



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

08.08.2022 № 3-4019/2022

На № _____ от _____

Директору
филиала «Северо-Западный»
АО «Оборонэнерго»
И.П.Диденко
info@sz.oen.su

Уважаемый Игорь Павлович!

Доработанный проект изменений в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (уведомление о принятии к рассмотрению №3-3576/2022 от 12.07.2022, 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. Заключение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по результатам рассмотрения прилагается.

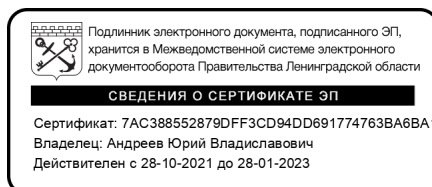
Также считаем необходимым устранить следующие замечания:

- 1) В форме 7 «Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию» в наименованиях граф 5.1.1-7.2.7 скорректировать периоды (годы) ввода в эксплуатацию;
- 2) Предоставить паспорт инвестиционного проекта Н/СЗ/47/01/0006 «ПИР по реконструкции ПС 35 кВ/10 кВ №604 "Осельки" (инв. № 864065634 "РТП-604 в т.ч.") по адресу: Ленинградская область, Всеволожский р-н, п. Нижние Осельки, в/г №1».

Сведения по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, необходимо предоставить на весь период реализации инвестиционной программы, включая сведения за 2020 и 2021 годы, а также за год, предшествующий первому году реализации инвестиционной программы.

Приложение: копия письма № КТ-3-3250/2022 от 02.08.2022г. – на 5 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

02.08.2022

КТ-3-3250/2022

Председателю комитета
по топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области

Ю.В. Андрееву

О рассмотрении доработанного проекта
изменений, вносимых в ИПР
АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 гг.

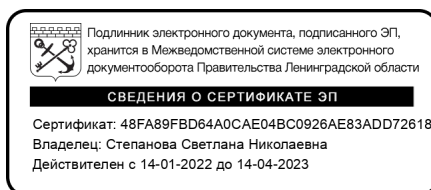
Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 12.07.2022 № 3-3576/2022 (вх. ЛенРТК от 13.07.2022 № КТ-1-4540/2022) о принятии к рассмотрению доработанного 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 4 л. в 1 экз.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Степанова

исп. Конощенкова Е.Н., т.(812) 539-47-45(2906), e-mail: en_konoshenkova@lenreg.ru

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения доработанного
проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу
АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)
на 2020-2024 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.

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, доработанный проект изменений на 2022-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2020-2024 годы (далее – ИПР1) сообщает следующее.

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	3	4	5	6	7
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	2,0409	2,0103	1,9802	1,9505	1,9212
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P _{тпр})	1,7353	1,7092	1,6836	1,6583	1,6335
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{saifi})	0,3871	0,3813	0,3756	0,3670	0,3644

Обществом представлены в ЛенРТК отчетные данные о фактических показателях надежности и качества за 2020 год письмом от 31.03.2021 №СЗФ/020/1750 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1779/2021).

Таблица 2

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения на 2020 год	2,0409	0,3871	1,7353
Фактические значения за 2020 год	2,3429	0,4587	1,6553

Фактические показатели надежности и качества за 2020 год считаются достигнутыми плановых значений.

Отчетные данные о фактических показателях надежности и качества за 2021 год представлены Обществом в ЛенРТК письмом от 31.03.2022 № СЗФ/020/1812 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1871/2022 от 31.03.2022).

Таблица 3

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения на 2021 год	2,0103	0,3813	1,7092
Фактические значения за 2021 год	0,60173	0,20239	1,2627

Фактические показатели надежности и качества за 2021 год считаются достигнутыми плановых значений.

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

Таблица 4

1	2	План	Корректировка плана	Отклонение (гр.4- гр.3)	отклонение, (%)
		3	4	5	6
		Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.			
1	2020 год	154,89	88,84*	-66,05	-42,64%
	<i>в т.ч. тарифные источники</i>	73,44	88,84*	15,40	20,97%
	<i>иные источники</i>	81,45	0,00*	-81,45	-100,00%
2	2021 год	147,64	95,06*	-52,58	-35,61%

