



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

22.08.2022 № 3-4262/2022

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «ЛОЭСК»
А.А.Демину

corp@loesk.ru

Уважаемый Андрей Александрович!

Доработанный проект изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-3819/2022 от 27.07.2022, далее - Проект) рассмотрен комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в пределах полномочий, установленных пунктом 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила) и филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, в пределах полномочий установленных п. 50 Правил.

С целью обоснования включения в Проект следующих объектов:

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	Всеv, Стр-во ПС 110/10 кВ "Ковалёvская" в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473)	J_19-1-17-1-01-03-2-0473
2	ЦА, Строительство ПС 110 "335 А" (Заневское СП Всеvоложского района ЛО)	G_НС_110_335А
3	Всеv, РК ПС-137 110/10 кВ "Олтон плюс" в Свердловском г.п. Всеvоложского района ЛО (инв.№ 000000581) (19-1-17-0-08-04-2-1292)	K_19-1-17-0-08-04-2-1292
4	Всеv, РК ПС 110/10 кВ №137 (Олтон плюс) в д.Новосаратовка Всеvоложского района ЛО (15-1-04-0-01-04-2-0098)	G_15-1-04-0-01-04-2-0098

5	Всеv, 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
6	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
7	Всеv, Стр-во ПС 110 кВ "Лесное" (22-1-17-1-01-07-0-0304)	L_22-1-17-1-01-07-0-0304
8	Выб, РК ПС 110 кВ №595 "Криогаз" в Высоцком ГП Выборгского МР (22-1-05-0-01-07-0-0306)	L_22-1-05-0-01-07-0-0306
9	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
10	Гатч, Стр-во ПС 35/10 кВ "Вырица" (Пролетарская) Гатчина (14-1-06-1-01-00-2-062)	G_14-1-06-1-01-00-2-062

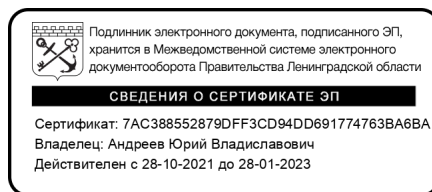
необходимо предоставить:

- договоры о технологическом присоединении с вышестоящей сетевой организацией (иные документы), подтверждающие наличие резерва мощности в целях подключения,
- договоры о технологическом присоединении, подтверждающие наличие актуальных на текущую дату обязательств по подключению заявителей, ориентированных на данные опорные источники, технические условия, указать этапы ввода мощностей,
- имеющиеся обоснования необходимости создания объектов для усиления существующей электрической сети.

Приложения:

1. копия письма № КТ-3-3444/2022 от 16.08.2022г. - на 20 л. в 1 экз.;
2. копия письма № ОЗ-62-І-19-2474 от 05.08.2022г. - на 1 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

Председателю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

16.08.2022

КТ-3-3444/2022

Ю.В. Андрееву

О рассмотрении доработанного проекта
изменений на 2022-2024 гг. в ИПР
АО «ЛОЭСК»

Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 27.07.2022 № 3-3819/2022 о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, руководствуясь положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, 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/media/uploads/userfiles/2022/07/21/G0720_1044700565172_41.zip.

Приложение: на 19 л.

Председатель комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

Е.Л. Андреев



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 2022-2024 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 29.09.2021 № 78 «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 (далее ИПР)

В доработанном проекте изменений инвестиционной программы на 2022-2024 годы (далее - ИПР1), вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, АО «ЛОЭСК» предлагает следующие показатели:

Таблица 1

№ п/п	год	Утвержденный план	Корректировка плана	отклонение (гр.4-гр.5)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
Финансирование КВЛ (с НДС), всего млн.руб.					
1	2021 год	3987,68	3429,65	-558,02	-13,99%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	2702,98	2041,18	-661,80	-24,48%
	<i>иные источники финансирования</i>	1284,70	1388,48	103,78	8,08%
2	2022 год	7483,87	4552,90	-2930,97	-39,16%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	2873,58	3049,36	175,79	6,12%
	<i>иные источники финансирования</i>	4610,30	1503,53	-3106,76	-67,39%
3	2023 год	9267,41	9198,22	-69,19	-0,75%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	2169,47	4855,14	2685,67	123,79%
	<i>иные источники финансирования</i>	7097,94	4343,08	-2754,86	-38,81%
4	2024 год	6795,76	14417,25	7621,48	112,15%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	1863,16	6417,13	4553,96	244,42%
	<i>иные источники финансирования</i>	4932,60	8000,12	3067,52	62,19%
5	Итого	27 534,72	31 598,02	4063,30	14,76%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	9 609,18	16 362,81	6753,63	70,28%
	<i>иные источники финансирования</i>	17 925,54	15 235,21	-2690,33	-15,01%
Освоение (без НДС), млн.руб.					
1	2021 год	3256,70	3114,47	-142,23	-4,37%
2	2022 год	5956,31	3645,39	-2310,92	-38,80%
3	2023 год	8047,98	11265,75	3217,77	39,98%
4	2024 год	6098,22	8790,59	2692,37	44,15%
5	Итого	23359,21	26816,20	3457,00	14,80%
Ввод в ОП + нематер.активы (без НДС), млн.руб.					
1	2021 год	3396,88	2686,51	-710,37	-20,91%
2	2022 год	5529,26	4080,67	-1448,59	-26,20%
3	2023 год	8321,17	11254,10	2932,93	35,25%
4	2024 год	8033,81	10636,48	2602,67	32,40%
5	Итого	25281,12	28657,76	3376,64	13,36%
Ввод ЛЭП, км					
1	2021 год	250,02	232,99	-17,03	-6,81%
2	2022 год	444,13	228,57	-215,56	-48,53%
3	2023 год	462,36	545,50	83,14	17,98%
4	2024 год	436,29	280,17	-156,11	0,00%
5	Итого	1592,80	1287,23	-305,56	-19,18%
Ввод мощности, МВА					
1	2021 год	138,81	132,52	-6,29	-4,53%

2	2022 год	483,27	135,72	-347,55	-71,92%
3	2023 год	837,69	878,52	40,83	4,87%
4	2024 год	766,85	694,65	-72,21	-9,42%
5	Итого	2226,63	1841,40	-385,22	-17,30%
		Другое комплекты, шт.			
1	2021 год	10726,00	8333,00	-2393,00	-22,31%
2	2022 год	10075,00	13323,00	3248,00	32,24%
3	2023 год	9942,00	14276,00	4334,00	43,59%
4	2024 год	9925,00	14516,00	4591,00	46,26%
5	Итого	40668,00	50448,00	9780,00	24,05%
		Га			
1	2021 год	5,14	0,28	-4,86	-94,59%
2	2022 год	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
3	2023 год	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
4	2024 год	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
5	Итого	5,14	0,28	-4,86	-94,59%
		м2			
1	2021 год	4175,00	1163,00	-3012,00	-72,14%
2	2022 год	544,00	6036,00	5492,00	1009,56%
3	2023 год	0,00	572,00	572,00	#ДЕЛ/0!
4	2024 год	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
5	Итого	4719,00	7771,00	3052,00	64,67%

*) За 2021 годы в столбце «корректировка плана» отражены фактические показатели за 2021 год

Согласно финансовому плану АО «ЛЮЭСК» планирует корректировку источников финансирования инвестиционных проектов. Финансовый план представлен в Приложении к заключению.

ЛенРТК по результатам рассмотрения ИПР направляет следующие замечания.

1.Замечания к форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики» (Приказ № 310).

