



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

05.08.2021 № 3-3604/2021

На № _____ от _____

Директору
муниципального предприятия
«Всеволожское предприятие
электрических сетей»
М.В.Кулакову

vpes@vsevpes.ru

Уважаемый Михаил Викторович!

Доработанный проект изменений в инвестиционную программу МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-3266/2021 от 14.07.2021, 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.57 Правил, направляю Вам заключение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, подготовленное по результатам рассмотрения Проекта (копия прилагается).

О дате и времени согласительного совещания Вам будет сообщено дополнительно.

Приложение: копия письма №КТ-3-2893/2021 от 03.08.2021г. на 7 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

Заместителю председателю
комитета по топливно-
энергетическому комплексу
Ленинградской области

03.08.2021

КТ-3-2893/2021

С.В. Аминякову

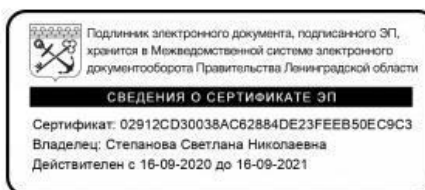
О рассмотрении доработанного проекта
изменений ИПР МП «ВПЭС» на 2020-2024 гг.

Уважаемый Сергей Владимирович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 14.07.2021 № 3-3266/2021 о принятии к рассмотрению доработанного 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.

Приложение: на бл. 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
доработанного проекта изменений инвестиционной программы
Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие
электрических сетей» на 2020-2024 годы**

В адрес комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило уведомление о принятии к рассмотрению доработанного проекта изменений инвестиционной программы Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 (в ред.от 29.10.2020 № 108) (далее - ИПР).

В соответствии с подпунктом «а» пункта 46, пунктом 49 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), 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.

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, МП «ВПЭС» вносит изменения в ИПР на период 2021-2024 годы.

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее-ЛенРТК), рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, доработанный проект изменений в ИПР на 2021-2024 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	4	5	6	7	8
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	2,6094	2,4519	2,2943	2,1367	1,97911
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	1,3433	1,1822	1,0211	0,8601	0,6990
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1,0320	1,0165	1,0013	1,00000	1,00000

МП «ВПЭС» планирует следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 2

	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	317,61	160,94*	-156,67	-49,33%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>174,97</i>	<i>115,46*</i>	<i>-59,51</i>	<i>-34,01%</i>
2	2021	250,44	119,13	-131,31	-52,43%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>139,41</i>	<i>87,43</i>	<i>-51,98</i>	<i>-37,29%</i>
3	2022	288,46	342,04	53,58	18,57%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>172,46</i>	<i>217,62</i>	<i>45,16</i>	<i>26,19%</i>
4	2023	258,41	203,36	-55,05	-21,30%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>175,87</i>	<i>203,36</i>	<i>27,49</i>	<i>15,63%</i>
5	2024	185,81	213,83	28,02	15,08%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>185,81</i>	<i>213,83</i>	<i>28,02</i>	<i>15,08%</i>
6	Итого	1300,73	1039,30	-261,43	-20,10%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>848,52</i>	<i>837,70</i>	<i>-10,82</i>	<i>-1,28%</i>
		Освоение (без НДС), млн.руб.			
1	2020	280,29	133,71*	-146,58	-52,30%
2	2021	220,08	166,79	-53,29	-24,21%

3	2022	236,26	282,37	46,11	19,52%
4	2023	215,34	155,69	-59,65	-27,70%
5	2024	154,85	163,69	8,84	5,71%
6	Итого	1106,82	902,25	-204,57	-18,48%
		Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.			
13	2020	231,58	119,04*	-112,54	-48,60%
14	2021	320,89	117,15	-203,74	-63,49%
15	2022	140,52	284,98	144,46	102,80%
16	2023	352,66	170,93	-181,73	-51,53%
17	2024	158,03	182,69	24,66	15,60%
18	Итого	1203,68	874,79	-328,89	-27,32%
		Ввод ВЛ (КЛ), км			
19	2020	56,66	14,99*	-41,67	-73,54%
20	2021	55,71	34,41	-21,30	-38,23%
21	2022	29,33	48,57	19,24	65,60%
22	2023	32,69	41,49	8,80	26,92%
23	2024	36,20	35,84	-0,36	-0,99%
24	Итого	210,59	175,30	-35,29	-16,76%
		Ввод мощности, МВА			
25	2020	18,42	9,32*	-9,10	-49,40%
26	2021	15,63	11,83	-3,80	-24,31%
27	2022	6,16	11,96	5,80	94,16%
28	2023	13,05	5,51	-7,54	-57,78%
29	2024	5,68	5,85	0,17	2,99%
30	Итого	58,94	44,47	-14,47	-24,55%
		Ввод "Другое"			
31	2020	242	228*	-14	-5,79%
32	2021	248	248	0	0,00%
33	2022	282	279	-3	-1,06%
34	2023	254	253	-1	-0,39%
35	2024	265	265	0	0,00%
36	Итого	1291	1273	-18	-1,39%

