05-07-0-0227)	L_21-1-00-3-05-07-0-0227
25	ЦА, Покупка автомобиля легкового (22-1-00-3-05-07-0-0240)	L_22-1-00-3-05-07-0-0240
26	ЦА, Покупка автомобиля легкового (21-1-00-3-05-07-0-0299)	L_21-1-00-3-05-07-0-0299
27	Волх, Покупка автомобиля легкового (22-1-20-3-05-07-0-0239)	L_22-1-20-3-05-07-0-0239
28	Тихв, Покупка автомобиля легкового (22-1-20-3-05-07-0-0238)	L_22-1-20-3-05-07-0-0238
29	Тосно, Покупка АГП (22-1-10-3-05-07-0-0233)	L_22-1-10-3-05-07-0-0233
30	Всеv, Покупка автомобиля легкового (21-1-17-3-05-07-0-0282)	L_21-1-17-3-05-07-0-0282
31	Всеv, Покупка автомобиля легкового (21-1-17-3-05-07-0-0281)	L_21-1-17-3-05-07-0-0281
32	Тосно, Покупка микроавтобуса (21-1-10-3-05-07-0-0294)	L_21-1-10-3-05-07-0-0294
33	Киров, Покупка экскаватора (22-1-10-3-05-07-0-0244)	L_22-1-10-3-05-07-0-0244
34	Всеv, Приобретение БКМ (20-1-17-3-05-04-2-0086)	J_20-1-17-3-05-04-2-0086
35	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (20-1-17-3-05-04-2-0030)	J_20-1-17-3-05-04-2-0030
36	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (20-1-17-3-05-04-2-0029)	J_20-1-17-3-05-04-2-0029
37	Кириш, Приобретение автомобиля грузового (24-1-20-3-05-04-2-0051)	J_24-1-20-3-05-04-2-0051
38	Кириш, Приобретение автомобиля грузового (24-1-20-3-05-04-2-0050)	J_24-1-20-3-05-04-2-0050
39	ЛодП, Приобретение АГП (24-1-20-3-05-04-2-0039)	J_24-1-20-3-05-04-2-0039
40	Подп, Приобретение самосвала (24-1-20-3-05-04-2-0030)	J_24-1-20-3-05-04-2-0030
41	Кириш, Приобретение ЭТЛ (24-1-20-3-05-04-2-0001)	J_24-1-20-3-05-04-2-0001
42	Всеv, Приобретение автомобиля грузового (24-1-17-3-05-04-2-0057)	J_24-1-17-3-05-04-2-0057
43	Всеv, Приобретение автомобиля грузового (24-1-17-3-05-04-2-0053)	J_24-1-17-3-05-04-2-0053
44	Всеv, Приобретение автомобиля грузового (24-1-17-3-05-04-2-0052)	J_24-1-17-3-05-04-2-0052
45	Всеv, Приобретение автомобиля грузового (24-1-17-3-05-04-2-0035)	J_24-1-17-3-05-04-2-0035
46	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (24-1-17-3-05-04-2-0022)	J_24-1-17-3-05-04-2-0022
47	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (24-1-17-3-05-04-2-0011)	J_24-1-17-3-05-04-2-0011
48	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (24-1-17-3-05-04-2-0010)	J_24-1-17-3-05-04-2-0010
49	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (24-1-17-3-05-04-2-0009)	J_24-1-17-3-05-04-2-0009
50	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (24-1-17-3-05-04-2-0008)	J_24-1-17-3-05-04-2-0008
51	Киров, Приобретение автомобиля грузового (24-1-10-3-05-04-2-0054)	J_24-1-10-3-05-04-2-0054
52	Киров, Приобретение самосвала (24-1-10-3-05-04-2-0037)	J_24-1-10-3-05-04-2-0037