1.1. В представленной АО «ЛЮЭСК» форме финансового плана (G0720_1044700565172_21_0_41_0) в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» «Предложение по корректировке утвержденного плана» на 2022 год указана суммарная величина источников 4 552,90 млн. руб. (с НДС), в том числе:

1) Тарифные источники от оказания услуг по передаче электроэнергии, всего – 3 049,13 млн. руб., из них:

- Прибыль – 1 010,63 млн. руб., (Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по п. 87 Основ ценообразования)

- Амортизация – 2038,50 млн. руб. в т.ч. от оказания услуг на 2022 год 1 619,50 млн.руб. и недоиспользованная амортизация прошлых лет 419,00 млн.руб.

2) От технологического присоединения – 1 371,75 млн. руб.,

3) Привлеченные средства всего – 131,79 млн.руб. в т.ч. кредиты – 129,30 млн.руб., прочие привлеченные средства - 2,49 млн.руб.

Таблица 2
(с НДС)

№ п/п	Показатели	Утверждено ЛенРТК при тарифном регулировании на 2022 год и в ИПР в 2021 году	Данные в форме финансового плана, представленные АО «ЛЮЭСК» на 2022 год	Отклонения (ст.4-ст.3)
1	2	3	4	5
1	Тарифные источники, всего, в том числе:	2 685,97	3 049,36	+ 363,39
1.1.	Амортизация ОС	2 038,63	2 038,63	
1.1.1.	Амортизация ОС на 2022 год	1 619,50	1 619,50	
1.1.2.	Недоиспользованная амортизация*	419,13	419,13	
1.2.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	647, 34	1 010,73	+ 363,39
1.2.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения (без учета расходов по «чернилам»)	647, 34	1 010,73	+ 363,39

*Не учитывалась при тарифном регулировании на 2022 год в расчете амортизации на 2022 год

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения (без учета расходов по «чернилам») необходимо указать в размере 647,34 млн.руб.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для АО «ЛЮЭСК» заемные средства не были предусмотрены. Организация должна указать, что в столбце 12 кредитные средства не являются тарифным источником финансирования инвестиционной программы.

1.2. 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 2023-2024 годы, подлежит исключению.

Так же привлечение кредитных средств в целях финансирования инвестиционной программы в 2023-2024 гг. подлежит исключению, так как повлечет за собой дополнительную тарифную нагрузку.

1.3. В Разделе 2 амортизацию на 2023-2024 гг. необходимо указать в размере 1 895, 94 млн.руб. (с НДС).

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.

Расчет амортизации произведен экспертами ЛенРТК на основании представленной АО «ЛЮЭСК» амортизационной ведомостью за 2021 год . Расчет выполнен экспертами ЛенРТК в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с учетом максимального срока полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства

Российской Федерации от 01.01.2012 № 1. Экспертами ЛенРТК не учитывались амортизационные отчисления на 2023 год по полностью самортизированным основным средствам в 2021-2022 гг.

Кроме того, были исключены объекты ОС, которые не оказывают влияния на качество предоставляемых услуг по регулируемому виду деятельности.

Таблица 3

	Перечень основных средства	Инвентарный номер
1	Автомобиль Toyota Camry X 200 MP 178	000005252
2	Автомобиль TOYOTA Camry A 890 BM 198	000005798
3	Телевизор SAMSUNG UE65TU8000U (65) (20)	200002484
4	Телевизор SAMSUNG UE65TU8000U (65) (15)	200002485
5	Смартфон Samsung Galaxy Z Fold2	000006715

2. Другие замечания

2.1. В Форме G0720_1044700565172_02_0_41_0 в ячейке BK33 указать величину финансовых средств, определённую Распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р на 2022 год, только с учетом «последней мили».

2.2. Замечания к Программе энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 год по Ленинградской области.

Требования по разработке программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Ленинградской области, утверждены приказом ЛенРТК от 30.06.2014 № 91-п (далее – Требования).

Как следует из пункта 1.2 Требований, разработанная в соответствии с Требованиями программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Ленинградской области, до 1 апреля года, предшествующего планируемому периоду действия программы, направляется в государственное казенное учреждение Ленинградской области «Центр энергосбережения и повышения энергоэффективности Ленинградской области» (далее – ГКУ ЛО «ЦЭПЭ ЛО») для рассмотрения, согласования и организации ее дальнейшего согласования в органах исполнительной власти Ленинградской области в установленном порядке.

Выявлено, что представленная в ЛенРТК Программа энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 год по Ленинградской области в нарушении Требований не согласована в ГКУ ЛО «ЦЭПЭ ЛО».

Кроме того, рассмотренная Программа энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛОЭСК» по Ленинградской области на 2020-2024 год не соответствует предъявляемым к таким программам требованиям.

Так, в разделе 2 программы энергосбережения организации отсутствует:

- перспективы развития регулируемой деятельности организации;
- сложившийся за предыдущие годы баланс производства (покупки), распределения и потребления различных видов топливно-энергетических ресурсов и энергоносителей (далее - ТЭР) в рамках соответствующих видов регулируемой деятельности;

- расчет потребления электрической энергии основным и вспомогательным оборудованием объекта;

- прогноз развития организации и ожидаемых при этом изменений в сложившихся балансах;

- обоснование целесообразности применения конкретных мероприятий по экономии ТЭР.

В представленной программе и пояснительной записке АО «ЛОЭСК» в нарушение раздела 2 Требований отсутствует большая часть вышеуказанной информации (в части электрической энергии).

2.3. Обосновывающие документы по ряду мероприятий не представлены либо представлены не в полном объеме, 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 4

	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	Тосно, Стр-во реклоузера на ВЛ-10 кВ от ПС- 483 ф. 483-02 (Инв. № 210000374) в г.Тосно ЛО (20-1-10-1-01-04-2-0424)	K_20-1-10-1-01-04-2-0424
2	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6 кВ от ПС-35/6кВ"Тайцы"до ТП-20,ТП-28,ТП-22,ТП-16,ТП-15 (инв.№100012700) в п.Тайцы(21-1-06-0-01-04-2-0166)	K_21-1-06-0-01-04-2-0166
3	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6кВ Ф-4 от ТП-10 до ТП-25 (инв. № 100012699) в г.п. Тайцы Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0164)	K_21-1-06-1-01-04-2-0164
4	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6кВ Ф-4 от ТП-10 до ТП-25 (инв. №100012699) в г.п. Тайцы Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0165)	K_21-1-06-1-01-04-2-0165
5	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6кВ Ф-8 от ТП-12 до ТП-11,ТП-21,ТП-24, развед-ля РЛНД (инв.№100012702) в г.п.Тайцы Гатч.р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0167)	K_21-1-06-1-01-04-2-0167
6	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-6 кВ (инв. № 100012701) от ТП-14 в г.п. Тайцы Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0168)	K_21-1-06-1-01-04-2-0168
7	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-4 ПС 35-10 Вырица (инв.№100000680) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0169)	K_21-1-06-1-01-04-2-0169
8	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-2 п.ст. 35-10 кв (инв.№100000634) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0187)	K_21-1-06-1-01-04-2-0187
9	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-6 кВ Ф7 ПС-35кВ "Тайцы" в сторону ТП-20 (инв.№100012700) в г.п.Тайцы Гатч-го р-на ЛО (Рес-15-2) (20-1-06-1-01-04-2-0362)	K_20-1-06-1-01-04-2-0362
10	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6 кВ от ПС-35/6кВ "Тайцы" до ТП-20,ТП-28,ТП-22,ТП-16,ТП-15 (№100012700) в г.п.Тайцы Гатч. р.ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0363)	K_20-1-06-1-01-04-2-0363
11	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-4 ПС 35-6 (инв.№100000731) в сторону ТП-1 в г.п. Тайцы Гатчинского района ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0364)	K_20-1-06-1-01-04-2-0364
12	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-3 п.ст. 35-10 кв (инв.№100000631) в г.п. Вырица Гатчинского района ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0366)	K_20-1-06-1-01-04-2-0366

