



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

31.05.2021 № 3-2458/2021

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Энергоинвест»
А.Г.Турлову

info@energoinvestspb.ru

Уважаемый Алексей Георгиевич!

Проект инвестиционной программы ООО «Энергоинвест» на 2020-2023гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1854/2021 от 22.04.2021, далее - Проект) рассмотрен комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 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).

Во исполнение п.51 Правил, направляю Вам соответствующие заключения, подготовленные по результатам рассмотрения Проекта (копии прилагаются).

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

1) в формах E0405_1064716014901_01_0_41_2 (3, 4) «Перечни инвестиционных проектов. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации» на 2021-2023 годы необходимо указать планируемые значения количественных показателей **в отношении каждого инвестиционного проекта**;

2) в формах E0405_1064716014901_01_0_41_2 (3, 4) на 2021-2023 годы предоставить сведения о планируемых значениях количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, в отношении каждого инвестиционного проекта,

3) в паспортах инвестиционных проектов заполнить раздел 3.4 «Паспорт надежность»,

4) в форме E0405_1064716014901_01_0_41_4 значение «Показателя увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям» указано в целом по группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих

устройств потребителей свыше 150 кВт», что противоречит требованиям к заполнению форм;

5) значения показателей в графе 4.7 формы Е0405_1064716014901_01_0_41_3 привести в соответствие значениям, утвержденным распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.10.2020 №111;

6) Предоставить паспорта всех инвестиционных проектов инвестиционной программы, планируемых к реализации в 2021-2023 годах (представлены 4 из 15 паспортов инвестиционных проектов, планируемых к реализации с 2021 по 2023 годы);

7) В составе формата Е0405_1064716014901_12_0_41_0 **необходимо** предоставить сведения, предусмотренные графами 16-28;

8) Согласно Проекту, срок реализации инвестиционных проектов, указанных в форме Е0405_1064716014901_12_0_41_0, составлял 2020 год:

К_20-1-01-1-01-01-1-0000
К_20-1-01-1-01-01-1-0001
К_20-1-01-1-01-01-1-0002
К_20-1-01-1-01-01-1-0003
К_20-1-01-1-01-01-1-0004
К_20-2-01-1-01-01-1-0005
К_20-2-01-1-01-01-1-0006

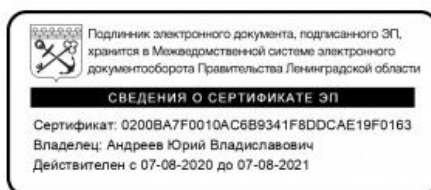
В случае изменения сроков их реализации, необходимо внести в Проект соответствующие изменения по срокам, а также предоставить в составе Проекта документы/материалы, подтверждающие неудовлетворительное техническое состояние планируемого к замене/реконструкции оборудования (сведения о наличии отражены в графах 30 и 31, в паспортах инвестиционных проектов - акты технического обследования, иные);

9) В составе формата Е0405_1064716014901_14_0_41_0 «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» предоставить сведения по всем инвестиционным проектам, срок реализации которых составляет с 2021 года по 2023 год включительно.

Приложения:

- 1) копия письма №КТ-3-2194/2021 от 28.05.2021г. – на 8л. в 1 экз.;
- 2) копия письма №ОЗ-62-І-19-1630 от 28.04.2021г. – на 2л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

28.05.2021

КТ-3-2194/2021

Председателю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

Ю.В. Андрееву

О рассмотрении проекта корректировки
инвестиционной программы
ООО «Энергоинвест» на 2020-2023 гг.

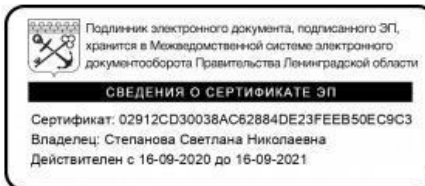
Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 22.04.2021 № 3-1854/2021 о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «Энергоинвест» на 2020-2023 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/ooo-energoinvest/

Приложение: на 6 л. в 1 экз.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Степанова

*Исп. Конощенкова Е.Н.
т. 539-47-45 (2906)*

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения
проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу
ООО «Энергоинвест» на 2020-2023 годы**

В соответствии с подпунктом «а» пункта 46, пунктом 49 Правил утверждения ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК):

- рассматривает проект инвестиционной программы в части оценки предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые цены (тарифы), и оценки соответствия проектов инвестиционных программ сетевых организаций целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных указанным органом исполнительной власти;

- готовит и направляет в уполномоченный орган заключение с оценкой ценовых (тарифных) последствий выполнения указанной инвестиционной программы на период ее реализации.

Государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоинвест» (далее - Общество) осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Для Общества период 2019-2023 годы является 2-ым долгосрочным периодом регулирования.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.10.2020 № 111 утверждена инвестиционная программа ООО «Энергоинвест» на 2020-2023 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.

Таким образом, Общество вносит изменения в ИПР на период 2021-2023 годы.

Перечень информации о проекте инвестиционной программы, подлежащей раскрытию сетевой организацией, определен подпунктом «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты № 24).

ЛенРТК, рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, проект изменений, вносимых в ИПР (далее – ИПР1) сообщает следующее.

Информация об ИПР1 раскрыта Обществом в соответствии с формами, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (далее – Приказ № 380).

Информация о финансовом плане раскрыта по форме, утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 (далее – Приказ № 310).

Значения целевых показателей надежности и качества услуг, указанные в ИПР1 на период 2020-2023 годы, соответствуют долгосрочным параметрам регулирования, установленным ЛенРЭК приказом № 535-п от 30.12.2015 (в ред. приказа №727-п от 29.12.2018).

Таблица 1

№ п/п	Наименование целевого показателя	Значения целевых показателей, годы			
		2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	1,6606	1,6208	1,5802	1,5408
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,2240	0,2239	0,2238	0,2237
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,3000	1,2800	1,2800	1,2600

Общество планирует следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 2

	год	План	Корректировка плана (факт)	отклонение (гр.4- гр.3)	отклонение, (%)
1	2	3	4	5	6
		Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.			
1	2020	864,48	14,90*	-849,58	-98,28%
2	2021	331,34	207,98	-123,36	-37,23%
3	2022	265,01	888,72	623,71	235,35%
4	2023	63,75	456,38	392,63	615,89%
5	Итого	1524,58	1567,98	43,40	2,85%
		Освоение КВЛ (с НДС), млн.руб.			
6	2020 год	720,40	12,42*	-707,98	-98,28%
7	2021 год	276,11	173,32	-102,79	-37,23%
8	2022 год	220,84	740,60	519,76	235,36%
9	2023 год	53,13	380,23	327,10	615,66%
10	Итого	1270,48	1306,57	36,09	2,84%

		Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.			
11	2020 год	720,40	12,42*	-707,98	-98,28%
12	2021 год	276,11	173,32	-102,79	-37,23%
13	2022 год	220,84	720,11	499,27	226,08%
14	2023 год	53,13	194,88	141,75	266,80%
15	Итого	1270,48	1100,73	-169,75	-13,36%
		Ввод ВЛ (КЛ), км			
16	2020 год	1,40	0,00*	-1,40	-100,00%
17	2021 год	0,00	0,00	0,00	
18	2022 год	21,50	1,40	-20,10	-93,49%
19	2023 год	0,00	34,50	34,50	
20	Итого	22,90	35,90	13,00	56,77%
		Ввод мощности, МВА			
21	2020 год	20,00	0,00*	-20,00	-100,00%
22	2021 год	0,00	0,00	0,00	
23	2022 год	0,00	0,00	0,00	
24	2023 год	0,00	35,00	35,00	
25	Итого	20,00	35,00	15,00	75,00%

(*) указаны фактические данные

В таблице 3 представлена планируемая Обществом корректировка источников финансирования инвестиционных проектов.