53	Тосно, Приобретение АГП (24-1-10-3-05-04-2-0036)	J_24-1-10-3-05-04-2-0036
54	СосБ, Приобретение автомобиля грузового (24-1-08-3-05-04-2-0007)	J_24-1-08-3-05-04-2-0007
55	Волос, Приобретение автомобиля легкового (24-1-08-3-05-04-2-0006)	J_24-1-08-3-05-04-2-0006
56	Слан, Приобретение автомобиля легкового (24-1-08-3-05-04-2-0005)	J_24-1-08-3-05-04-2-0005
57	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (24-1-08-3-05-04-2-0004)	J_24-1-08-3-05-04-2-0004
58	Волос, Приобретение автомобиля с КМУ (24-1-08-3-05-04-2-0003)	J_24-1-08-3-05-04-2-0003
59	Кинг, Приобретение автобуса (24-1-08-3-05-04-2-0002)	J_24-1-08-3-05-04-2-0002
60	Луга, Приобретение автомобиля грузового (24-1-06-3-05-04-2-0060)	J_24-1-06-3-05-04-2-0060
61	Гатч, Приобретение БKM (24-1-06-3-05-04-2-0045)	J_24-1-06-3-05-04-2-0045
62	Гатч, Приобретение АГП (24-1-06-3-05-04-2-0041)	J_24-1-06-3-05-04-2-0041
63	Луга, Приобретение автомобиля легкового (24-1-06-3-05-04-2-0026)	J_24-1-06-3-05-04-2-0026
64	Выб, Приобретение БKM (24-1-05-3-05-04-2-0044)	J_24-1-05-3-05-04-2-0044
65	Выб, Приобретение автомобиля грузового (24-1-05-3-05-04-2-0034)	J_24-1-05-3-05-04-2-0034
66	Выб, Приобретение автомобиля грузового (24-1-05-3-05-04-2-0033)	J_24-1-05-3-05-04-2-0033
67	Выб, Приобретение автомобиля грузового (24-1-05-3-05-04-2-0032)	J_24-1-05-3-05-04-2-0032
68	Выб, Приобретение автомобиля легкового (24-1-05-3-05-04-2-0023)	J_24-1-05-3-05-04-2-0023
69	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-04-2-0012)	J_24-1-00-3-05-04-2-0012
70	Тихв, Приобретение автомобиля грузового (23-1-20-3-05-04-2-0064)	J_23-1-20-3-05-04-2-0064
71	Волх, Приобретение автомобиля грузового (23-1-20-3-05-04-2-0059)	J_23-1-20-3-05-04-2-0059
72	Бокс, Приобретение АГП (23-1-20-3-05-04-2-0037)	J_23-1-20-3-05-04-2-0037
73	Кириш, Приобретение АГП (23-1-20-3-05-04-2-0034)	J_23-1-20-3-05-04-2-0034
74	Тихв, Приобретение АГП (23-1-20-3-05-04-2-0033)	J_23-1-20-3-05-04-2-0033
75	Подп, Приобретение автомобиля легкового (23-1-20-3-05-04-2-0018)	J_23-1-20-3-05-04-2-0018
76	Тихв, Приобретение автомобиля легкового (23-1-20-3-05-04-2-0017)	J_23-1-20-3-05-04-2-0017
77	Тихв, Приобретение автомобиля легкового (23-1-20-3-05-04-2-0016)	J_23-1-20-3-05-04-2-0016
78	Всеv, Приобретение автомобиля грузового (23-1-17-3-05-04-2-0061)	J_23-1-17-3-05-04-2-0061
79	Всеv, Приобретение АГП (23-1-17-3-05-04-2-0039)	J_23-1-17-3-05-04-2-0039
80	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (23-1-17-3-05-04-2-0009)	J_23-1-17-3-05-04-2-0009
81	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (23-1-17-3-05-04-2-0008)	J_23-1-17-3-05-04-2-0008
82	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (23-1-17-3-05-04-2-0007)	J_23-1-17-3-05-04-2-0007
83	Киров, Приобретение автомобиля грузового (23-1-10-3-05-04-2-0063)	J_23-1-10-3-05-04-2-0063
84	Киров, Приобретение автомобиля с КМУ (23-1-10-3-05-04-2-0053)	J_23-1-10-3-05-04-2-0053
85	Тосно, Приобретение автомобиля легкового (23-1-10-3-05-04-2-0030)	J_23-1-10-3-05-04-2-0030
86	Киров, Приобретение автомобиля легкового (23-1-10-3-05-04-2-0015)	J_23-1-10-3-05-04-2-0015
87	Киров, Приобретение автомобиля легкового (23-1-10-3-05-04-2-0014)	J_23-1-10-3-05-04-2-0014
88	Волос, Приобретение АГП (23-1-08-3-05-04-2-0020)	J_23-1-08-3-05-04-2-0020
89	Слан, Приобретение АГП (23-1-08-3-05-04-2-0019)	J_23-1-08-3-05-04-2-0019
90	СосБ, Приобретение автомобиля легкового (23-1-08-3-05-04-2-0004)	J_23-1-08-3-05-04-2-0004
91	Волос, Приобретение автомобиля легкового (23-1-08-3-05-04-2-0003)	J_23-1-08-3-05-04-2-0003
92	Слан, Приобретение автомобиля легкового (23-1-08-3-05-04-2-0002)	J_23-1-08-3-05-04-2-0002
93	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (23-1-08-3-05-04-2-0001)	J_23-1-08-3-05-04-2-0001
94	Гатч, Приобретение автомобиля грузового (23-1-06-3-05-04-2-0062)	J_23-1-06-3-05-04-2-0062
95	Гатч, Приобретение БKM (23-1-06-3-05-04-2-0042)	J_23-1-06-3-05-04-2-0042
96	Гатч, Приобретение АГП (23-1-06-3-05-04-2-0027)	J_23-1-06-3-05-04-2-0027
97	Гатч, Приобретение автомобиля легкового (23-1-06-3-05-04-2-0013)	J_23-1-06-3-05-04-2-0013
98	Выб, Приобретение ЭТЛ (23-1-05-3-05-04-2-0044)	J_23-1-05-3-05-04-2-0044
99	Выб, Приобретение АГП (23-1-05-3-05-04-2-0026)	J_23-1-05-3-05-04-2-0026