13	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10кВ Ф-3 ПС 322 (инв.№100000638) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0367)	K_20-1-06-1-01-04-2-0367
14	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10кВ Ф8 от ПС 322 до ТП ДОГ (инв.№100000645) в г.п. Вырица Гатчинского района ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0368)	K_20-1-06-1-01-04-2-0368
15	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-10 кВ до КТПН 630/10/0,4 кВ (инв.№000002360) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0369)	K_20-1-06-1-01-04-2-0369
16	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10кВ Ф6 ПС35/10к"Вриц"Удор (инв.№100000654) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0370)	K_20-1-06-1-01-04-2-0370
17	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10 кв Ф-1 ПС 322 ЛПТГО (инв.№100000642) в сторону ТП-34 в п. Вырица Гатчинского района ЛО (20-1-06-1-01-04-2-0371)	K_20-1-06-1-01-04-2-0371
18	Тосно, Стр-во реклоузера на ВЛ-10 кВ от ПС- 483 ф. 483-02 (Инв. № 210000374) в г.Тосно ЛО (20-1-10-1-01-04-2-0424)	K_20-1-10-1-01-04-2-0424
19	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6 кВ от ПС-35/6кВ"Тайцы"до ТП-20,ТП-28,ТП-22,ТП-16,ТП-15 (инв.№100012700) в п.Тайцы(21-1-06-0-01-04-2-0166)	K_21-1-06-0-01-04-2-0166
20	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6кВ Ф-4 от ТП-10 до ТП-25 (инв. № 100012699) в г.п. Тайцы Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0164)	K_21-1-06-1-01-04-2-0164
21	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6кВ Ф-4 от ТП-10 до ТП-25 (инв. №100012699) в г.п. Тайцы Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0165)	K_21-1-06-1-01-04-2-0165
22	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 6кВ Ф-8 от ТП-12 до ТП-11,ТП-21,ТП-24, разъед-ля РЛНД (инв.№100012702) в г.п.Тайцы Гатч.р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0167)	K_21-1-06-1-01-04-2-0167
23	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-6 кВ (инв. № 100012701) от ТП-14 в г.п. Тайцы Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0168)	K_21-1-06-1-01-04-2-0168
24	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-4 ПС 35-10 Вырица (инв.№100000680) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0169)	K_21-1-06-1-01-04-2-0169
25	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-4 ПС 35-10 (инв.№100000680) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0170)	K_21-1-06-1-01-04-2-0170
26	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-10кВ Ф-3 от ЛПО к Лесн. (инв.№100000644) в г.п. Вырица Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0171)	K_21-1-06-1-01-04-2-0171
27	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10 кВ Ф-4ПС35/10 ТП 20-ТП 14 (инв.№100000652) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0172)	K_21-1-06-1-01-04-2-0172
28	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-3 п.ст. 35-10 кв (инв.№100000631) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0173)	K_21-1-06-1-01-04-2-0173
29	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-15 до ТП-16 (инв.№100000637) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0174)	K_21-1-06-1-01-04-2-0174
30	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-10кВ ф3 ПС-322 до КТП-17 (инв.№000000639) в п. Вырица Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0175)	K_21-1-06-1-01-04-2-0175
31	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10кВ Ф-3 ПС 322 п.Вырица (инв.№100000638) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0176)	K_21-1-06-1-01-04-2-0176

32	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ-10 кВ от опоры фид. 10 кВ до ТП (инв.№000002667) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0177)	K_21-1-06-1-01-04-2-0177
33	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-3 п.ст. 35-10 кв в сторону ТП-12 (инв.№100000631) в п. Вырица Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0178)	K_21-1-06-1-01-04-2-0178
34	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-2 п.ст.35-10кв (инв.№100000636) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0179)	K_21-1-06-1-01-04-2-0179
35	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-3 п.ст. 35-10 кв (инв.№100000631) "ТП-69 - ТП-12" в п. Вырица Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0180)	K_21-1-06-1-01-04-2-0180
36	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10кВ Ф-4ПС от КТП N57 ул.Рабочая (инв.№100000653) в г.п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0181)	K_21-1-06-1-01-04-2-0181
37	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-2 ПС 35-10 Вырица (инв.№100000679) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0182)	K_21-1-06-1-01-04-2-0182
38	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-2 ПС 35-10 (инв.№100000679) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0183)	K_21-1-06-1-01-04-2-0183
39	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10 кВ Ф-4ПС35/10 ТП 20-ТП 14 (инв.№100000652) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0184)	K_21-1-06-1-01-04-2-0184
40	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10 кВ от КТП 46 до КТП 51 Ф-4 (инв.№100000647) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0185)	K_21-1-06-1-01-04-2-0185
41	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ КТП-35 к д-я 11 (инв.№100000640) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0186)	K_21-1-06-1-01-04-2-0186
42	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ Ф-2 п.ст. 35-10 кв (инв.№100000634) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0187)	K_21-1-06-1-01-04-2-0187
43	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ КТП-35 к д-я 11 Вырица (инв.№100000640) "ТП-49 - ТП-94" в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0188)	K_21-1-06-1-01-04-2-0188
44	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ КТП-35 к д-я 11 Вырица (инв.№100000640) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0189)	K_21-1-06-1-01-04-2-0189
45	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ 10 кВ Ф-3 от ЛПО к пионер.лагерю (инв.№100000643) в г.п. Вырица Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0190)	K_21-1-06-1-01-04-2-0190
46	Гатч, Стр-во реклоузера на ВЛ КТП-35 к д-я 11 Вырица (инв.№100000640) в г.п. Вырица Гатчинского района ЛО (21-1-06-1-01-04-2-0191)	K_21-1-06-1-01-04-2-0191
47	Всеволожск, РК ПС 110/10 кВ №137 (Олтон плюс) в д.Новосаратовка Всеволожского района ЛО (15-1-04-0-01-04-2-0098)	G_15-1-04-0-01-04-2-0098
48	Киров, Реконструкция ПС 110/6 (ПС-382) (инв.№ 000001106) в части замены оборудования, г. Кировск ЛО (22-1-10-0-01-07-0-0416)	M_22-1-10-0-01-07-0-0416
49	Кириш, Реконструкция ПС 110 кВ Кириши-строительная (ПС 63) (инв. № 200002053) в части замены ОРУ-110 кВ г. Кириши ЛО (22-1-20-0-01-07-0-0441)	M_22-1-20-0-01-07-0-0441
50	Волх, Реконструкция ПС 110/10 кВ Валим (03) (инв. № 000001243) в части замены оборудования 1 и 2 секции шин РУ-10 кВ (22-1-20-0-01-07-0-0466)	M_22-1-20-0-01-07-0-0466

