



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

25.05.2021 № 3-2431/2021

На № _____ от _____

Директору
Филиала «северо-Западный»
АО «Оборонэнерго»
И.П.Диденко

info@sz.oen.su

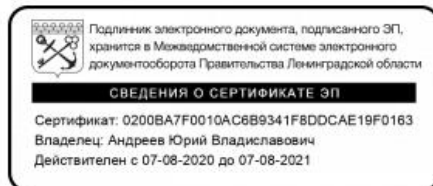
Уважаемый Игорь Павлович!

Проект изменений в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1822/2021 от 21.04.2021, 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-3-2165/2021 от 26.05.2021г. на 9 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

Исп.: Н.А.Антонова,
8(812)539-42-30, 4822

26.05.2021

КТ-3-2165/2021

Председателю комитета
по топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области

Ю.В. Андрееву

О рассмотрении проекта изменений
ИПР АО «Оборонэнерго»
на 2020-2024 гг.

Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 21.04.2021 № 3-1822/2021 о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» 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/oboronergo/

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Степанова

*Исп. Коноценкова 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
АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)
на 2020-2024 годы**

В соответствии с п. 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 изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.12.2019 № 94 (в ред. от 08.10.2020 № 102).

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 АО «Оборонэнерго» (далее – Общество) на территории Ленинградской области осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Для Общества период 2020-2024 годы является 3-им долгосрочным периодом регулирования.

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 2021-2024 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 в инвестиционную программу на 2021-2024 годы (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 2020-2024 годы, соответствуют долгосрочным параметрам регулирования, установленным ЛенРТК приказом № 747-п от 27.12.2019.

Таблица 1

№ п/п	Наименование целевого показателя	Значения целевых показателей				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	4	5	6	7	8
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	2,0409	2,0103	1,9802	1,9505	1,9212
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,7353	1,7092	1,6836	1,6583	1,6335
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Psaifi)	0,3871	0,3813	0,3756	0,3670	0,3644

Общество планирует на 2020-2024 годы корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 2

1	2	План	Корректировка плана	отклонение (гр.5- гр.4)	отклонение, (%)
1	2	4	5	6	7
Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.					
1	2020 год	154,89	88,84*	-66,05	-42,64%
2	2021 год	51,17	147,64	96,46	188,50%
3	2022 год	29,96	53,96	24,00	80,10%
4	2023 год	29,96	54,32	24,36	81,30%
5	2024 год	29,96	54,68	24,72	82,50%
6	Итого	295,95	399,44	103,49	34,97%
Освоение КВЛ (с НДС), млн.руб.					
7	2020 год	129,07	79,48*	-49,59	-38,42%
8	2021 год	89,42	122,65	33,23	37,17%
9	2022 год	74,91	39,86	-35,04	-46,78%
10	2023 год	73,01	50,75	-22,26	-30,49%
11	2024 год	24,97	45,57	20,60	82,50%

12	Итого	391,37	338,32	-53,06	-13,56%
Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.					
13	2020 год	130,68	20,43*	-110,25	-84,36%
14	2021 год	27,89	197,62	169,73	608,67%
15	2022 год	18,27	17,86	-0,41	-2,24%
16	2023 год	72,38	18,27	-54,11	-74,76%
17	2024 год	0,00	86,03	86,03	#ДЕЛ/0!
18	Итого	249,22	340,21	91,00	36,51%
Ввод ВЛ (КЛ), км					
19	2020 год	48,89	3,97*	-44,92	-91,88%
20	2021 год	9,71	59,75	50,04	515,64%
21	2022 год	1,20	0,00	-1,20	-100,00%
22	2023 год	0,00	1,20	1,20	
23	2024 год	0,00	0,00	0,00	
24	Итого	59,80	64,92	5,13	8,57%
Ввод мощности, МВА					
25	2020 год	6,75	2,50*	-4,25	-62,96%
26	2021 год	1,29	13,41	12,12	939,53%
27	2022 год	0,00	0,00	0,00	
28	2023 год	20,00	0,00	-20,00	
29	2024 год	0,00	20,00	20,00	
30	Итого	28,04	35,91	7,87	28,07%
Ввод ОС, шт.					
31	2020 год	0,00	1,00*	1,00	
32	2021 год	0,00	0,00	0,00	
33	2022 год	0,00	11,00	11,00	
34	2023 год	0,00	0,00	0,00	
35	2024 год	0,00	10,00	10,00	
36	Итого	0,00	22,00	22,00	

В таблице 3 представлена планируемая Обществом корректировка источников финансирования инвестиционных проектов, учитываемых ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 3

1	2	План	Корректи-ровка плана	отклонение (гр.5-гр.4)	отклонение, (%)
1	2	4	5	6	7
Финансирование КВЛ (с НДС) за счет тарифных источников, млн.руб.					
1	2020 год	73,44	88,84	15,40	20,97%
2	2021 год	51,17	147,64	96,46	188,50%
3	2022 год	29,96	53,96	24,00	80,10%
4	2023 год	29,96	54,32	24,36	81,30%
5	2024 год	29,96	54,68	24,72	82,50%
6	Итого	214,50	399,44	184,94	86,22%

В таблице 4 отражена корректировка источников финансирования инвестиционных проектов в соответствии с представленным Обществом финансовым планом.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			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
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн рублей	51,17	147,63	29,96	53,96	29,96	54,32	29,96	54,68
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	51,17	147,63	29,96	53,96	29,96	54,32	29,96	54,68
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	-	57,36	-	20,00	-	20,30	-	20,60
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	-	57,36	-	20,00	-	20,30	-	20,60
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	-	26,24	-	20,00	-	20,30	-	20,60
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей	-	31,12	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1.а	авансовое использование прибыли	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн рублей	-	31,12	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	24,97	20,68	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	24,97	20,68	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	24,97	20,68	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн рублей	8,53	24,61	4,99	8,99	4,99	9,05	4,99	9,11
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	17,68	44,99	-	-	-	-	-	-

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, которые могут

быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 20681,18 тыс. руб.;
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2021 год – 27003,00 тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК № 98-р от 18.12.2020), в том числе на организационно-технические мероприятия при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Общества.