Таблица 3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
			План	Факт	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	11	12
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн руб.	864,48	14,90	331,34	207,98	265,01	888,72	63,75	456,39
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	168,94	14,90	297,94	21,17	228,81	161,64	43,97	456,39
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн руб.	154,04	-	277,27	5,66	184,85	101,32	-	387,26
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн руб.	154,04	-	277,27	5,66	184,85	101,32	-	387,26
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	-	-	-	5,66	-	16,80	-	18,75
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн руб.	154,04	-	277,27	-	184,85	84,52	-	368,51
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн руб.	154,04	-	277,27	-	184,85	84,52	-	368,51
1.1.1.5.2.a	аванс овое использование прибыли	млн руб.	154,04	-	277,27	-	184,85	84,52	-	368,51
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн руб.	14,90	14,90	20,67	15,50	43,97	60,32	43,97	69,13
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн руб.	14,90	14,90	20,67	15,50	43,97	60,32	43,97	69,13

1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн.руб.	14,90	14,90	20,67	15,50	43,97	60,32	43,97	69,13
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн.руб.	695,54	-	33,40	186,81	36,20	727,07	19,78	-
2.7	Прочие привлеченные средства	млн.руб.	695,54	-	33,40	186,81	36,20	727,07	19,78	-

Общество планирует в ИПР1 корректировку источников финансирования инвестиционных проектов, учитываемых ЛенРТК в составе НВВ при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 4

	год	План	Корректировка плана	отклонение (гр.4-гр.3)	отклонение, (%)
1	2	3	4	5	6
Финансирование КВЛ (с НДС) за счет тарифных источников, млн.руб.					
1	2020 год	14,90	14,90	0,00	0,00%
2	2021 год	20,67	21,17	0,50	2,42%
3	2022 год	43,97	77,12	33,15	75,39%
4	2023 год	43,97	87,88	43,91	99,86%
6	Итого	123,51	201,07	77,56	62,80%

В том числе за счет следующих статей (с НДС)

Таблица 5

	Статьи расходов		2021		2022		2023	
			План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план
1	Амортизация	млн. руб.	20,67	15,50	43,97	60,32	43,97	69,13
3	Прибыль на капитальные вложения	млн. руб.	-	5,66	-	16,18	-	18,75
	Итого	млн. руб.	20,67	21,16	43,97	76,5	43,97	87,88

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2021 год ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) согласовал расходы по статье «Амортизация» в сумме 12916,06 тыс.руб.(без НДС), которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1.

Корректировка тарифного источника финансирования по статье «Амортизация основных средств» на 2021 год соответствует сумме амортизационных отчислений, учтенных в НВВ Общества 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 2021 год.

ЛенРТК не согласовывает на 2021-2023 годы источник финансирования «Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии».

ЛенРТК не учитывал в составе НВВ на услуги по передаче электрических сетей на 2021 год расходы по «Прибыль на капитальные вложения».

На основании действующего законодательства амортизационные отчисления представляют собой перенос стоимости основного средства на выпускаемую продукцию в течение срока эксплуатации такого основного средства. Главная цель амортизации заключается в обеспечении воспроизводства основных фондов.

Таким образом, расходы регулируемых организаций, включаемые в необходимую валовую выручку для целей расчета тарифов, носят целевой характер.

ЛенРТК предлагает Обществу направить на реализацию инвестиционных проектов ИПР1 неиспользованную амортизацию прошлых лет.

По итогам рассмотрения информации, представленной Обществом письмом от 31.03.2021 №81-ЭИ, о мероприятиях, осуществленных за счет амортизационных отчислений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», за 2016-2019 годы, ЛенРТК определил, что указанные расходы не являются экономически обоснованными.

Согласно информации представленной Обществом инвестиции в основной капитал с учетом средств, предусмотренных в тарифах, за 2016-2019 года составили 77,34 млн.руб.(без НДС), из них 69,95 млн.руб. - за счет тарифных источников. Инвестиционные издержки на мероприятия по строительству ПС «Порошкино» за 2016-2019 годы составили 80% от общей суммы инвестиций.

ЛенРТК отмечает, что утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2016-2019 годы у Общества отсутствовала.

Строительство ПС «Порошкино» согласовано в ИПР на 2020-2023 годы за счет платы за технологическое присоединение и прочих привлеченных средств.

Инвестиционные издержки на мероприятия по строительству ПС «Порошкино» за 2016-2019 годы за счет тарифных источников являются необоснованными

1.Замечания к формам приказа №380.

1.1 Имена файлов электронного документа не соответствуют пункту 4 Требований приказа 380.