100	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (23-1-00-3-05-04-2-0006)	J_23-1-00-3-05-04-2-0006
101	Кириш, Приобретение автомобиля с КМУ (22-1-20-3-05-04-2-0063)	J_22-1-20-3-05-04-2-0063
102	Кириш, Приобретение автомобиля грузового (22-1-20-3-05-04-2-0062)	J_22-1-20-3-05-04-2-0062
103	Кириш, Приобретение автомобиля грузового (22-1-20-3-05-04-2-0061)	J_22-1-20-3-05-04-2-0061
104	Волх, Приобретение автомобиля грузового (22-1-20-3-05-04-2-0056)	J_22-1-20-3-05-04-2-0056
105	ЛодП, Приобретение автомобиля грузового (22-1-20-3-05-04-2-0054)	J_22-1-20-3-05-04-2-0054
106	Кириш, Приобретение БKM (22-1-20-3-05-04-2-0047)	J_22-1-20-3-05-04-2-0047
107	Волх, Приобретение самосвала (22-1-20-3-05-04-2-0027)	J_22-1-20-3-05-04-2-0027
108	Кириш, Приобретение автомобиля легкового (22-1-20-3-05-04-2-0023)	J_22-1-20-3-05-04-2-0023
109	Волх, Приобретение автомобиля легкового (22-1-20-3-05-04-2-0022)	J_22-1-20-3-05-04-2-0022
110	Всеv, Приобретение АГП (22-1-17-3-05-04-2-0039)	J_22-1-17-3-05-04-2-0039
111	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (22-1-17-3-05-04-2-0016)	J_22-1-17-3-05-04-2-0016
112	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (22-1-17-3-05-04-2-0009)	J_22-1-17-3-05-04-2-0009
113	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (22-1-17-3-05-04-2-0008)	J_22-1-17-3-05-04-2-0008
114	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (22-1-17-3-05-04-2-0007)	J_22-1-17-3-05-04-2-0007
115	Киров, Приобретение ЭТЛ (22-1-10-3-05-04-2-0048)	J_22-1-10-3-05-04-2-0048
116	Киров, Приобретение БKM (22-1-10-3-05-04-2-0045)	J_22-1-10-3-05-04-2-0045
117	Киров, Приобретение автомобиля грузового (22-1-10-3-05-04-2-0032)	J_22-1-10-3-05-04-2-0032
118	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (22-1-10-3-05-04-2-0030)	J_22-1-10-3-05-04-2-0030
119	СосБ, Приобретение автомобиля с КМУ (22-1-08-3-05-04-2-0006)	J_22-1-08-3-05-04-2-0006
120	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (22-1-08-3-05-04-2-0005)	J_22-1-08-3-05-04-2-0005
121	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (22-1-08-3-05-04-2-0004)	J_22-1-08-3-05-04-2-0004
122	Кинг, Приобретение АГП (22-1-08-3-05-04-2-0003)	J_22-1-08-3-05-04-2-0003
123	Гатч, Приобретение автомобиля легкового (22-1-06-3-05-04-2-0019)	J_22-1-06-3-05-04-2-0019
124	Гатч, Приобретение автомобиля легкового (22-1-06-3-05-04-2-0018)	J_22-1-06-3-05-04-2-0018
125	Гатч, Приобретение автомобиля легкового (22-1-06-3-05-04-2-0017)	J_22-1-06-3-05-04-2-0017
126	Луга, Приобретение АГП (22-1-06-3-05-04-2-0002)	J_22-1-06-3-05-04-2-0002
127	Выб, Приобретение автомобиля с КМУ (22-1-05-3-05-04-2-0034)	J_22-1-05-3-05-04-2-0034
128	Бокс, Приобретение автомобиля грузового (21-1-20-3-05-04-2-0067)	J_21-1-20-3-05-04-2-0067
129	Подп, Приобретение БKM (21-1-20-3-05-04-2-0055)	J_21-1-20-3-05-04-2-0055
130	Бокс, Приобретение БKM (21-1-20-3-05-04-2-0053)	J_21-1-20-3-05-04-2-0053
131	Тихв, Приобретение АГП (21-1-20-3-05-04-2-0047)	J_21-1-20-3-05-04-2-0047
132	Бокс, Приобретение АГП (21-1-20-3-05-04-2-0046)	J_21-1-20-3-05-04-2-0046
133	Всеv, Приобретение автомобиля грузового (21-1-17-3-05-04-2-0062)	J_21-1-17-3-05-04-2-0062
134	Всеv, Приобретение АГП (21-1-17-3-05-04-2-0048)	J_21-1-17-3-05-04-2-0048
135	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (21-1-17-3-05-04-2-0021)	J_21-1-17-3-05-04-2-0021
136	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (21-1-17-3-05-04-2-0013)	J_21-1-17-3-05-04-2-0013
137	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (21-1-10-3-05-04-2-0065)	J_21-1-10-3-05-04-2-0065
138	Тосно, Приобретение БKM (21-1-10-3-05-04-2-0052)	J_21-1-10-3-05-04-2-0052
139	Киров, Приобретение АГП (21-1-10-3-05-04-2-0042)	J_21-1-10-3-05-04-2-0042
140	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (21-1-10-3-05-04-2-0038)	J_21-1-10-3-05-04-2-0038
141	Киров, Приобретение автомобиля легкового (21-1-10-3-05-04-2-0022)	J_21-1-10-3-05-04-2-0022
142	СосБ, Приобретение АГП (21-1-08-3-05-04-2-0005)	J_21-1-08-3-05-04-2-0005
143	Слан, Приобретение автомобиля легкового (21-1-08-3-05-04-2-0004)	J_21-1-08-3-05-04-2-0004
144	Кинг, Приобретение самосвала (21-1-08-3-05-04-2-0003)	J_21-1-08-3-05-04-2-0003
145	Кинг, Приобретение БKM (21-1-08-3-05-04-2-0002)	J_21-1-08-3-05-04-2-0002
146	Гатч, Приобретение автомобиля грузового (21-1-06-3-05-04-2-0064)	J_21-1-06-3-05-04-2-0064