51	Перевод нагрузок на ПС 110кВ Императорская по сети 10кВ с РП № 19 в г. Гатчина (23-1-06-0-01-04-2-0241)	M_23-1-06-0-01-04-2-0241
52	Кириш, РК КЛ-10 кВ от ПС-303 110/10кВ до ТП-111 (09) (участок РП-6 - ТП-111) г. Кириши ЛО (инв. № 000002945) (21-1-20-0-01-07-0-0266)	L_21-1-20-0-01-07-0-0266
53	Тосно, Приобретение высоковольтного оборудования 35-110 кВ для аварийного запаса (7 шт.) (22-1-10-3-05-04-0-0513)	M_22-1-10-3-05-04-0-0513
54	Шлис, Стр-во КЛ-10 кВ от Ф-20 ПС-517 до КТП-65 (14-1-22-1-01-00-2-087)	G_14-1-22-1-01-00-2-087
55	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ПС-48 до ТП-69) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0209)	J_19-1-06-1-01-00-2-0209
56	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №2 в КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-90 до ТП-74) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0211)	J_19-1-06-1-01-00-2-0211
57	Кириш, Стр-во КЛ 10 кВ от ТП-8 до ТП-38 взамен части существ КЛ ТП-8 - ТП-15, ТП-8 - ТП-38 (инв. № 090000201) в г. Кириши ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0060)	J_20-1-20-1-01-00-2-0060
58	Бокс, Стр-во ВЛ-6 кВ от ТП 15 ф. ТП15-ТП33 г. Бокситогорск ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0066)	J_20-1-20-1-01-00-2-0066
59	ЛодП, Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП-104н до оп.9 ВЛ-0,4 кВ от ТП-104 Л1 в г. Лодейное Поле ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0069)	J_20-1-20-1-01-00-2-0069
60	ЛодП, Стр-во СТП-104(н) в г. Лодейное Поле ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0070)	J_20-1-20-1-01-00-2-0070
61	ЛодП, Стр-во ВЛ-10 кВ к СТП-104(н) в г. Лодейное Поле ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0071)	J_20-1-20-1-01-00-2-0071
62	Тихв, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-10 до ТП-12 в г. Тихвин ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0075)	J_20-1-20-1-01-00-2-0075
63	Тихв, Стр-во БКТП-0,4/10 кВ взамен ТП-4 г. Тихвин ЛО (инв. №200000238) (20-1-20-1-01-00-2-0089)	J_20-1-20-1-01-00-2-0089
64	Волх, Стр-во ТП (взамен ТП-2) (инв. №030000519) в г. Волхов ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0090)	J_20-1-20-1-01-00-2-0090
65	Выб, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-29 до ТП-51 взамен КЛ-10 кВ "ТП29-ВЛ" (инв. № 050000295) в п. Лесогорский Выборгского района ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0393)	K_20-1-05-1-01-00-2-0393
66	Выб, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-50 до ТП-51 в п. Лесогорский Выборгского района ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0394)	K_20-1-05-1-01-00-2-0394
67	Выб, Стр-во новой КТП-10/0,4 кВ взамен ТП-51 (инв. № 050003343, 050003345) в гп. Лесогорский Выборгский район ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0396)	K_20-1-05-1-01-00-2-0396
68	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от пр-ой КТП-10/0,4 кВ взамен КТП-15 на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0669)	L_21-1-05-1-01-07-0-0669
69	Выб, Стр-во КТП-10/0,4 кВ взамен КТП-15 (инв. № 050002923) на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0673)	L_21-1-05-1-01-07-0-0673
70	Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от проек-ой КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная до оп. 32 ф. Пзм-06 в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0674)	L_21-1-05-1-01-07-0-0674
71	Выб, Стр-во КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0675)	L_21-1-05-1-01-07-0-0675
72	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0676)	L_21-1-05-1-01-07-0-0676

73	Кинг, Стр-во КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-728» г. Ивангород. (21-1-08-1-01-07-0-0274)	L_21-1-08-1-01-07-0-0274
74	ЦА, Замена приборов коммерческого учета 6 (10) кВ в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ (22-1-00-1-02-04-0-0316)	M_22-1-00-1-02-04-0-0316
75	Выб, РК здания филиала АО "ЛОЭСК" "Северные электрические сети" по адресу: г. Выборг, ул. Советская, д. 4 (Инв.№ 050000348) (21-1-05-1-11-04-2-0200)	K_21-1-05-1-11-04-2-0200
76	Модернизация диспетчерских ПТК уровня филиалов АО «ЛОЭСК» ЦУС Южные ЭС (инв.№ 000006433, инв.№ 130000206), ЦУС Северные ЭС (инв. №050003940), ЦУС Западные ЭС (Инв.№ 080001444), ЦУС Пригородные ЭС (Инв. № 170000766) ЦУС Восточные ЭС (Инв. № 30000040), ЦУС Центральные ЭС (Инв.№ 100000768 Инв.№ 100000951) (24-1-10-0-03-04-2-0262)	M_24-1-10-0-03-04-2-0262
77	Шлис, Стр-во КЛ-10 кВ от Ф-20 ПС-517 до КТП-65 (14-1-22-1-01-00-2-087)	G_14-1-22-1-01-00-2-087
78	Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от ПС " Приморская" фидер № 09 в г. Приморск, Выборгского района ЛО (18-1-05-1-01-00-2-0027)	I_18-1-05-1-01-00-2-0027
79	Выб, Стр-во КЛ 6 кВ, ТП-6 в г. Выборг, Выборгский район ЛО (18-1-05-1-01-00-2-0085)	I_18-1-05-1-01-00-2-0085
80	Луга, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-390 до ВЛ-10кВ ф.48-08 в р-не ТП-59 с врез. в проект. ВЛЗ-10кВ от ТП-728 в г.п.Толмачево Луж.МР (19-1-06-1-01-00-2-0126)	J_19-1-06-1-01-00-2-0126
81	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-107 до ТП-3 Луга г. (19-1-06-1-01-00-2-0141)	J_19-1-06-1-01-00-2-0141
82	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-160 до ТП-98 в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0147)	J_19-1-06-1-01-00-2-0147
83	Луга, Стр-во КТП-390 проходного типа взамен существующей КТП-390 инв.№ 130000182 в г.п.Толмачево Лужского МР ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0168)	J_19-1-06-1-01-00-2-0168
84	Луга, Стр-во КЛ-0,4 кВ от ТП-60 до опоры № 30 ВЛ-0,4 кВ от ТП-58 – ул. Смоляная в г.п. Толмачево Лужского района ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0193)	J_19-1-06-1-01-00-2-0193
85	Луга, Стр-во КЛ№4-0,4кВ от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по пр. Кирова от ТП-40 с переключением нагрузки участка ВЛ в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0194)	J_19-1-06-1-01-00-2-0194
86	Луга, Стр-во КЛ-0,4кВ №3 от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по пер. Солецкий от ТП-40 с переключением нагрузки участка ВЛ в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0195)	J_19-1-06-1-01-00-2-0195
87	Луга, Стр-во КЛ-0,4кВ №1 от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по ул Сергиевская от ТП-40 в г. Луга Ленинградской области (19-1-06-1-01-00-2-0197)	J_19-1-06-1-01-00-2-0197
88	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-65 до врезки в ВЛ 10-кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ПС-48 до ТП-69) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0203)	J_19-1-06-1-01-00-2-0203
89	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от РП-4 до врезки в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ПС№48 до ТП-120) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0204)	J_19-1-06-1-01-00-2-0204
90	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-65 до врезки в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ТП-66 до ТП-67) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0205)	J_19-1-06-1-01-00-2-0205
91	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от проект.РП-1Н до врезки в сущ-ю ВЛ-10кВ ф.48-23 (вых.на оп.№3 в р-не ПС-48 на уч.ПС-48-РП-4) в г.Луга(19-1-06-1-01-00-2-0208)	J_19-1-06-1-01-00-2-0208

