



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

14.09.2022 № 3-4705/2022

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
К.В.Грачеву

info@sprosenergo.ru

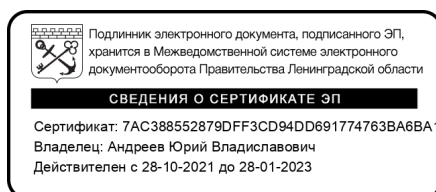
Уважаемый Константин Владимирович!

Проект инвестиционной программы ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2023-2027гг. и проекта изменений в инвестиционную программу ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2021-2022 годы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2022г. № 93 (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-4156/2022 от 16.08.2022, далее - ИПР) рассмотрен комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области и 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 01.12.2009г. №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).

Приложение: копия письма №КТ-3-3605/2022 от 31.08.2022г. на 7 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

31.08.2022

КТ-3-3605/2022

Председателю комитета по топливно-
энергетическому комплексу
Ленинградской области

Ю.В. Андрееву

Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 16.08.2022 № 3-4156/2022 о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2023-2027 годы и проекта корректировки инвестиционной программы на 2021-2022 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/rosenergo/

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); Лосюков М.И. т. 539-47-45 (2908)

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения
проекта корректировки инвестиционной программы
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2021-2022 гг. и
проекта инвестиционной программы
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2023-2027 гг.**

В соответствии с пунктом 19 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила) в адрес комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило уведомление о принятии к рассмотрению проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2021-2022 годы и проекта инвестиционной программы ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2023-2027 годы.

Государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» (далее – Общество) осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Для Общества период 2018-2022 годы является 2-ым долгосрочным периодом регулирования, период 2023-2027 - 3-им долгосрочным периодом регулирования.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2021 № 93 утверждена инвестиционная программа Общества на 2021-2022 годы (далее - ИПР).

Согласно пункту 67 Порядка внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, в целях утверждения в текущем году Министерством энергетики Российской Федерации (уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации) инвестиционной программы на следующий период планирования и изменений, которые вносятся в инвестиционную программу, утвержденную Министерством энергетики Российской Федерации (уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации), субъектом электроэнергетики направляется в Министерство энергетики Российской Федерации (уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации) одно заявление.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 46, пунктом 49 Правил утверждения ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, 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.

Общество вносит изменения в ИПР на 2022 год и планирует реализацию инвестиционных проектов на новый долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы (далее ИПР1).

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).

Информация об ИПР1 раскрыта МП «ВПЭС» 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 2021-2022 годы, соответствуют долгосрочным параметрам регулирования, установленным ЛенРТК приказом № 659-п от 27.12.2017.

Таблица 1

№ п/п	Наименование целевого показателя	Значения целевых показателей	
		2021 год	2022 год
1	2	3	4
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	2,2277	2,1943
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,2900	0,2800
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1,0000	1,0000

Обществом представлены в ЛенРТК отчетные данные о фактических показателях надежности и качества за 2021 год письмом от 13.05.2022 № 320 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3331/2022 от 16.05.2022).

Все указанные Обществом фактические показатели надежности и качества за 2021 год считаются достигнутыми плановых значений.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.11 № 1178 показатели надежности и качества относятся к долгосрочным параметрам регулирования.

Согласно пункту 2 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220, плановые значения показателей надежности и качества подлежат опубликованию в составе решения Федеральной антимонопольной службы и органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов и (или) их предельных уровней в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Долгосрочные параметры на очередной долгосрочный период регулирования утверждаются ЛенРТК при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 1-й год долгосрочного периода регулирования.

При расчете показателей надежности и качества для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций и показателей надежности и качества, применяемых при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии используется одинаковый алгоритм расчета (Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256).

В связи с внесенными изменениями в Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, решение о статусе Общества будет принято за 30 календарных дней до окончания текущего периода регулирования.

В таблице 2 представлен анализ корректировки и фактического исполнения основных показателей ИПР 2021-2022 годы.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	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	2021	4,95	4,08*	-0,87	-17,58%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	4,95	3,82*	-1,13	-22,83%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,26*	0,26	
2	2022	12,49	11,64	-0,85	-6,81%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	12,49	11,64	-0,85	-6,81%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00	0,00	
3	Итого	17,44	15,72	-1,72	-0,24
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>17,44</i>	<i>15,46</i>	<i>-1,98</i>	<i>-0,30</i>
	<i>иные источники</i>	<i>0,00</i>	<i>0,26</i>	<i>0,26</i>	
Освоение (без НДС), млн.руб.					
4	2021	4,12	4,46*	0,34	8,25%

