



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

01.06.2020 № 3-2170/2020

На № _____ от _____

Директору
МП «Всеволожское предприятие
электрических сетей»
Н.И.Бурдукову

vpes@vsevpes.ru

Уважаемый Николай Иванович!

Проект изменений в инвестиционную программу МП «ВПЭС» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1443/2020 от 09.04.2019, далее - Проект) рассмотрен 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).

Во исполнение п.51 Правил, направляю Вам заключение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, подготовленное по результатам рассмотрения Проекта (копия прилагается).

По результатам рассмотрения Проекта комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, считаем необходимым устранить следующие замечания.

При заполнении форм № 1, 11, 12, установленных приказом Минэнерго России от 05.05.2016г. №380, внести следующие изменения и уточнения:

- 1) форма 1 на 2020 – 2024 годы: предоставить сведения о показателях повышения надежности и качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики (столбцы 6.1-7.4);
- 2) форма 11 раздел 2: сведения предоставить на период реализации инвестиционной программы (столбцы 8 и далее);
- 3) форма 12: заполнить сведения по столбцам 5-31 по каждому инвестиционному проекту.

По каждому инвестиционному проекту необходимо сформировать в электронном виде папки с указанием в наименовании идентификатора инвестиционного проекта, содержащие паспорт инвестиционного проекта (без дублирования в других электронных папках) и все обосновывающие материалы. В паспорта инвестиционных проектов внести сведения, предусмотренные пунктами 27 «и», «л» Стандартов

раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24.

По инвестиционному проекту E_2100002538 необходимо предоставить результаты технического освидетельствования/технического обследования, подтверждающие неудовлетворительное техническое состояние заменяемого/реконструируемого, указать срок окончания его реализации.

Ввиду предаварийного состояния оборудования, подтвержденного актами оценки технического состояния оборудования, предоставленными в составе материалов Проекта, комитет по топливно-энергетическому комплексу не согласовывает перенос сроков реализации следующих инвестиционных проектов:

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	
пос.Токсово, реконструкция ВЛ-10кВ,фид.601-06 на участке ТП-29-ТП-438-ТП-435,СИП-3 1x95	E_2000001111
г.п.Рахья, реконструкция ВЛ-10кВ ф.325-16 от оп.№29 (ТП-4) до ТП-15, L≈360м	I_2000001113
г.п. Рахья, реконструкция ВЛ 10 ф. 325-1 от оп. 61/16 до оп. 61/21, L=300 м	I_2000001114
г. Всеволожск, реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 640-02 от оп. 1 до оп. № 24 L=1800 м	I_2000001115
пос. Токсово, реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 601-06 участка между ТП-214 и ТП-232 (переход ж/д), L=60 м	I_2000001118
г.п. Рахья, рек ВЛ-10 кВ ф. 325-01 от РП-2983 до оп. № 5	I_2000001119
г.п.Рахья, реконструкция ВЛ-10кВ от РТП-633 до ТП-2 Грибное, L≈400 м	E_2000000117
Реконструкция ВЛ3-10 кВ от ТП-308 L~300 м, по ул. Луговой, пос. Токсово	J_2000001128
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-36 ф. 9 L~ 530 м, ул. Михайловская, ул. Комсомола, г. Всеволожск	J_2000001247
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-44 ф. 7 L1~ 530 м, L2~300 м, ул. Культуры, ул. Советская, г. Всеволожск	J_2000001251
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-267 Ф.1 L~470м, ул.Железнодорожная, ул.Социалистическая, г. Всеволожск	J_2000001268
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-267 Ф.2 L~200м от оп. №2, ул.Сергиевская, г. Всеволожск	J_2000001269
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-69 Ф.7, L~550м, г. Всеволожск.	J_2000001292
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-69 Ф.12, L~620м г. Всеволожск.	J_2000001294
г. Всеволожск, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП-120 по ул. Обороны и пер. Теневому L=750м	I_2000001242