92	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ПС-48 до ТП-69) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0209)	J_19-1-06-1-01-00-2-0209
93	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от РП-1ст до ТП-90) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0210)	J_19-1-06-1-01-00-2-0210
94	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №2 в КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-90 до ТП-74) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0211)	J_19-1-06-1-01-00-2-0211
95	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №2 в КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-69 до ТП-5) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0212)	J_19-1-06-1-01-00-2-0212
96	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №1 в ВЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ТП-70 до ТП-73) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0213)	J_19-1-06-1-01-00-2-0213
97	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №2 в ВЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ТП-70 до ТП-73) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0214)	J_19-1-06-1-01-00-2-0214
98	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №1 в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-69 до ТП-5) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0215)	J_19-1-06-1-01-00-2-0215
99	Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до ТП-9 в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0217)	J_19-1-06-1-01-00-2-0217
100	Лу́га, Стр-во РП1Н взамен РП1ст (инв. №000001726) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0221)	J_19-1-06-1-01-00-2-0221
101	Лу́га, Стр-во КЛ-0,4кВ №2 от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по пр. Урицкого от ТП-40 с переключением нагрузки участка ВЛ в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0235)	J_19-1-06-1-01-00-2-0235
102	Лу́га, Стр-во ВЛЗ-10 кВ от ТП-728 до врезки в проект КЛ-10кВ от ТП-390 до ВЛЗ-10кВ от оп10 ВЛ-10кВ ф. 48-08 в п.Толмачево (19-1-06-1-01-00-2-0251)	J_19-1-06-1-01-00-2-0251
103	Кинг, Стр-во 2КЛ-10кВ от ТП-3 мкр. Каскаловка до КЛ-10 кВ "ТП-86- ТП-144"(инв.№ 00004834) г. Кингисепп (19-1-08-1-01-00-2-0249)	J_19-1-08-1-01-00-2-0249
104	Тихв, Стр-во БКТП-0,4/10 кВ взамен ТП-4 г.Тихвин ЛО (инв.№200000238) (20-1-20-1-01-00-2-0089)	J_20-1-20-1-01-00-2-0089
105	Выб, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-29 до ТП-51 взамен КЛ-10 кВ "ТП29-ВЛ" (инв.№ 050000295) в п.Лесогорский Выборгского района ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0393)	K_20-1-05-1-01-00-2-0393
106	Выб, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-50 до ТП-51 в п.Лесогорский Выборгского района ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0394)	K_20-1-05-1-01-00-2-0394
107	Выб, Стр-во новой КТП-10/0,4 кВ взамен ТП-51 (инв.№ 050003343, 050003345) в гп. Лесогорский Выборгский район ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0396)	K_20-1-05-1-01-00-2-0396
108	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от пр-ой КТП-10/0,4 кВ взамен КТП-15 на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0669)	L_21-1-05-1-01-07-0-0669
109	Выб, Стр-во КТП-10/0,4 кВ взамен КТП-15 (инв.№ 050002923) на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0673)	L_21-1-05-1-01-07-0-0673
110	Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от проек-ой КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная до оп. 32 ф.Прм-06 в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0674)	L_21-1-05-1-01-07-0-0674
111	Выб, Стр-во КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0675)	L_21-1-05-1-01-07-0-0675

112	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0676)	L_21-1-05-1-01-07-0-0676
113	Кинг, Стр-во КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-728» г. Ивангород. (21-1-08-1-01-07-0-0274)	L_21-1-08-1-01-07-0-0274
114	Всев, Стр-во 2КЛ-10 кВ от РТП-95 до ТП-87 в п. Бугры Всеволожского района ЛО (21-1-17-1-01-07-0-0328)	L_21-1-17-1-01-07-0-0328
115	Всев, Стр-во новой ТП вместо КТПН-400/10/0,4 кВ (№691) (инв. №040000245) в п. Новое Токсово Всеволожского района ЛО (21-1-17-1-01-07-0-0329)	L_21-1-17-1-01-07-0-0329
116	Выб, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-05463 до врезки в КЛ-10 кВ ф.375-04 п.Чернявское Выборгский район ЛО (22-1-05-1-01-04-0-0338)	M_22-1-05-1-01-04-0-0338
117	Выб, Стр-во здания участка № 6 РЭС "Северный" в г. Светогорске Выборгского района ЛО (18-1-05-1-01-04-2-0413)	I_18-1-05-1-01-04-2-0413
118	Выб, Стр-во базы Участка № 9 РЭС "Южный" Филиала АО "ЛОЭСК" "Северные электросети" в г. Высоцк Выборгского района ЛО (19-1-05-1-11-04-2-0465)	J_19-1-05-1-11-04-2-0465
119	Выб, Стр-во склада с навесом для двух автомобилей для Участка №9 РЭС "Южный" "Северэлектросети" в г. Высоцк Выборгского р-на (19-1-05-1-11-04-2-0471)	J_19-1-05-1-11-04-2-0471
120	Гатч, Приобретение экскаватора-погрузчика (19-1-06-3-05-04-2-0166)	J_19-1-06-3-05-04-2-0166
121	Тихв, Приобретение БKM (19-1-20-3-05-04-2-0097)	J_19-1-20-3-05-04-2-0097
122	Волх, Приобретение БKM (19-1-20-3-05-04-2-0101)	J_19-1-20-3-05-04-2-0101
123	Выб, Приобретение АГП (20-1-05-3-05-04-2-0077)	J_20-1-05-3-05-04-2-0077
124	Всев, Приобретение автомобиля легкового (20-1-17-3-05-04-2-0030)	J_20-1-17-3-05-04-2-0030
125	Кириш, Приобретение автомобиля грузового (20-1-20-3-05-04-2-0015)	J_20-1-20-3-05-04-2-0015
126	Тихв, Приобретение автомобиля легкового (20-1-20-3-05-04-2-0052)	J_20-1-20-3-05-04-2-0052
127	Выб, Приобретение автомобиля грузового (21-1-05-3-05-04-2-0035)	J_21-1-05-3-05-04-2-0035
128	Выб, Приобретение автомобиля грузового (21-1-05-3-05-04-2-0036)	J_21-1-05-3-05-04-2-0036
129	Выб, Приобретение АГП (21-1-05-3-05-04-2-0039)	J_21-1-05-3-05-04-2-0039
130	Выб, Приобретение БKM (21-1-05-3-05-04-2-0051)	J_21-1-05-3-05-04-2-0051
131	Гатч, Приобретение АГП (21-1-06-3-05-04-2-0040)	J_21-1-06-3-05-04-2-0040
132	Гатч, Приобретение автомобиля с КМУ (21-1-06-3-05-04-2-0041)	J_21-1-06-3-05-04-2-0041
133	Гатч, Приобретение автомобиля грузового (21-1-06-3-05-04-2-0064)	J_21-1-06-3-05-04-2-0064
134	Кинг, Приобретение БKM (21-1-08-3-05-04-2-0002)	J_21-1-08-3-05-04-2-0002
135	Кинг, Приобретение самосвала (21-1-08-3-05-04-2-0003)	J_21-1-08-3-05-04-2-0003
136	СосБ, Приобретение АГП (21-1-08-3-05-04-2-0005)	J_21-1-08-3-05-04-2-0005
137	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (21-1-10-3-05-04-2-0038)	J_21-1-10-3-05-04-2-0038
138	Киров, Приобретение АГП (21-1-10-3-05-04-2-0042)	J_21-1-10-3-05-04-2-0042
139	Тосно, Приобретение БKM (21-1-10-3-05-04-2-0052)	J_21-1-10-3-05-04-2-0052