5	2022	10,41	9,80	-0,61	-5,86%
6	Итого	14,53	14,26	-0,27	-1,86%
Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.					
7	2021	3,60	0,00*	-3,60	-100,00%
8	2022	10,47	12,94	2,47	23,59%
9	Итого	14,07	12,94	-1,13	-8,03%
Ввод ВЛ (КЛ), км					
10	2021	1,00	0,00*	-1,00	-100,00%
11	2022	3,03	3,81	0,78	25,74%
12	Итого	4,03	3,81	-0,22	-5,46%
Ввод мощности, МВА					
13	2021	0,00	0,00*	0,00	
14	2022	0,63	0,63	0,00	0,00%
15	Итого	0,63	0,63	0,00	0,00%

(*) – указаны фактические показатели за 2021 год

Общество планирует следующую корректировку источников финансирования инвестиционных проектов на период 2021-2022 годы, в том числе учитываемых ЛенРТК в составе НВВ при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.

Таблица 3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		2022 год	
			План	Факт	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4	5	6	7
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. руб.	4,95	4,08	12,49	11,64
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	4,95	4,08	12,49	11,64
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	-	0,26	9,35	7,19
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): *****	млн. руб.	-	0,26	9,35	7,19
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	-	-	9,35	7,19
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	-	0,26	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	-	0,26	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. руб.	-	0,26	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. руб.	4,95	3,82	3,14	4,45
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. руб.	3,14	3,14	3,14	4,45
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	3,14	3,14	3,14	3,64
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. руб.	1,81	0,68	-	0,81
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	1,81	0,68	-	0,81
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	-	-	-	-

Общество планирует реализацию мероприятий ИПР в 2022 году за счет инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии.

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2022 год ЛенРТК в составе НВВ определил расходы в сумме 9022,01 тыс.руб, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

1. по статье «Амортизация» - 3031,86 тыс.руб.;
2. по статье «Прибыль на капитальные вложения» - 5990,15 тыс.руб.

ЛенРТК согласовывает предлагаемые Обществом тарифные источники финансирования по статье «Амортизация основных средств от оказания услуг по передаче электрической энергии» (стр. 1.2.1.3) в сумме 3,64 млн.руб. (с НДС) и по статье «Прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии» (стр. 1.1.1.3) в сумме 7,19 млн.руб. (с НДС).

В таблице 3 отражены планируемые Обществом основные показатели ИПР 2023-2027.

Таблица 4

№	год	Финансирование КВЛ, (с НДС)	Освоение (без НДС)	Ввод в ОФ (без НДС)	Ввод мощности	Финансирование КВЛ, (с НДС)
		млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	МВА	км ЛЭП
1	2023	11,69	9,74	9,67	0	2,67
2	2024	10,52	8,77	9,3	0	2,63
3	2025	12,93	10,78	10,78	0,63	3,6
4	2026	11,87	10,89	9,89	0	2,25
5	2027	9,73	8,11	8,11	0	1,8
	Итого	56,74	48,29	47,75	0,63	12,95

Финансирование инвестиционных проектов в 2023-2027 годах Общество планирует за счет следующих источников.

Таблица 5

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			План	План	План	План	План
1	2	3	8	10	12	14	16
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн рублей	11,69	10,52	12,93	11,87	9,73
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	11,69	10,52	12,93	11,87	9,73
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	8,05	6,88	9,29	8,23	6,09
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): *****	млн рублей	8,05	6,88	9,29	8,23	6,09
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	8,05	6,88	9,29	8,23	6,09
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн рублей	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн рублей	-	-	-	-	-

1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-

Согласно финансовому плану Общества источниками финансирования мероприятий ИПР1 являются инвестиционные ресурсы, учитываемые в тарифах на передачу электрической энергии без НДС).

Таблица 6

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Амортизация	млн.руб.	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
2	Прибыль на капитальные вложения	млн.руб.	6,71	5,73	7,74	6,86	5,08
3	Всего	млн.руб.	9,74	8,76	10,77	9,89	8,11

Согласно пункту 32 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ЛенРТК согласовывает тарифные источники финансирования мероприятий ИПР1 на 2022-2027 годы.

В то же время, тарифные источники финансирования инвестиционных проектов могут быть откорректированы по результатам тарифного регулирования Общества, а также по результатам фактической реализации мероприятий ИПР1.

ЛенРТК оставляет за собой право проводить корректировку тарифных источников финансирования.

Замечания:

1. Форма G0420_1087847012021_02_0_41_0

Плановый объем финансирования, указанный в ячейке Y12, не соответствует величине финансовых средств, указанных в ячейке P15 приложения1 ИПР.

2. Форма финансового плана G0420_1087847012021_21_0_41

2.1. Отсутствуют реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу;

2.2. В столбцах 9, 11, 13, 15, 17, 19 указать «-».