Корректировка тарифных источников финансирования на 2021 год соответствует величинам статей расходов «Амортизация» и «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», учтенным 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.

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

1. В разделе 1 «Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики»:

1.1. В наименовании столбца 6 указать слово вместо слов "Прогноз" указать слово "Факт". Согласно пункту 6 Правил 310 вместо слов "Прогноз (Факт)" указывается слово "Факт", если год, в отношении которого заполняется столбец, будет завершён по состоянию на дату раскрытия в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектом электроэнергетики информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), либо в противном случае - слово "Прогноз".

1.2. Не указаны показатели в столбцах 8, 10, 12, 14, 16.

В столбцах 7, 9, 11, 13 отразить показатели, указанные в итоговом проекте изменений инвестиционной программы на 2020-2024 годы, размещенной на официальном сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (в разделе 2020 год).

В столбце 8 указать показатели, согласованные ЛенРТК при тарифном регулировании на 2021 год, в столбцах 10, 12, 14 указать показатели планируемые Обществом на 2022-2024 годы.

2. В разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»:

2.1. В наименовании столбца 6 вместо слов "Прогноз" указать слово "Факт".

2.2. В столбцах 7, 9, 11, 13 указать источники финансирования в соответствии с приложением 12 к распоряжению комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 08.10.2020 № 102.

2.3. В целях единого подхода к формированию финансового плана инвестиционных программ территориальных сетевых организаций,

осуществляющих свою деятельность на территории Ленинградской области, ЛенРТК предлагает при формировании раздела 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» источники финансирования указывать с НДС.

Источник финансирования «Возврат налога на добавленную стоимость» - это денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

2.4. Представить расшифровку строки 1.1.1 «Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам)» на 2022- 2024 годы с указанием величины «Прибыль на капитальные вложения» и величины «Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования».

Замечания к формам приказа № 380.

1. В формах F0403_1097746264230_02_0_41_0, F0403_1097746264230_03_0_41_0, F0403_1097746264230_04_0_41_0, произвести корректировку нумерации столбцов в соответствии с приложениями 2-4 Приказа №380;

2. В форме F0403_1097746264230_08_0_41_0 отсутствует информация о выводе объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации.

3. За период с 01.01.2021 года до 15.03.2021 года в сетях филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области произошло 63 технологических нарушения общей продолжительность отключений 329,05 часов, что свидетельствует о ненадежном электроснабжении потребителей.

Вместе с тем, Общество планирует на 2022 год финансирование мероприятий, относящихся к группе 1.6. «Прочие инвестиционные проекты» (приобретения) в сумме 20,51 млн. руб.(с НДС), в том числе за счет регулируемых тарифов 20,51 млн. руб., что составляет 38% от общего объема финансирования на 2022 год.

ЛенРТК считает необходимым представить дополнительные экономические обоснования для приобретения следующих объектов:

Номер группы	Наименование инвестиционного проекта	Финансирования за счет тарифных источников, млн.руб.
1	2	3
1.6	Поставка "Тренажёр ГОША"	0,27
1.6	Поставка «Энерготестер ПКЭ-А-А «10А+100А+1000А»	0,43
1.6	Поставка "Серверы в сборе (E3-1225v5, 8GB DDR4, 2x1TB SATA 6 гбит/с 7.2k HDD, Intel RSC, Raid 0,10,1, DVDRW, 1GbE, Tower)"	0,33
1.6	Поставка "Дробилка барабанная мобильная автономная SKORPION 350 SDB"	4,52
1.6	Поставка "Передвижная электротехническая лаборатория"	11,00
1.6	Поставка "Соболь 4x4 231073-310"	1,25

1.6	Поставка "LADA Granta"	2,70
	Итого	20,51

На основании вышеизложенного ЛенРТК не согласовывает проект изменений на 2021-2024 годы, вносимых в ИПР.

Лист согласования к документу № КТ-3-2165/2021 от 26.05.2021

Инициатор согласования: Конощенкова 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: 24.05.2021 17:16

Краткое содержание: О рассмотрении ИП АО "Оборонэнерго"

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Маркелова И.Е.		Согласовано 24.05.2021 17:52	-
2	Кузнецов А.В.		Согласовано 24.05.2021 17:54	-
Тип согласования: последовательное				
3	Степанова С.Н. (ЛенРТК)		ЭП Подписано 26.05.2021 11:46	-

Лист согласования к документу № 3-2431/2021 от 25.05.2021. В ответ на № 1-5089/2021 (26.05.2021)
Инициатор согласования: Антонова Н.А. Начальник отдела Отдел электроэнергетики Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области)

Согласование инициировано: 28.05.2021 16:48

Краткое содержание: Сводное заключение к ИПР АО "Оборонэнерго"

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Аминяков С.В.		Согласовано 28.05.2021 16:50	-
Тип согласования: последовательное				
2	Андреев Ю.В.		ЭП Подписано 28.05.2021 16:52	-