140	Тосно, Приобретение автомобиля грузового (21-1-10-3-05-04-2-0065)	J_21-1-10-3-05-04-2-0065
141	Всев, Приобретение автомобиля грузового (21-1-17-3-05-04-2-0062)	J_21-1-17-3-05-04-2-0062
142	Волх, Приобретение автомобиля легкового (21-1-20-3-05-04-2-0024)	J_21-1-20-3-05-04-2-0024
143	ЛодП, Приобретение автомобиля легкового (21-1-20-3-05-04-2-0025)	J_21-1-20-3-05-04-2-0025
144	ЛодП, Приобретение автомобиля легкового (21-1-20-3-05-04-2-0026)	J_21-1-20-3-05-04-2-0026
145	Бокс, Приобретение АГП (21-1-20-3-05-04-2-0046)	J_21-1-20-3-05-04-2-0046
146	Тихв, Приобретение АГП (21-1-20-3-05-04-2-0047)	J_21-1-20-3-05-04-2-0047
147	Бокс, Приобретение БКМ (21-1-20-3-05-04-2-0053)	J_21-1-20-3-05-04-2-0053
148	Подп, Приобретение БКМ (21-1-20-3-05-04-2-0055)	J_21-1-20-3-05-04-2-0055
149	Бокс, Приобретение автомобиля грузового (21-1-20-3-05-04-2-0067)	J_21-1-20-3-05-04-2-0067
150	Луга, Приобретение автомастерской (22-1-06-3-05-04-2-0001)	J_22-1-06-3-05-04-2-0001
151	Луга, Приобретение АГП (22-1-06-3-05-04-2-0002)	J_22-1-06-3-05-04-2-0002
152	Кинг, Приобретение АГП (22-1-08-3-05-04-2-0003)	J_22-1-08-3-05-04-2-0003
153	Всев, Покупка автомобиля грузового (21-1-17-3-05-07-0-0284)	L_21-1-17-3-05-07-0-0284
154	Всев, Покупка автомобиля грузового (21-1-17-3-05-07-0-0285)	L_21-1-17-3-05-07-0-0285
155	Тихв, Покупка ЭТЛ (21-1-20-3-05-07-0-0295)	L_21-1-20-3-05-07-0-0295
156	Тосно, Покупка АГП (22-1-10-3-05-07-0-0233)	L_22-1-10-3-05-07-0-0233
157	Всев, Приобретение АГП (22-1-17-3-05-07-0-0259)	L_22-1-17-3-05-07-0-0259
158	ЦА, Приобретение спецтехники (дизель-генераторов на шасси КАМАЗ) для Пригородного и Центрального филиалов, 2 шт (22-1-00-3-05-04-0-0418)	M_22-1-00-3-05-04-0-0418
159	ЛодП, Приобретение снегоболотохода для Восточного филиала Общества (22-1-20-3-05-04-0-0419)	M_22-1-20-3-05-04-0-0419
160	Гатч, Приобретение ультразвукового дефектоскопа NL - камеры (21-1-06-3-05-04-0-1132)	L_21-1-06-3-05-04-0-1132
161	Гатч, Приобретение системы мониторинга параметров изоляции кабельных линий CPDA-15 (21-1-06-3-05-04-0-1133)	L_21-1-06-3-05-04-0-1133
162	ЦА, Разработка схем перспективного развития электрических распределительных сетей (21-1-00-1-11-04-0-0735)	L_21-1-00-1-11-04-0-0735
163	ЦА, Разработка и внедрение автоматизированной системы управления предприятием (АСУП) (21-1-00-6-13-07-0-0465)	L_21-1-00-6-13-07-0-0465
164	Тосно, Стр-во производственной площадки с покрытием на базе РЭС г. Тосно (полигон) (21-1-10-1-11-04-0-1097)	L_21-1-10-1-11-04-0-1097
165	Приоз, Создание системы бесперебойного питания АСУ ТП ПС Новожилово (21-1-17-1-03-04-0-1131)	L_21-1-17-1-03-04-0-1131
166	ЦА, Приобретение серверного оборудования (22-1-00-3-05-07-0-0288)	L_22-1-00-3-05-07-0-0288
167	ЦА, Разработка и внедрение автоматизированной системы управляемыми производственными активами (УПА) (22-1-00-6-13-07-0-0289)	L_22-1-00-6-13-07-0-0289

168	Киров, Создание дублирующего сервера АСУТП и ТМ (ССПТИ) ПС 382 Завод ЖБИ Кировск (22-1-10-1-03-04-0-0310)	L_22-1-10-1-03-04-0-0310
169	ЦА, Модернизация программно-аппаратного комплекса "Предотвращения утечек конфиденциальной информации" (22-1-00-0-13-04-0-0506)	M_22-1-00-0-13-04-0-0506
170	ЦА, Создание мультисервисной сети передачи данных (22-1-00-1-11-04-0-0456)	M_22-1-00-1-11-04-0-0456
171	ЦА, Приобретение серверов (15 шт) (22-1-00-3-05-04-0-0498)	M_22-1-00-3-05-04-0-0498
172	ЦА, Приобретение силовых трансформаторов 6-10 кВ (57 шт.) для нужд филиалов (22-1-00-3-05-04-0-0467)	M_22-1-00-3-05-04-0-0467
173	ЦА, Приобретение распределительных устройств 0,4-10 кВ (27 шт.) для нужд филиалов (22-1-00-3-05-04-0-0469)	M_22-1-00-3-05-04-0-0469
174	ЦА, Создание программно-аппаратного комплекса Пирамида 2.0 в комплекте с серверным оборудованием ЦА (22-1-00-7-13-04-0-0465)	M_22-1-00-7-13-04-0-0465
175	Гатч, Приобретение силовых трансформаторов 6-10 кВ (20 шт.) для аварийного запаса (22-1-06-3-05-04-0-0453)	M_22-1-06-3-05-04-0-0453
176	Тосно, Приобретение высоковольтного оборудования 35-110 кВ для аварийного запаса (7 шт.) (22-1-10-3-05-04-0-0513)	M_22-1-10-3-05-04-0-0513
177	Слан, Реконструкция системы видеонаблюдения производственной базы РЭС г.Сланцы (19-1-08-0-11-04-2-0305)	J_19-1-08-0-11-04-2-0305
178	Кинг, Реконструкция системы видеонаблюдения производственной базы РЭС г.Кингисепп (19-1-08-0-11-04-2-0306)	J_19-1-08-0-11-04-2-0306
179	Волос, Создание системы видеонаблюдения производственной базы РЭС г.Волосово (19-1-08-1-11-04-2-0303)	J_19-1-08-1-11-04-2-0303
180	СосБ, Создание системы видеонаблюдения РЭС г.Сосновый Бор (19-1-08-1-11-04-2-0304)	J_19-1-08-1-11-04-2-0304
181	Киров, Реконструкция системы телевизионного наблюдения (инв № 100000244), на ПС-382 Кировский з-д ЖБИ (19-1-10-0-11-04-2-0348)	J_19-1-10-0-11-04-2-0348
182	Киров, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС-382 Кировский з-д ЖБИ (19-1-10-1-11-04-2-0350)	J_19-1-10-1-11-04-2-0350
183	Киров, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС-382 Кировский з-д ЖБИ (19-1-10-1-11-04-2-0351)	J_19-1-10-1-11-04-2-0351
184	Киров, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС-382 Кировский з-д ЖБИ (19-1-10-1-11-04-2-0352)	J_19-1-10-1-11-04-2-0352
185	Киров, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-382 Кировский з-д ЖБИ (19-1-10-1-11-04-2-0353)	J_19-1-10-1-11-04-2-0353
186	ВсеВ, Создание системы телевизионного наблюдения на высоковольтной подстанции ПС-137 Олтон Плюс (19-1-17-1-11-04-2-0354)	J_19-1-17-1-11-04-2-0354
187	ВсеВ, Создание системы ОПС на высоковольтной подстанции ПС-137 Олтон Плюс (19-1-17-1-11-04-2-0355)	J_19-1-17-1-11-04-2-0355
188	ВсеВ, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС-137 Олтон Плюс (19-1-17-1-11-04-2-0356)	J_19-1-17-1-11-04-2-0356
189	ВсеВ, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС-137 Олтон Плюс (19-1-17-1-11-04-2-0357)	J_19-1-17-1-11-04-2-0357