Реконструкция КЛ-10 кВ ф.525-103 от ТП-17 до ТП-108, L~350 м, г.Всеволожск.	J_2000001320
Реконструкция КЛ-6кВ ф.640-01 от РП-10 до ТП-90, L~150м, Колтушское ш. у д.20. г.Всеволожск	J_2000000139
Реконструкция КЛ-6кВ ф.640-01 от РП-10 до ТП-94, L~550м., Колтушское ш. у д.20, г.Всеволожск	J_2000001310
г.Всеволожск, КЛ-6кВ от РУ-6кВ ПС-640 яч.№2 до 1-ой кабельной опоры АСБ2л сечением 3х240мм, L=0,15км	H_2000000132
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	
Строительство РП-11, г. Всеволожск	J_2000002550
Строительство 2БКРТП-630/6/0,4кВ взамен ЗТП-2411 с трансформаторами ТМГ- 400/6/0,4кВ, пос. им. Свердлова	J_2000002576
Строительство КТП-630/10/0,4кВ с трансформатором 400кВА, взамен ТП-88, ул. Новолоджская-Щегловская, г.Всеволожск	J_2000002570
Строительство КТП-400/10/0,4кВ с трансформатором 250кВА, взамен ТП-19, 1-е Ждановское озеро, г.Всеволожск	J_2000002571
г.Всеволожск, КТПП-630 с трансформатором 400кВА на ул. Варшавская взамен ТП-11	E_2000002515
г.Всеволожск, КТПП-630 с 2-мя трансформаторами 400кВА и 63кВА на пр. Гончарова-ул. Маяковского взамен КТПН-147	E_2000002529
г.Всеволожск, строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-120 по ул. Обороны, L~150м	I_2000000261
г.п. Токсово, КЛ-10 кВ от ТП-32 до ТП-206, фид. 601-10, АСБ-10 3-185 L=1200 м	E_2000002313
г.Всеволожск, КЛ-10кВ от ТП-118 до ТП-120, АСБ-10 3х185, L~0,11км	E_2000002311
г.Всеволожск, строительство КЛ-10кВ от ТП-118 до ТП-123, кабелем АСБ-10 3х185, L~0,49км	E_2000002312
пос. Токсово, КЛ-10 к от ТП-431 до ТП-324, фид. 601-08 АСБ-10-185	E_2000000236

Приложение: копия письма №КТ-3-1973 от 22.05.2020г. – на 9 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

22.05.2020

КТ-3-1973/2020

Председателю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

Ю.В. Андрееву

О рассмотрении проекта изменений
в ИПР МП «ВПЭС» на 2020-2024 гг.

Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 09.04.2020 № 3-1443/2020 о принятии к рассмотрению проекта изменений инвестиционной программы Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» 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/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/municipalnoe-predpriyatie-vsevolzhskoe-predpriyatie-elektricheskikh-se/

Приложение: на 6 л. в 1 экз.

И.о. председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



Е.Б. Прудникова

*Исп. Конощенкова Е.Н.
Стрелец А.В.
т. 539-47-45*

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения
проекта изменений инвестиционной программы Муниципального
предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей»
на 2020-2024 годы**

В соответствии с пунктом 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.

Приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (далее – Приказ № 380) утверждены:

- формы раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации;

- правила 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, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации;

- требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах.

Приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 (далее – Приказ № 310) утверждены:

- форма финансового плана субъекта электроэнергетики;
- правила заполнения формы финансового плана субъекта электроэнергетики (далее - Правила заполнения формы №310);

- требования к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 утверждена инвестиционная программа муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024 годы (далее - ИПР).

Согласно пункту 67 Порядка внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, изменения, которые вносятся в инвестиционную программу, утверждаются в части текущего года реализации инвестиционной программы и в части годов периода реализации инвестиционной программы, не наступивших по состоянию на дату направления заявления в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области.

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК), рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, проект изменений в инвестиционную программу на 2020-2024 годы (далее – ИПР1) сообщает следующее.

МП «ВПЭС» планирует следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 1

	год	План	Факт (корректировка плана)	отклонение (гр.4-гр.3)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
		Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.			
1	2020	303,57	317,62	14,05	4,63%
2	2021	341,21	312,81	-28,40	-8,32%
3	2022	289,04	327,74	38,70	13,39%
4	2023	210,72	297,91	87,19	41,38%
5	2024	219,23	223,49	4,26	1,94%
6	Итого	1363,77	1479,57	115,80	8,49%
		Освоение (без НДС), млн.руб.			
7	2020	277,50	191,46	-86,04	-31,01%
8	2021	330,75	243,47	-87,28	-26,39%
9	2022	241,28	269,00	27,72	11,49%
10	2023	175,60	248,68	73,08	41,62%
11	2024	182,70	186,25	3,55	1,94%
12	Итого	1207,83	1138,86	-68,97	-5,71%
		Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб.			
13	2020	204,05	242,44	38,39	18,81%
14	2021	364,59	368,49	3,90	1,07%
15	2022	374,74	169,41	-205,33	-54,79%