147	Гатч, Приобретение автомобиля с КМУ (21-1-06-3-05-04-2-0041)	J_21-1-06-3-05-04-2-0041
148	Гатч, Приобретение АГП (21-1-06-3-05-04-2-0040)	J_21-1-06-3-05-04-2-0040
149	Луга, Приобретение автомобиля легкового (21-1-06-3-05-04-2-0001)	J_21-1-06-3-05-04-2-0001
150	Выб, Приобретение БKM (21-1-05-3-05-04-2-0051)	J_21-1-05-3-05-04-2-0051
151	Выб, Приобретение АГП (21-1-05-3-05-04-2-0039)	J_21-1-05-3-05-04-2-0039
152	Выб, Приобретение автомобиля грузового (21-1-05-3-05-04-2-0036)	J_21-1-05-3-05-04-2-0036
153	Выб, Приобретение автомобиля грузового (21-1-05-3-05-04-2-0035)	J_21-1-05-3-05-04-2-0035
154	Выб, Приобретение автомобиля легкового (21-1-05-3-05-04-2-0023)	J_21-1-05-3-05-04-2-0023
155	Подп, Приобретение АГП (20-1-20-3-05-04-2-0080)	J_20-1-20-3-05-04-2-0080
156	Кириш, Приобретение автомобиля легкового (20-1-20-3-05-04-2-0053)	J_20-1-20-3-05-04-2-0053
157	Кириш, Приобретение автомобиля грузового (20-1-20-3-05-04-2-0015)	J_20-1-20-3-05-04-2-0015
158	ЛодП, Приобретение экскаватора-погрузчика (20-1-20-3-05-04-2-0014)	J_20-1-20-3-05-04-2-0014
159	ЛодП, Приобретение автомобиля легкового (20-1-20-3-05-04-2-0013)	J_20-1-20-3-05-04-2-0013
160	Подп, Приобретение автомобиля грузового (20-1-20-3-05-04-2-0012)	J_20-1-20-3-05-04-2-0012
161	Тихв, Приобретение автомобиля легкового (20-1-20-3-05-04-2-0011)	J_20-1-20-3-05-04-2-0011
162	Тихв, Приобретение автомобиля легкового (20-1-20-3-05-04-2-0010)	J_20-1-20-3-05-04-2-0010
163	Всеv, Приобретение автомобиля грузового (20-1-17-3-05-04-2-0113)	J_20-1-17-3-05-04-2-0113
164	Киров, Приобретение АГП (20-1-10-3-05-04-2-0078)	J_20-1-10-3-05-04-2-0078
165	Киров, Приобретение автомобиля грузового (20-1-10-3-05-04-2-0076)	J_20-1-10-3-05-04-2-0076
166	Киров, Приобретение автомобиля грузового (20-1-10-3-05-04-2-0074)	J_20-1-10-3-05-04-2-0074
167	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (20-1-10-3-05-04-2-0073)	J_20-1-10-3-05-04-2-0073
168	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (20-1-10-3-05-04-2-0072)	J_20-1-10-3-05-04-2-0072
169	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (20-1-10-3-05-04-2-0007)	J_20-1-10-3-05-04-2-0007
170	Киров, Приобретение автомобиля грузового (20-1-10-3-05-04-2-0006)	J_20-1-10-3-05-04-2-0006
171	Киров, Приобретение автомобиля легкового (20-1-10-3-05-04-2-0004)	J_20-1-10-3-05-04-2-0004
172	Тосно, Приобретение АГП (20-1-10-3-05-04-2-0002)	J_20-1-10-3-05-04-2-0002
173	СосБ, Приобретение автомобиля легкового (20-1-08-3-05-04-2-0025)	J_20-1-08-3-05-04-2-0025
174	Волос, Приобретение автомобиля легкового (20-1-08-3-05-04-2-0024)	J_20-1-08-3-05-04-2-0024
175	СосБ, Приобретение автомобиля легкового (20-1-08-3-05-04-2-0023)	J_20-1-08-3-05-04-2-0023
176	СосБ, Приобретение автомобиля грузового (20-1-08-3-05-04-2-0022)	J_20-1-08-3-05-04-2-0022
177	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (20-1-08-3-05-04-2-0021)	J_20-1-08-3-05-04-2-0021
178	СосБ, Приобретение БKM (20-1-08-3-05-04-2-0020)	J_20-1-08-3-05-04-2-0020
179	Слан, Приобретение БKM (20-1-08-3-05-04-2-0019)	J_20-1-08-3-05-04-2-0019
180	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (20-1-08-3-05-04-2-0018)	J_20-1-08-3-05-04-2-0018
181	Гатч, Приобретение автомобиля легкового (20-1-06-3-05-04-2-0028)	J_20-1-06-3-05-04-2-0028
182	Гатч, Приобретение самосвала (20-1-06-3-05-04-2-0027)	J_20-1-06-3-05-04-2-0027
183	Гатч, Приобретение автомобиля грузового (20-1-06-3-05-04-2-0017)	J_20-1-06-3-05-04-2-0017
184	Гатч, Приобретение автомобиля легкового (20-1-06-3-05-04-2-0016)	J_20-1-06-3-05-04-2-0016
185	Луга, Приобретение автомобиля легкового (20-1-06-3-05-04-2-0009)	J_20-1-06-3-05-04-2-0009
186	Гатч, Приобретение ЭТЛ (20-1-06-3-05-04-2-0001)	J_20-1-06-3-05-04-2-0001
187	Выб, Приобретение автомобиля грузового (20-1-05-3-05-04-2-0115)	J_20-1-05-3-05-04-2-0115
188	Выб, Приобретение АГП (20-1-05-3-05-04-2-0077)	J_20-1-05-3-05-04-2-0077
189	Выб, Приобретение АГП (20-1-05-3-05-04-2-0008)	J_20-1-05-3-05-04-2-0008
190	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (20-1-00-3-05-04-2-0033)	J_20-1-00-3-05-04-2-0033
191	Волх, Приобретение АГП (19-1-20-3-05-04-2-0103)	J_19-1-20-3-05-04-2-0103
192	Волх, Приобретение БKM (19-1-20-3-05-04-2-0101)	J_19-1-20-3-05-04-2-0101
193	Волх, Приобретение автомобиля легкового (19-1-20-3-05-04-2-0100)	J_19-1-20-3-05-04-2-0100

194	Тихв, Приобретение трактора (19-1-20-3-05-04-2-0098)	J_19-1-20-3-05-04-2-0098
195	Тихв, Приобретение БКМ (19-1-20-3-05-04-2-0097)	J_19-1-20-3-05-04-2-0097
196	Всеv, Приобретение автомобиля легкового (19-1-17-3-05-04-2-0089)	J_19-1-17-3-05-04-2-0089
197	Всеv, Приобретение автомобиль легкового (19-1-17-3-05-04-2-0088)	J_19-1-17-3-05-04-2-0088
198	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (19-1-08-3-05-04-2-0109)	J_19-1-08-3-05-04-2-0109
199	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (19-1-08-3-05-04-2-0108)	J_19-1-08-3-05-04-2-0108
200	Слан, Приобретение автомобиля легкового (19-1-08-3-05-04-2-0107)	J_19-1-08-3-05-04-2-0107
201	Кинг, Приобретение автомобиля легкового (19-1-08-3-05-04-2-0106)	J_19-1-08-3-05-04-2-0106
202	Слан, Приобретение АГП (19-1-08-3-05-04-2-0105)	J_19-1-08-3-05-04-2-0105
203	Кинг, Приобретение АГП (19-1-08-3-05-04-2-0104)	J_19-1-08-3-05-04-2-0104
204	Гатч, Приобретение экскаватора-погрузчика (19-1-06-3-05-04-2-0166)	J_19-1-06-3-05-04-2-0166
205	Гатч, Приобретение автомобиля легкового (19-1-06-3-05-04-2-0111)	J_19-1-06-3-05-04-2-0111
206	Гатч, Приобретение автомобиля грузового (19-1-06-3-05-04-2-0110)	J_19-1-06-3-05-04-2-0110
207	Луга, Приобретение автомобиля легкового (19-1-06-3-05-04-2-0095)	J_19-1-06-3-05-04-2-0095
208	Выб, Приобретение АГП (19-1-05-3-05-04-2-0091)	J_19-1-05-3-05-04-2-0091
209	Выб, Приобретение АГП (19-1-05-3-05-04-2-0090)	J_19-1-05-3-05-04-2-0090

6. Не учтено замечание, связанное с приобретением электросетевого имущества.

Таблица 7

	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	ЦА, Приобретение движимого электросетевого имущества - СПб, пос. Шушары, уч. 530 (20-1-00-3-05-09-0-1395)	L_20-1-00-3-05-09-0-1395

7. АО «ЛОЭСК» не учтено замечание в части исключения прибыли на капитальные вложения из ИПР.

Необходимо исключить прибыль на капитальные вложения как источник финансирования инвестиционных проектов на 2022-2024 года, в связи со следующим:

- в целях не превышения предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям Ленинградской области, прибыль на капитальные вложения, как источник финансирования инвестиционных проектов на 2022-2024 годы, подлежит исключению;

- после исключения мероприятий, указанных в данном заключении, следует использовать освободившиеся тарифные источники финансирования.