190	Всев, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-137 Олтон Плюс (19-1-17-1-11-04-2-0358)	J_19-1-17-1-11-04-2-0358
191	Приоз, Создание системы телевизионного наблюдения на высоковольтной подстанции ПС-559 Новожилово (19-1-17-1-11-04-2-0359)	J_19-1-17-1-11-04-2-0359
192	Приоз, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС-559 Новожилово (19-1-17-1-11-04-2-0360)	J_19-1-17-1-11-04-2-0360
193	Приоз, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС-559 Новожилово (19-1-17-1-11-04-2-0361)	J_19-1-17-1-11-04-2-0361
194	Приоз, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС-559 Новожилово (19-1-17-1-11-04-2-0362)	J_19-1-17-1-11-04-2-0362
195	Приоз, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-559 Новожилово (19-1-17-1-11-04-2-0363)	J_19-1-17-1-11-04-2-0363
196	Волх, Модернизация системы ОПС на высоковольтной подстанции ПС-553 Валим (19-1-20-0-11-04-2-0343)	J_19-1-20-0-11-04-2-0343
197	Волх, Создание системы телевизионного наблюдения на высоковольтной подстанции ПС-553 Валим (19-1-20-1-11-04-2-0342)	J_19-1-20-1-11-04-2-0342
198	Волх, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС-553 Валим (19-1-20-1-11-04-2-0344)	J_19-1-20-1-11-04-2-0344
199	Волх, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС-553 Валим (19-1-20-1-11-04-2-0345)	J_19-1-20-1-11-04-2-0345
200	Волх, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС-553 Валим (19-1-20-1-11-04-2-0346)	J_19-1-20-1-11-04-2-0346
201	Волх, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-553 Валим (19-1-20-1-11-04-2-0347)	J_19-1-20-1-11-04-2-0347
202	ЦА, Модернизация комплекса серверного оборудования для АСУФХД (20-1-00-0-11-04-2-0145)	J_20-1-00-0-11-04-2-0145
203	ЦА, Создание ЦУС ЛОЭСК ЦА (20-1-00-1-03-04-2-0143)	J_20-1-00-1-03-04-2-0143
204	Выб, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС "Приморская" (20-1-05-0-11-04-2-0175)	J_20-1-05-0-11-04-2-0175
205	Выб, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС Вещевская (20-1-05-1-11-04-2-0045)	J_20-1-05-1-11-04-2-0045
206	Выб, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС Лада (20-1-05-1-11-04-2-0166)	J_20-1-05-1-11-04-2-0166
207	Выб, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС Лада (20-1-05-1-11-04-2-0167)	J_20-1-05-1-11-04-2-0167
208	Выб, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС Лада (20-1-05-1-11-04-2-0168)	J_20-1-05-1-11-04-2-0168
209	Выб, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС Лада (20-1-05-1-11-04-2-0169)	J_20-1-05-1-11-04-2-0169
210	Выб, Создание системы телевизионного наблюдения на высоковольтной подстанции ПС Лада (20-1-05-1-11-04-2-0170)	J_20-1-05-1-11-04-2-0170
211	Выб, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС Приморская (20-1-05-1-11-04-2-0171)	J_20-1-05-1-11-04-2-0171
212	Выб, Создание системы телевизионного наблюдения на высоковольтной подстанции ПС Приморская (20-1-05-1-11-04-2-0172)	J_20-1-05-1-11-04-2-0172

213	Выб, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС Приморская (20-1-05-1-11-04-2-0173)	J_20-1-05-1-11-04-2-0173
214	Выб, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС Приморская (20-1-05-1-11-04-2-0174)	J_20-1-05-1-11-04-2-0174
215	Выб, Создание системы телевизионного наблюдения на высоковольтной подстанции ПС Вещевская (20-1-05-1-11-04-2-0176)	J_20-1-05-1-11-04-2-0176
216	Выб, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС Вещевская (20-1-05-1-11-04-2-0177)	J_20-1-05-1-11-04-2-0177
217	Выб, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС Вещевская (20-1-05-1-11-04-2-0178)	J_20-1-05-1-11-04-2-0178
218	Выб, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС Вещевская (20-1-05-1-11-04-2-0179)	J_20-1-05-1-11-04-2-0179
219	Выб, Энерготестер (20-1-05-3-05-04-2-0293)	J_20-1-05-3-05-04-2-0293
220	Гатч, Модернизация системы оперативной цифровой радиосвязи(Гатчина) (20-1-06-0-03-04-2-0225)	J_20-1-06-0-03-04-2-0225
221	Тосно, Строительство нового ограждения (20-1-10-1-11-04-2-0124)	J_20-1-10-1-11-04-2-0124
222	Киров, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС-727 Петрокрепость (20-1-10-1-11-04-2-0180)	J_20-1-10-1-11-04-2-0180
223	Киров, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС-727 Петрокрепость (20-1-10-1-11-04-2-0181)	J_20-1-10-1-11-04-2-0181
224	Киров, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС-727 Петрокрепость (20-1-10-1-11-04-2-0182)	J_20-1-10-1-11-04-2-0182
225	Киров, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-727 Петрокрепость (20-1-10-1-11-04-2-0183)	J_20-1-10-1-11-04-2-0183
226	Всеv, Модернизация системы оперативной цифровой радиосвязи(Гарболово) (20-1-17-0-03-04-2-0223)	J_20-1-17-0-03-04-2-0223
227	Всеv, Создание ТМ РП-70 д. Энколово (20-1-17-1-03-04-2-0139)	J_20-1-17-1-03-04-2-0139
228	Всеv, Создание ТМ РП 3373 д. Янино (20-1-17-1-03-04-2-0140)	J_20-1-17-1-03-04-2-0140
229	Всеv, Создание ТМ РП-60 п. Бугры (20-1-17-1-03-04-2-0141)	J_20-1-17-1-03-04-2-0141
230	Всеv, Создание ТМ БРТП 6/0,4 кВ п. Кузьмоловский (20-1-17-1-03-04-2-0191)	J_20-1-17-1-03-04-2-0191
231	Всеv, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС-137 Олтон Плюс (20-1-17-1-11-04-2-0189)	J_20-1-17-1-11-04-2-0189
232	ЛодП, Создание ТМ РП-3 г. Лодейное Поле (20-1-20-1-03-04-2-0137)	J_20-1-20-1-03-04-2-0137
233	ЛодП, Создание единого ДП г. Лодейное Поле (20-1-20-1-03-04-2-0138)	J_20-1-20-1-03-04-2-0138
234	Выб, Создание ЛВС (21-1-05-1-11-04-2-0114)	J_21-1-05-1-11-04-2-0114
235	Гатч, Создание ЛВС (21-1-06-1-11-04-2-0117)	J_21-1-06-1-11-04-2-0117
236	Киров, Создание ТМ ТП-508 г. Отрадное (21-1-10-1-03-04-2-0084)	J_21-1-10-1-03-04-2-0084
237	Киров, Строительство нового ограждения (21-1-10-1-11-04-2-0075)	J_21-1-10-1-11-04-2-0075
238	Киров, Создание ЛВС (21-1-10-1-11-04-2-0119)	J_21-1-10-1-11-04-2-0119
239	Всеv, Создание ЛВС (21-1-17-1-11-04-2-0116)	J_21-1-17-1-11-04-2-0116
240	Кириш, Создание ТМ РП-1 г. Кириши (21-1-20-1-03-04-2-0089)	J_21-1-20-1-03-04-2-0089