16	2023	171,74	382,14	210,40	122,51%
17	2024	198,69	202,24	3,55	1,79%
18	Итого	1313,81	1364,72	50,91	3,87%
Ввод ВЛ (КЛ), км					
19	2020	38,18	55,61	17,43	45,65%
20	2021	51,49	56,86	5,37	10,43%
21	2022	30,98	32,01	1,03	3,32%
22	2023	35,24	31,82	-3,42	-9,70%
23	2024	35,04	42,24	7,20	20,55%
24	Итого	190,93	218,54	27,61	14,46%
Ввод мощности, МВА					
25	2020	11,74	18,42	6,68	56,90%
26	2021	9,30	15,63	6,33	68,06%
27	2022	13,60	6,16	-7,44	-54,71%
28	2023	6,60	13,45	6,85	103,79%
29	2024	7,36	5,68	-1,68	-22,83%
30	Итого	48,60	59,34	10,74	22,10%
Ввод "Другое"					
31	2020	211,00	247,00	36,00	17,06%
32	2021	252,00	252,00	0,00	0,00%
33	2022	282,00	282,00	0,00	0,00%
34	2023	255,00	255,00	0,00	0,00%
35	2024	268,00	268,00	0,00	0,00%
36	Итого	1268,00	1304,00	36,00	2,84%

МП «ВПЭС» планирует в ИПР1 корректировку источников финансирования инвестиционных проектов, в том числе учитываемых ЛенРТК в составе НВВ при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Корректировка источников финансирования представлена в Приложении 1.

Форма финансового плана Е04_1024700557353_20_0_41_0 не соответствует Правилам заполнения формы №310, отсутствуют столбцы «Предложение по корректировке утвержденного плана».

ЛенРТК произвел анализ источников финансирования ИПР1 на основании дополнительных материалов, представленных МП «ВПЭС» в рабочем порядке.

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2020 год ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) определил расходы, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 63622,63 тыс.руб.;
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2020 год – 55014,74 тыс.руб. (распоряжение ЛенРТК № 78-р от 28.11.2019);
- по статье «Прибыль на капитальные вложения» - 27170,00 тыс.руб.

Корректировка тарифных источников финансирования соответствует величинам статей расходов «Амортизация», «Прибыль на капитальные вложения», «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», учтенным в НВВ МП «ВПЭС» при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, а также единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2020 год.

ЛенРТК согласовывает тарифные источники финансирования инвестиционных проектов на 2020 год.

В тоже время ЛенРТК отмечает неудовлетворительное исполнение инвестиционной программы за 2019 год.

В таблице 2 представлен анализ фактического исполнения основных показателей ИПР МП «ВПЭС» за 2015-2019 годы.

Таблица 2

	год	План	Факт	отклонение (гр.4-гр.3)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
Освоение (без НДС), млн.руб.					
1	2015	66,18	53,42	-12,76	-19,28%
2	2016	170,49	143,32	-27,17	-15,94%
3	2017	196,97	323,14	126,17	64,06%
4	2018	300,81	138,51	-162,30	-53,95%
5	2019	253,20	99,57	-153,63	-60,67%
6	Итого	987,65	757,96	-229,69	-23,26%
Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.					
7	2015	78,09	63,04	-15,05	-19,27%
8	2016	176,48	169,12	-7,36	-4,17%
9	2017	232,42	381,30	148,88	64,06%
10	2018	354,97	156,35	-198,62	-55,95%
11	2019	243,20	63,75	-179,45	-73,79%
12	Итого	1085,16	833,56	-251,60	-23,19%
Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб.					
13	2015	66,18	16,54	-49,64	-75,01%
14	2016	161,99	156,61	-5,38	-3,32%
15	2017	196,97	417,81	220,84	112,12%
16	2018	300,81	140,97	-159,84	-53,14%
17	2019	161,97	93,59	-68,38	-42,22%
18	Итого	887,92	825,52	-62,40	-7,03%
Ввод ВЛ (КЛ), км					
19	2015	12,21	7,68	-4,53	-37,10%
20	2016	22,39	20,58	-1,81	-8,08%
21	2017	14,82	36,22	21,40	144,40%
22	2018	64,77	22,86	-41,91	-64,71%
23	2019	29,58	10,52	-19,06	-64,44%