8. В нарушении Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 АО «ЛОЭСК» внесены существенные изменения в мероприятия в доработанный ИПР, помимо тех, которые были обусловлены исправлением замечаний, направленных ЛенРТК, филиалом АО СО "ЕЭС" ОДУ Северо-Запада и комитетом по ТЭК.

Таким образом, ЛенРТК не согласовывает реализацию нижеперечисленных мероприятий за счет тарифных источников финансирования.

	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)
1	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0215)
2	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0216)
3	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0217)
4	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0218)
5	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0219)
6	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0228)
7	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0231)
8	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0233)
9	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0234)
10	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0235)
11	ЦА, Приобретение автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0237)
12	ЦА, Покупка автомобиля легкового (24-1-00-3-05-07-0-0202)
13	ЦА, Приобретение автомобиля лекгового (24-1-00-3-05-07-0-0227)
14	Всеv, Стр-во БКТП-2 в дер. Кудрово Всеволожского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-1280)
15	Всеv, Стр-во БКТП-1 в дер. Кудрово Всеволожского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-1279)
16	Всеv, Стр-во БКТП-6/0,4 кВ в п. Кузьмолловский Всеволожского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-0976)
17	Всеv, Стр-во БКТП-3 в ЖК "ID Мурино" Всеволожского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-0841)
18	Всеv, Стр-во БКТП-1 в дер. Кудрово Всеволожского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-1279)
19	Всеv, Стр-во БКТП-2 в дер. Кудрово Всеволожского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-1280)
20	Всеv, Стр-во БКТП-4 в дер. Кудрово Всеволожского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-1272)

21	Всеv, Стр-во БКТП-3 в дер. Кудрово Всеvоложского района ЛО (18-1-17-1-08-03-2-1271)
22	Всеv, Стр-во БКТП-7 в ЖК "Урбанист" Всеvоложского района ЛО (19-1-17-1-08-03-2-0554)
23	Всеv, Стр-во БКТП-6 в ЖК "Урбанист" Всеvоложского района ЛО (19-1-17-1-08-03-2-0556)
24	Всеv, Стр-во 2БКТП №1 в ЖК "Мой мир" г. Мурино Всеvоложского района ЛО (20-1-17-1-08-03-2-0715)
25	Всеv, Стр-во 2БКТП №3 в ЖК "Мой мир" г. Мурино Всеvоложского района ЛО (20-1-17-1-08-03-2-0714)
26	Всеv, Стр-во 2БКТП №2 в ЖК "Мой мир" г. Мурино Всеvоложского района ЛО (20-1-17-1-08-03-2-0713)
27	Всеv, Стр-во 2БКТП №4 в ЖК "Мой мир" г. Мурино Всеvоложского района ЛО (20-1-17-1-08-03-2-0712)

На основании вышеизложенного ЛенРТК не согласовывает инвестиционные ресурсы, необходимые для реализации ИПР и учитываемые в составе необходимой валовой выручки при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчета между двумя сетевыми организациями, а также единых котловых тарифов услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ АО «СО ЕЭС»
«ОБЪЕДИНЕННОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ
СЕВЕРО-ЗАПАДА»
(Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада)
проспект Тореза, д. 31,
г. Санкт-Петербург, 194223
Тел.: (812) 595-83-15, 552-98-95 Факс: (812) 595-83-53
E-mail: sekr@odusz.so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru>
ОКПО 58897093 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/780243002

26.07.2021 № 03-62-И-19-2687
на № 3-3277/2021 от 15.07.2021

О рассмотрении проекта ИП
АО «ЛОЭСК»

Председателю комитета по
топливно-энергетическому
комплексу Правительства
Ленинградской области
Андрееву Ю.В.

Директору
Филиала АО «СО ЕЭС»
Ленинградское РДУ
Курилкину И.А.

Уважаемый Юрий Владиславович!

Филиалами АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ рассмотрен проект изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (далее – проект ИП), поступивший письмом Комитета по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области от 15.07.2021 №3-3277/2021.

Заключение к проекту ИП представлено в Приложении 1, позиция Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада к комментариям АО «ЛОЭСК» по устранению замечаний приведена в Приложении 2.

Приложение: 1. на 1 л.
2. на 13 л.

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

Романенко Дмитрий Сергеевич
(812) 595-82-44, (651) 22-44

Заключение по инвестиционной программе

«26» июля 2021 г.

г. Санкт-Петербург

Заключение выдано Комитету по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области по проекту инвестиционной программы (ИП) АО «ЛОЭСК» на период 2020-2024г.

Проект ИП рассмотрен АО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В результате рассмотрения АО «СО ЕЭС» установлено:

I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации				
					Проект СипР ЕЭС России на 2021 – 2027 гг. ¹	СипР субъекта Федерации на 5-летний период ²	СипР субъекта Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	СипР субъекта Федерации на 5-летний период, утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1.	Кинг, Стр-во ЛС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0302) (L_22-1-08-1-01-07-0-0302)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0302: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-
2.	Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ЛС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0301) (L_22-1-08-1-01-07-0-0301)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0301: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-
3.	ЦА, Строительство ПС 110 «335 А» (Заневское СП Всеволожского района ЛО) (G_НС_110_335А)	2024	В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по строительству ПС 110 кВ 335А с 2024 на 2023 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2023	2024	2024

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

¹ Проект Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы
² Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2020-2026 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 30.06.2020 № 508.
³ Схема и программа развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021 №507-рг.
⁴ Схема и программа развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020-2024 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 №366-рг.

Заключение по инвестиционной программе

г. Санкт-Петербург

«__» _____ г.

Заключение выдано Комитету по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области по проекту инвестиционной программы (ИП) АО «ЛОЭСК» на период 2020-2024г.

Проект ИП рассмотрен АО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В результате рассмотрения АО «СО ЕЭС» установлено:

I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации					
					Проект СиПР ЕЭС России на 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1.	Кинг, Стр-во ПС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0302) (L_22-1-08-1-01-07-0-0302)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0302: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
2.	Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0301) (L_22-1-08-1-01-07-0-0301)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0301: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
3.	ЦА, Строительство ПС 110 «335 А» (Заневское СП Всеволожского района ЛО) (G_HC_110_335A)	2024	В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по строительству ПС 110 кВ 335А с 2024 на 2023 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	2024	2024	–

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

¹ Проект Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы

² Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2020-2026 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 30.06.2020 № 508.