	<i>в т.ч. тарифные источники</i>	93,65	95,06*	1,41	1,51%
	<i>иные источники</i>	53,99	0,00*	-53,99	-100,00%
3	2022 год	53,96	146,16	92,20	170,85%
	<i>в т.ч. тарифные источники</i>	53,61	143,16	89,55	167,04%
	<i>иные источники</i>	0,35	0,00	-0,35	-100,00%
4	2023 год	54,32	73,47	19,15	35,24%
	<i>в т.ч. тарифные источники</i>	54,32	73,47	19,15	35,25%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00	0,00	-100,00%
5	2024 год	54,68	54,68	0,00	0,00%
	<i>в т.ч. тарифные источники</i>	54,68	54,68	0,00	0,01%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00	0,00	-100,00%
6	Итого	876,31	858,74	-17,57	-2,00%
	<i>в т.ч. тарифные источники</i>	329,70	455,21	125,51	38,07%
	<i>иные источники</i>	546,61	403,53	-143,08	-26,18%
		Освоение КВЛ (без НДС), млн.руб.			
7	2020 год	129,07	79,48*	-49,59	-38,42%
8	2021 год	122,85	48,74*	-74,11	-60,33%
9	2022 год	39,66	131,41	91,74	231,30%
10	2023 год	50,75	62,64	11,89	23,42%
11	2024 год	45,57	51,05	5,48	12,03%
12	Итого	387,91	373,31	-14,59	-3,76%
		Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб.			
13	2020 год	130,68	20,43*	-110,25	-84,36%
14	2021 год	196,25	117,48*	-78,77	-40,14%
15	2022 год	18,02	102,34	84,33	468,00%
16	2023 год	18,27	22,79	4,52	24,76%
17	2024 год	86,03	110,42	24,39	28,34%
18	Итого	449,26	373,47	-75,79	-16,87%
		Ввод ВЛ (КЛ), км			
19	2020 год	48,89	3,97*	-44,92	-91,88%
20	2021 год	59,75	42,16*	-17,59	-29,44%
21	2022 год	0,00	7,86	7,86	
22	2023 год	1,20	1,20	10,05	837,50%
23	2024 год	0,00	2,85	2,85	
24	Итого	109,84	58,04	-41,75	-38,01%
		Ввод мощности, МВА			
25	2020 год	6,75	2,50*	-4,25	-62,96%
26	2021 год	13,41	6,15*	-7,26	-54,14%
27	2022 год	0,00	0,25	0,25	
28	2023 год	0,00	0,35	0,35	
29	2024 год	20,00	20,25	0,25	1,25%
30	Итого	40,16	29,50	-10,66	-26,54%
		Ввод ОС, шт.			
25	2020 год	0,00	1,00*	1,00	
26	2021 год	0,00	5,00*	5,00	
27	2022 год	11,00	11,00	0,00	0,00%
28	2023 год	0,00	0,00	0,00	
29	2024 год	10,00	10,00	0,00	0,00%
30	Итого	21,00	27,00	6,00	28,57%

«*» указаны фактические показатели.

В таблице 5 отражена корректировка источников финансирования инвестиционных проектов в соответствии с представленным Обществом финансовым планом.

Таблица 5

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		2023		2024	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	6	7	8	9	10	11
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. руб.	53,96	143,16	54,32	73,46	54,68	54,68
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	53,96	143,16	54,32	73,46	54,68	54,68
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	24,00	108,11	24,36	43,50	24,72	24,72
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	24,00	108,11	24,36	43,50	24,72	24,72
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	24,00	75,07	24,36	43,50	24,72	24,72
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	0,00	33,04	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	0,00	33,04	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. руб.	29,96	35,05	29,96	29,96	29,96	29,96
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. руб.	29,96	35,05	29,96	29,96	29,96	29,96
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	29,96	35,05	29,96	29,96	29,96	29,96
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	-	-	-	-	-	-

Замечания к формам приказа № 380.

1. В форме G0708_1097746264230_02_0_41_0 финансовые средства, указанные в ячейке BK50 не являются инвестиционными ресурсами, учитываемыми в тарифах на передачу электрической энергии. Плановые объемы финансирования инвестиционного проекта I/C3/47/02/0007, указать в ячейке BL50.

2. Форма G0708_1097746264230_03_0_41_0:

2.1. В столбце 29.5 не указаны плановые объемы освоения капитальных вложений на 2024 год;

2.2. По инвестиционным проектам H/C3/47/02/0005 (строка 23), H/C3/47/02/0014 (строка 26), H/C3/47/02/0015 (строка 27), H/C3/47/02/0002 (строка 40), H/C3/47/02/0012 (строка 46) не указано фактическое освоение.

3. В форме G0708_1097746264230_04_0_41_0 в столбце 8.2.2 отсутствуют плановые значения ввода основных средств (млн.руб.) на 2023 год.

На основании вышеизложенного ЛенРТК предлагает доработать проект изменений на 2022-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2020-2024 годы.