Указание на год обозначается буквой латинского алфавита, начиная с буквы "А", которая соответствует 2016 году.

Информация об ИПР1 раскрывается Обществом в соответствии со стандартами раскрытия информации в 2021 году, который соответствует букве «F».

1.2. Во всех формах раскрытия информации ИПР1 наименования столбцов привести в соответствие с приказом № 380., в том числе:

В форме E0419_1064716014901_02_0_41_0;

- не указаны столбцы 33-37 «Итого за период реализации инвестиционной программы (утвержденный план)»;

- в наименовании столбцов 32.6-32.10 вместо «Предложение по корректировке плана» указать «Факт»;
- в наименовании столбцов 32.11-32.15, 32.21-32.25, 32.31-32.35 вместо «План» указать «Утвержденный план»;
- в наименовании столбцов 32.16-32.20, 32.26-32.30, 32.36-32.40 вместо «Предложение по корректировке плана» указать «Предложение по корректировке утвержденного плана».

2. Замечания к форме приказа №310.

2.1. Общество планирует увеличение выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год в 4 раза по сравнению с НВВ, согласованной ЛенРТК на 2021 год. При этом плановый рост объема передачи электрической энергии составляет 6,6%.

ЛенРТК согласовал на 2021 год НВВ на передачу электрической энергии по сетям Общества с учетом компенсации расходов на покупку потерь в сумме 33549,86 тыс.руб.

Представить обоснование по статьям затрат, по которым на 2022 год темпы роста расходов превышают индекс роста потребительских цен, определенный в установленном порядке, с указанием причин таких темпов роста.

2.2. В разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» в наименовании столбца 8 вместо слов "Предложение по корректировке утвержденного плана" указать слово "Факт".

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК не согласовывает ИПР1.

Лист согласования к документу № КТ-3-2194/2021 от 28.05.2021

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 (Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области)

Согласование инициировано: 28.05.2021 16:09

Краткое содержание: о рассмотрении ИПР ООО "Энергоинвест"

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Кузнецов А.В.		Согласовано 28.05.2021 16:10	-
Тип согласования: последовательное				
2	Степанова С.Н. (ЛенРТК)		ЭП Подписано 28.05.2021 16:22	-



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

	28.04.2021	№	ОЗ-62-I-19-1630
на №	№3-1854/2021	от	22.04.2020

О рассмотрении проекта ИП
ООО «Энергоинвест»

Первому заместителю
Председателя Комитета по
топливно-энергетическому
комплексу Правительства
Ленинградской области
Аминякову С.В.

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

Уважаемый Сергей Владимирович!

Филиалами АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ рассмотрен проект инвестиционной программы ООО «Энергоинвест» на 2020-2023 годы (далее – проект ИП), поступивший в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада письмом Комитета по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области №3-1854/2021 от 22.04.2020гг..

Заключение к проекту ИП представлено в приложении.

Приложение: на 1 л.

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

Кочеткова Мария Михайловна
(812) 595-82-45, (651) 22-45

Заключение по инвестиционной программе ООО «Энергоинвест»

г. Санкт-Петербург

« » г.

Заключение выдано Комитету по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области по проекту инвестиционной программы (ИП) ООО «Энергоинвест» на период 2020-2023 годов.

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:

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.	ПС Порошкино (кабельная линия 110 кВ, ЗРУ 110 кВ, ЗРУ 10 кВ, 2 тр-ра 10 МВА 110/10) (К_20-4-01-1-01-01-1-0007)	2022	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект К_20-4-01-1-01-01-1-0007 в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости выполнения данного мероприятия	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	2020	2020	—

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 Проект Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы.

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

Лист согласования к документу № 3-2458/2021 от 31.05.2021. В ответ на № 1-5186/2021 (28.05.2021)
Инициатор согласования: Кузьмина Е.А. Консультант Отдел электроэнергетики Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области)
Согласование инициировано: 31.05.2021 13:45
Краткое содержание: Заключение по результатам рассмотрения ИПР ООО "Энергоинвест"

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Аминяков С.В.		Согласовано 31.05.2021 14:50	-
Тип согласования: последовательное				
2	Андреев Ю.В.		ЭП Подписано 31.05.2021 16:22	-