³ Схема и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021 №507-рг.

⁴ Схема и программа развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020-2024 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 №366-рг.

I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарий Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
1.	Кинг, Стр-во ПС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0302) (L_22-1-08-1-01-07-0-0302)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0302 в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации мероприятия	Риски для энергосистемы отсутствуют	"В составе обосновывающих материалов, подтверждающих наличие обязательств по подключению заявителей, ориентированных на электросетевые объекты АО «ЛОЭСК», предоставлен «Реестр договорных обязательств об осуществлении технологического присоединения», включающий подробную информацию о существе и сроках исполнения обязательств (Приложение 1). Также в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых и методических документов сведения об этапах/сроках ввода мощностей и объемах заявленной мощности, данные о категории надёжности присоединяемых заявителей отражены в разделах Паспорта инвестиционного проекта. Целями реализации инвестиционного проекта Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (L_22-1-08-1-01-07-0-0302) являются: исполнение обязательств по технологическому присоединению и обеспечение энергоснабжения логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ», реализацию инвестиционного проекта по строительству металлургического завода собственники планируют выполнить с использованием преимуществ локации и организации технологической цепочки «транспорт сырья – производство – транспорт продукции», что требует создания в непосредственной близости от производственных площадей металлургического завода мощного логистического комплекса порта Усть-Луга, для транспортировки, временного размещения сырья и готовой продукции, внутренних перемещений при комплектации заказов; усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, что обусловлено перспективами развития территории, учитывая заявленные в одобренной Морской коллегией при Правительстве РФ «Стратегии развития морской портовой инфраструктуры России до 2030 года» прогнозные объемы перевалки грузов портом Усть-Луга в перспективе до 2025 года, деятельность межведомственной рабочей группы под руководством заместителя министра транспорта РФ А.И. Пошивая, по решению вопроса редевелопмента Большого порта Санкт-Петербург с переориентированием перевалки грузов на порт Усть-Луга, реализация данных решений существенно ускоряет темпы развития территории, увеличивает текущий и перспективный спрос на электроснабжение действующих и строящихся объектов портовой инфраструктуры. Строительство ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" предусмотрено Распоряжением Губернатора Ленинградской области № 507 от 30.04.2021 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 г.» в	Не принимается. Не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция», включение в ИП считаю преждевременным.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					<p>региональном варианте и Постановлением Правительства Ленинградской области от 17 июня 2021 № 381 «Об утверждении схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики» (Раздел 2.1. «Электрические подстанции регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2024 года, назначение: обеспечение технологического присоединения потребителей логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ» Морского торгового порта Усть-Луга, основные характеристики: устанавливаемое оборудование четыре трансформатора по 400 МВА; Раздел 2.2. «Линии электропередачи регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2025 года, основные характеристики: протяженность 59,9 км); в соответствии с п.3. ст. 26 Градостроительного кодекса РФ реализация схемы территориального планирования субъекта Российской Федерации осуществляется путем выполнения мероприятий, которые предусмотрены программами, утвержденными высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации и реализуемыми за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, или нормативными правовыми актами высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или в установленном высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации порядке решениями главных распорядителей средств бюджета субъекта Российской Федерации, или инвестиционными программами субъектов естественных монополий. Подстанционный объект напряжением 330кВ не мог быть отражен в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2027 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88, по причине формирования физических параметров заявки на технологическое присоединение, определение состава и стоимости мероприятий позднее сроков, установленных разработчиком для направления сетевыми организациями и органами исполнительной власти субъектов РФ предложений и обосновывающих материалов, а именно, - в январе 2021 года; после согласования филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада технических условий к заявке на технологическое присоединение. Сведения о данном инвестиционном проекте направлены АО «ЛОЭСК» в адрес уполномоченных региональных органов для их учета при разработке Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы и Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, а после их утверждения – для осуществления в установленном порядке действий по направлению информации о реализуемом инвестиционном проекте в адрес Министерства энергетики РФ. Утвержденные в установленном порядке технические условия, являющиеся приложением к договору об осуществлении</p>	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					технологического присоединения, а также иные сведения о данном инвестиционном проекте будут учтены, согласно нормам действующего законодательства, в составе Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы разработчиком - системным оператором совместно с организацией по управлению ЕНЭС, и направлены в уполномоченный орган в сфере электроэнергетики - в адрес Министерства энергетики РФ."	
2.	Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0301) (L_22-1-08-1-01-07-0-0301)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0301 в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации мероприятия	Риски для энергосистемы отсутствуют	"В составе обосновывающих материалов, подтверждающих наличие обязательств по подключению заявителей, ориентированных на электросетевые объекты АО «ЛОЭСК», предоставлен «Реестр договорных обязательств об осуществлении технологического присоединения», включающий подробную информацию о существе и сроках исполнения обязательств (Приложение 1). Также в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых и методических документов сведения об этапах/сроках ввода мощностей и объемах заявленной мощности, данные о категории надёжности присоединяемых заявителей отражены в разделах Паспорта инвестиционного проекта. Целями реализации инвестиционного проекта ""Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ ""Порт Усть-Луга"" (L_22-1-08-1-01-07-0-0301) является присоединение строящейся подстанции к энергосистеме для исполнения обязательств по технологическому присоединению и обеспечение энергоснабжения логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ», реализацию инвестиционного проекта по строительству металлургического завода собственники планируют выполнить с использованием преимуществ локации и организации технологической цепочки «транспорт сырья – производство – транспорт продукции», что требует создания в непосредственной близости от производственных площадей металлургического завода мощного логистического комплекса порта Усть-Луга, для транспортировки, временного размещения сырья и готовой продукции, внутренних перемещений при комплектации заказов; а также, - усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, что обусловлено перспективами развития территории, учитывая заявленные в одобренной Морской коллегией при Правительстве РФ «Стратегии развития морской портовой инфраструктуры России до 2030 года» прогнозные объемы перевалки грузов портом Усть-Луга в перспективе до 2025 года, деятельность межведомственной рабочей группы под руководством заместителя министра транспорта РФ А.И. Пошивая, по решению вопроса редулоупмента Большого порта Санкт-Петербурга с переориентированием перевалки грузов на порт Усть-Луга, реализация данных решений существенно ускоряет темпы развития территории, увеличивает текущий и перспективный спрос на электроснабжение действующих и строящихся объектов портовой инфраструктуры.	Не принимается. Не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция», включение в ИП считаю преждевременным