24	Итого	143,77	97,86	-45,91	-31,93%
		Ввод мощности, МВА			
25	2015	5,33	2,01	-3,32	-62,29%
26	2016	25,73	9,44	-16,29	-63,31%
27	2017	2,48	22,79	20,31	818,95%
28	2018	13,51	7,69	-5,82	-43,08%
29	2019	6,58	6,58	0,00	0,00%
30	Итого	53,63	48,51	-5,12	-9,55%

Принимая во внимание, что при корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год по итогам 2018 года, корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год составила - 51 013,53 тыс.руб. (со знаком «минус»), неудовлетворительное исполнение инвестиционной программы за 2019 год, а также учитывая спад экономической активности и как следствие снижение электропотребления потребителями Ленинградской области на фоне пандемии коронавируса, необходимость недопущения значительного роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области и минимизации тарифных последствий, ЛенРТК не согласовывает прибыль на капитальные вложения как источник финансирования инвестиционных проектов ИПР1 на 2021 -2024 годы.

В части мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей ЛенРТК отмечает следующее.

В представленных форматах проект инвестиционной программы отсутствует расшифровка сводных титулов 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно», 1.1.1.2 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно».

В качестве материалов по включению объектов в инвестиционную программу представлены паспорта инвестиционных проектов, в которых представлено обоснование для выполнения работ по строительству и реконструкции.

Цели и задачи реализации инвестиционных проектов носят декларативный характер и не содержат количественных показателей, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Показатели сметной стоимости в паспортах инвестиционных проектов сформированы без учета требований пункта 32 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК не согласовывает ИПР1.

Приложение: на 1л. в 1 экз.

Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::		млн руб.	303,57	317,62	341,21	312,81	289,04	327,74	210,72	297,91	219,23	223,49	1 363,77	1 479,57
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	303,57	317,62	341,21	312,81	289,04	327,74	210,72	297,91	219,23	223,49	1 363,77	1 479,57
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн руб.	198,10	241,26	230,72	202,33	170,07	208,77	89,75	176,93	92,42	96,68	781,05	925,96
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн руб.	198,10	241,26	230,72	202,33	170,07	208,77	89,75	176,93	92,42	96,675	781,05	925,96
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	82,57	98,61	85,59	91,10	88,03	92,77	89,75	94,89	92,42	96,68	438,36	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн руб.	115,53	142,64	145,13	111,23	82,04	116,00	-	82,04	-	-	342,69	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн руб.	115,53	142,64	145,12	111,23	82,04	116,00	-	82,04	-	-	342,69	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн руб.	115,53	142,64	145,12	111,23	82,04	116,00	-	82,04	-	-	342,69	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн руб.	105,48	76,36	110,48	110,48	118,97	118,97	120,98	120,98	126,82	126,82	582,72	553,61
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн руб.	105,48	76,36	110,48	110,48	118,97	118,97	120,98	120,98	126,82	126,82	582,72	553,61
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	105,48	76,36	110,48	110,48	118,97	118,97	120,98	120,98	126,82	126,82	582,72	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн руб.	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	-	-

Лист согласования к документу № КТ-3-1973/2020 от 22.05.2020. В ответ на № КТ-1-1877/2020 (09.04.2020)
Инициатор согласования: Конощенко Е.Н. Главный специалист Отдел регулирования тарифов на электрическую энергию Департамент регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Согласование инициировано: 22.05.2020 14:31

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Малерчук И.В.		Согласовано 22.05.2020 14:33	-
2	Свиридова Т.Л.		Согласовано 22.05.2020 14:49	-
Тип согласования: последовательное				
3	Прудникова Елена Борисовна (Лен-РТК)		ЭП Подписано 22.05.2020 14:54	-

Лист согласования к документу № 3-2170/2020 от 01.06.2020. В ответ на № 1-4967/2020 (22.05.2020)
Инициатор согласования: Антонова Н.А. Начальник отдела Отдел электроэнергетики Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
Согласование инициировано: 01.06.2020 16:30

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Аминяков С.В.		Согласовано 01.06.2020 16:35	-
Тип согласования: последовательное				
2	Андреев Ю.В.		ЭП Подписано 01.06.2020 16:56	-