241	Кириш, Создание ТМ РП-2 РЭС г. Кириши (21-1-20-1-03-04-2-0090)	J_21-1-20-1-03-04-2-0090
242	Тихв, Создание ЛВС (21-1-20-1-11-04-2-0118)	J_21-1-20-1-11-04-2-0118
243	Тосно, Создание ТМ РП-1 г. Никольское (22-1-10-1-03-04-2-0074)	J_22-1-10-1-03-04-2-0074
244	Тосно, Создание ТМ ТП-231 Красный Бор (22-1-10-1-03-04-2-0075)	J_22-1-10-1-03-04-2-0075
245	Киров, Создание ТМ ТП-185 г. Кировск (22-1-10-1-03-04-2-0076)	J_22-1-10-1-03-04-2-0076
246	Киров, Создание ТМ ТП-206 г. Кировск (22-1-10-1-03-04-2-0077)	J_22-1-10-1-03-04-2-0077
247	Киров, Создание ТМ ТП-545 г. Отрадное (22-1-10-1-03-04-2-0078)	J_22-1-10-1-03-04-2-0078
248	Выб, Стр-во Устр-во сист. телем-ки на объекте стр-ва 2БКТП-10/0,4кВ в р-не ул.Красноармейская в г.Светогорск Выб-го р-на ЛО (19-1-05-1-08-04-2-0787)	K_19-1-05-1-08-04-2-0787
249	Гатч, Стр-во системы телемеханики на объекте строительства РТП в г. Коммунар Гатчинского р-на ЛО (19-1-06-1-08-04-2-0832)	K_19-1-06-1-08-04-2-0832

2.4. Исключить титул «ЦА, Создание инфраструктуры электрозарядных станций (22-1-00-1-11-04-0-0461)» М_22-1-00-1-11-04-0-0461 .

Инвестиционные проекты (титулы) в рамках формирования (корректировок) инвестиционных программ для территориальных сетевых организаций, связанные с установкой и создание ЭЭС, относятся к прочим видам деятельности АО «ЛОЭСК» и не должны финансироваться за счет инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на установку и создание ЭЭС не относятся к экономически обоснованным затратам территориальной сетевой организации. Данные мероприятия не оказывают влияния на качество предоставляемых услуг по регулируемому виду деятельности.

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

1.	ЦА, Покупка сплит-системы (23-1-00-3-05-07-0-0211)	L_23-1-00-3-05-07-0-0211
2	ЦА, Покупка сплит-системы (23-1-00-3-05-07-0-0212)	L_23-1-00-3-05-07-0-0212

2.6. Пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, определено, что 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. Указанные требования не применяются в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

На основании вышеизложенного, необходимо исключить тарифный источник по следующим титулам:

1	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
2	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
3	ВсеВ, Стр-во ПС 110/10 кВ "Ковалёвская" в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473)	J_19-1-17-1-01-03-2-0473
4	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
5	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)	J_19-1-17-1-01-03-2-0474

В инвестиционной программе АО «ЛОЭСК, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29 сентября 2021 года, данные титула финансировались без привлечения тарифных средств и разногласия по данному вопросу отсутствовали.

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.

Приложение

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Утвержденный план	Факт	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	16	55	60
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн рублей	3 987,67	3 435,86	7 483,87	4 552,90	9 267,41	9 198,22	6 795,76	14 417,25	30 965,45	35 586,77
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	3 784,33	3 229,15	5 046,58	4 421,11	4 890,53	7 385,74	4 600,59	9 775,44	21 099,65	28 144,24
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	2 461,25	2 118,55	3 166,42	2 382,48	3 410,41	4 819,40	3 426,45	6 236,05	14 346,83	17 781,47
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	2 461,25	2 118,55	3 166,42	2 382,48	3 410,41	4 819,40	3 426,45	6 236,05	14 346,83	17 781,47
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	1 379,89	921,83	993,41	1 010,73	689,35	2 288,80	689,02	2 877,74	4 481,73	8 287,21
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей	1 081,36	1 196,72	2 173,00	1 371,75	2 721,05	2 530,59	2 737,44	3 358,31	9 865,10	9 494,26
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн рублей	1 081,36	1 196,72	2 173,00	1 371,75	2 721,05	2 530,59	2 737,44	3 358,31	9 865,10	9 494,26
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	1 323,08	1 110,54	1 880,17	2 038,63	1 480,12	2 566,34	1 174,13	3 539,39	6 752,76	10 362,70
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	1 323,08	1 110,54	1 461,04	1 619,50	1 480,12	2 566,34	980,60	3 539,39	6 140,10	9 943,57
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	1 323,08	1 110,54	1 461,04	1 619,50	1 480,12	2 566,34	980,60	3 539,39	6 140,10	9 943,57
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	-	-	419,13	419,13	-	-	193,54	-	612,66	419,13
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	-	-	419,13	419,13	-	-	193,54	-	612,66	419,13
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	0,06	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	203,34	206,71	2 437,29	131,79	4 376,88	1 812,48	2 195,17	4 641,81	9 865,80	7 442,53
2.1	Кредиты	млн рублей	-	-	-	129,30	-	1 780,36	-	4 641,81	4,12	6 555,58
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей	203,34	206,71	2 437,29	2,49	4 376,88	32,12	2 195,17	-	9 861,68	886,95
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей	841,73	1 000,11	932,86	1 010,73	776,55	850,14	790,16	792,17	4 267,98	4 421,46
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	841,73	921,83	932,86	1 010,73	776,55	850,14	790,16	792,17	4 189,70	4 343,18
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	-	78,28	-	-	-	-	-	-	78,28	78,28



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

	<u>05.08.2022</u>	№	<u>ОЗ-62-1-1-19-2474</u>
на №	<u>3-3819/2022</u>	от	<u>27.07.2022</u>

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 доработанный проект изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (далее – проект ИП), поступивший 27.07.2022 письмом Комитета по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области №3-3819/2022 от 27.07.2022 г.

По итогам рассмотрения предложения по доработке представленного проекта ИП отсутствуют.

Повторно сообщаю о необходимости завершения урегулирования отношений с третьими лицами (ПАО «Россети Ленэнерго») по выполнению мероприятий технических условий на технологическое присоединение потребителей к ПС №335А АО «ЛОЭСК».

Директор по управлению режимами-
главный диспетчер

И. С. Никифоров

Виноградов Александр Владимирович
(812) 595-82-54