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					<p>Строительство ЛЭП для присоединения ПС 330 кВ ""Порт Усть-Луга"" предусмотрено Распоряжением Губернатора Ленинградской области № 507 от 30.04.2021 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 г.» в региональном варианте и Постановлением Правительства Ленинградской области от 17 июня 2021 № 381 «Об утверждении схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики» (Раздел 2.1. «Электрические подстанции регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2024 года, назначение: обеспечение технологического присоединения потребителей логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ» Морского торгового порта Усть-Луга, основные характеристики: устанавливаемое оборудование четыре трансформатора по 400 МВА; Раздел 2.2. «Линии электропередачи регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2025 года, основные характеристики: протяженность 59,9 км); в соответствии с п.3. ст. 26 Градостроительного кодекса РФ реализация схемы территориального планирования субъекта Российской Федерации осуществляется путем выполнения мероприятий, которые предусмотрены программами, утвержденными высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации и реализуемыми за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, или нормативными правовыми актами высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или в установленном высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации порядке решениями главных распорядителей средств бюджета субъекта Российской Федерации, или инвестиционными программами субъектов естественных монополий. Подстанционный объект напряжением 330кВ не мог быть отражен в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2027 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88, по причине формирования физических параметров заявки на технологическое присоединение, определение состава и стоимости мероприятий позднее сроков, установленных разработчиком для направления сетевыми организациями и органами исполнительной власти субъектов РФ предложений и обосновывающих материалов, а именно, - в январе 2021 года; после согласования филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада технических условий к заявке на технологическое присоединение. Сведения о данном инвестиционном проекте направлены АО «ЛОЭСК» в адрес уполномоченных региональных органов для их учета при разработке Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы и Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, а после их утверждения – для осуществления</p>	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					в установленном порядке действий по направлению информации о реализуемом инвестиционном проекте в адрес Министерства энергетики РФ. Утвержденные в установленном порядке технические условия, являющиеся приложением к договору об осуществлении технологического присоединения, а также иные сведения о данном инвестиционном проекте будут учтены, согласно нормам действующего законодательства, в составе Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы разработчиком - системным оператором совместно с организацией по управлению ЕНЭС, и направлены в уполномоченный орган в сфере электроэнергетики - в адрес Министерства энергетики РФ.	
3.	Выб. Стр-во ПС 110 кВ «Приморский УПК» с заходами (22-1-05-1-01-07-0-0303) (L_22-1-05-1-01-07-0-0303)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-05-1-01-07-0-0303 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Приморский УПК, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
4.	Выб. Стр-во ЛЭП для присоединения ПС 110 кВ «Приморский УПК» (22-1-05-1-01-07-0-0299) (L_22-1-05-1-01-07-0-0299)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-05-1-01-07-0-0299 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Приморский УПК, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
5.	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) (I_18-1-17-1-01-04-2-1050)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта I_18-1-17-1-01-04-2-1050 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новосаратовка-2, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
6.	Всев, Стр-во ПС 110/10 кВ «Новая-2» («Новосаратовка – 2») (18-1-17-1-01-04-2-1051) (I_18-1-17-1-01-04-2-1051)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта I_18-1-17-1-01-04-2-1051 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новосаратовка-2, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
7.	Всев, Стр-во ПС 110 кВ «Лесное» (22-1-17-1-01-07-0-0304) (L_22-1-17-1-01-07-0-0304)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя.	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление	Замечание устранено

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-17-1-01-07-0-0304 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Лесное, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует		электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	
8.	Всев, Стр-во ЛЭП 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ «Лесное» (22-1-17-1-01-07-0-0305) (L_22-1-17-1-01-07-0-0305)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-17-1-01-07-0-0305 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Лесное, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
9.	ЦА, Строительство ПС 110 «335 А» (Заневское СП Всеволожского района ЛО) (G_HC_110_335A)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по строительству ПС 110 кВ 335А с 2024 на 2023 год В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта G_HC_110_335A необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ 335А, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено не в полном объеме. Не скорректирован срок реализации мероприятия – пояснения не представлены.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
10.	<p>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)</p> <p>(J_19-1-17-1-01-03-2-0474)</p>	2023	<p>Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя.</p> <p>В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта J_19-1-17-1-01-03-2-0474 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Ковалевская, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует</p>	Риски для энергосистемы отсутствуют	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>	Замечание устранено
11.	<p>Всев, Стр-во ПС 110/10 кВ «Ковалёвская» в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473)</p> <p>(J_19-1-17-1-01-03-2-0473)</p>	2023	<p>Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя.</p> <p>В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта J_19-1-17-1-01-03-2-0473 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Ковалевская, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует</p>	Риски для энергосистемы отсутствуют	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>	Замечание устранено
12.	<p>Выб, РК ПС 110 кВ №595 «Криогаз» в Высоцком ГП Выборгского МР (22-1-05-0-01-07-0-0306)</p> <p>(L_22-1-05-0-01-07-0-0306)</p>	2024	<p>Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.4.2 «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей.</p>	Риски для энергосистемы отсутствуют	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического</p>	<p>Замечание устранено. Мероприятие перенесено в раздел 1.1.4.2. «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-05-0-01-07-0-0306 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Криогаз, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует		присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	
13.	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) (L_17-1-17-1-08-04-2-0813)	2022	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_17-1-17-1-08-04-2-0813 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новая-4, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:»." «Невозможность ввода подстанции в эксплуатацию обусловлена неисполнением смежной сетевой организацией АО «ОЭК» предусмотренных законодательством РФ обязательств по присоединению данного объекта к своим электросетевым объектам; АО «ЛОЭСК» осуществляют необходимые действия, направленные на понуждение смежной сетевой организации к выполнению обязательств, однако, длительность переговорных процедур и иных предусмотренных законодательством действий, направленных на завершение реализации инвестиционного проекта по строительству ПС 110 /10кВ "Новая-4", приводят к необходимости переноса срока ввода объекта в эксплуатацию на 2022 год; сроки реализации титулов по строительству КЛ 110кВ и ВЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 /10кВ "Новая-4" синхронизированы со сроками ввода в эксплуатацию основного объекта.»	Ранее направленное замечание устранено. В проекте ИП изменен срок реализации мероприятия по строительству КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ «Новая-4» с 2021 на 2022 год. Учитывая объяснение АО «ЛОЭСК» против срока 2022 года не возражаем.
14.	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)	2022	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей.	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического	Ранее направленное замечание устранено. В проекте ИП изменен срок реализации мероприятия по строительству КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ «Новая-4» с 2021 на 2022 год. Учитывая объяснение АО «ЛОЭСК»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта I_16-1-17-1-08-04-2-0961 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новая-4, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует		присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:». «Невозможность ввода подстанции в эксплуатацию обусловлена неисполнением смежной сетевой организацией АО «ОЭК» предусмотренных законодательством РФ обязательств по присоединению данного объекта к своим электросетевым объектам; АО «ЛОЭСК» осуществляются необходимые действия, направленные на понуждение смежной сетевой организации к выполнению обязательств, однако, длительность переговорных процедур и иных предусмотренных законодательством действий, направленных на завершение реализации инвестиционного проекта по строительству ПС 110 /10кВ "Новая-4", приводят к необходимости переноса срока ввода объекта в эксплуатацию на 2022 год; сроки реализации титулов по строительству КЛ 110кВ и ВЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 /10кВ "Новая-4" синхронизированы со сроками ввода в эксплуатацию основного объекта.»	против срока 2022 года не возражаем.
15.	ВсеВ, Стр-во ПС 110 /10кВ «Новая-4» в Бугровском СП Всеволожского района ЛО (15-1-00-1-08-03-2-1070) (G_15-1-00-1-08-03-2-1070)	2022	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта G_15-1-00-1-08-03-2-1070 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новая-4, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:». «Невозможность ввода подстанции в эксплуатацию обусловлена неисполнением смежной сетевой организацией АО «ОЭК» предусмотренных законодательством РФ обязательств по присоединению данного объекта к своим электросетевым объектам; АО «ЛОЭСК» осуществляются необходимые действия, направленные на понуждение смежной сетевой организации к выполнению обязательств, однако, длительность переговорных процедур и иных предусмотренных законодательством действий, направленных на завершение реализации инвестиционного проекта по строительству ПС 110 /10кВ "Новая-4", приводят к необходимости переноса срока ввода объекта в эксплуатацию на 2022 год; сроки реализации титулов по строительству КЛ 110кВ и ВЛ 110 кВ для присоединения	Ранее направленное замечание устранено. В проекте ИП изменен срок реализации мероприятия по строительству КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ «Новая-4» с 2021 на 2022 год. Учитывая объяснение АО «ЛОЭСК» против срока 2022 года не возражаем.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					ПС 110 /10кВ "Новая-4" синхронизированы со сроками ввода в эксплуатацию основного объекта.»	
16.	Выб. Стр-во КВЛ-110 кВ от ПС «Попово-тяговая» до ПС «Высоцкая» в Выборгском районе ЛО (16-1-05-1-08-03-2-1031) (Н_16-1-05-1-08-03-2-1031)	2021	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
17.	Гатч. Стр-во ПС 110 кВ «Императорская» в г. Гатчина ЛО (14-1-06-1-01-00-2-063) (G_14-1-06-1-01-00-2-063)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта G_14-1-06-1-01-00-2-063 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Императорская, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
18.	ВсеВ. РК оборудования ПС 110/10 кВ Слобода-312 (инв.№000005719) в п. Янино ЛО (19-1-17-0-01-04-2-0475) (J_19-1-17-0-01-04-2-0475)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.4.2 «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки	Замечание устранено. Мероприятие перенесено в раздел 1.1.4.2. «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарий Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			<p>необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей.</p> <p>В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта J_19-1-17-0-01-04-2-0475 необходимо указать потребителей, в целях присоединения которых выполняется реконструкция ПС 110 кВ Слобода, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует.</p> <p>В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Слобода с 2023 на 2022 год</p>		<p>инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>	<p>присоединения, всего, в том числе:».</p> <p>В утвержденной СиПР Ленинградской области на 2021-2025 годы срок реализации данного мероприятия 2023 год.</p>
19.	<p>Всеv, РК ПС 110/10 кВ №137 (Олтон плюс) в д. Новосаратовка Всеволожского района ЛО (15-1-04-0-01-04-2-0098)</p> <p>(G_15-1-04-0-01-04-2-0098)</p>	2024	<p>Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.4.2 «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей.</p> <p>В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта G_15-1-04-0-01-04-2-0098 необходимо указать потребителей, в целях присоединения которых выполняется реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует</p>	Риски для энергосистемы отсутствуют	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>	<p>Замечание устранено.</p> <p>Мероприятие перенесено в раздел 1.1.4.2.</p> <p>«Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>

II. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления (вторичному электротехническому оборудованию)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документ-основание	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарий Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
1.	<p>Волх, Создание системы АСУТП ПС "Валим" г. Волхов (19-1-20-1-03-04-2-0311)</p>	2021	<p>В формах и паспорте ИП исключить изменение срока реализации инвестиционного проекта 19-1-20-1-03-04-2-0311 на 2021 год</p>	<p>Отсутствие телеметрической информации и каналов связи для оперативных переговоров в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p>	<p>Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «ЛОЭСК» - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК») на период 2021 – 2026 годов, утвержденная главным инженером АО «ЛОЭСК» Р.Н. Холматовым 18.02.2021.</p>	<p>Инвестиционный проект включен в утвержденную ИПР на 2020-2024гг. Распоряжением от 30.10.2020 №112. Работы по титулу завершены в 2020г., ведется оформление документов на ввод объекта. В результате реализации проекта планируется оптимизация режимов работы сети, включая оптимизацию по критерию минимизации потерь в</p>	<p>Ответ принимается.</p>

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документ-основание	Комментарии АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
						сети. Сокращение времени простоев электросетевого оборудования за счет автоматизации управления режимами его работы, деятельности по управлению работами на объектах. Улучшение показателей SAIDI, SAIFI. Сокращение ущерба от ошибок персонала.	