(*) – указаны фактические показатели за 2020 год

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.

Таблица 3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	16
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::		млн руб лей	250,44	121,68	288,46	342,04	258,41	203,36	185,81	213,83
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб лей	250,44	99,37	283,53	337,11	258,41	203,36	185,81	213,83
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн руб лей	154,31	99,37	156,67	238,56	129,44	74,39	48,00	76,02
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн руб лей	154,31	99,37	156,67	238,56	129,44	74,39	48,00	76,02
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб лей	43,28	84,04	45,60	119,27	46,90	74,39	48,00	76,02
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн руб лей	111,03	15,33	111,07	119,29	82,54	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн руб лей	111,03	15,33	111,07	119,29	82,54	-	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн руб лей	111,03	15,33	111,07	119,49	82,54	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн руб лей	96,13	0,00	126,86	98,55	128,97	128,97	137,81	137,81
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн руб лей	96,13	0,00	126,86	98,55	128,97	128,97	137,81	137,81
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб лей	96,13	0,00	126,86	98,55	128,97	128,97	137,81	137,81
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн руб лей	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга, авансовые платежи	млн руб лей	8,45	22,31	4,93	4,93	-	-	-	-

ЛенРТК по результатам рассмотрения доработанного ИПР направляет следующие замечания.

1. В ИПР1 на 2021 год по сравнению с ИПР планируется снижение объемов финансирования на 52,43%.

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2021 год ЛенРТК в составе необходимой валовой выручке (далее – НВВ) определил расходы, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 74925,96 тыс.руб.;
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2021 год – 85368,95 тыс.руб. (распоряжение ЛенРТК № 98-р от 18.12.2020), в том

числе величина расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15кВт включительно - 3373,92 тыс.руб.

МП «ВПЭС» планирует осуществить реализацию инвестиционных проектов ИПР1 в 2021 году за счет следующих финансовых средств:

- «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме 84,04 млн.руб. (величина выпадающих доходов без НДС – 70,03 млн.руб.).

- Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150кВт в сумме 15,33 млн.руб. ;

- Лизинговые платежи в сумме 22,31 млн.руб.

Тарифным источником финансирования являются финансовые средства по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования». Корректировка тарифного источника финансирования не соответствует величине расходов, учтенной в тарифах на 2021 год.

Плановый объем освоения капитальных вложений по технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей на 2021 год определен МП «ВПЭС» в сумме 85,37 млн.руб.

Предприятие не планирует использовать в 2021 году амортизационные отчисления, в качестве тарифного источника финансирования ИПР1 в связи с недостатком оборотных средств и отсутствием возможности получить кредит.

ЛенРТК не рассматривает в качестве тарифного источника финансирования ИПР1 на 2021 год лизинговые платежи. При регулировании тарифов на передачу электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» 2021 год ЛенРТК не учитывал в составе НВВ расходы по статье «Лизинг». Фактические расходы по лизинговым платежам за 2021 год будут рассмотрены при регулировании тарифов на 2023 год при определении корректировки неподконтрольных расходов, выявленных по итогам истекшего 2021 года в установленном порядке, определенном Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Аналогично фактические расходы по лизинговым платежам за 2020 год будут рассмотрены при регулировании тарифов на 2022 год.

В утвержденной ИПР плановые объемы финансирования на мероприятия по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя свыше 150 кВ определены в сумме 111,03 млн.руб. Снижение объемов финансирования в ИПР1 до 15,33 млн.руб. обусловлено отсутствием внесения платы за технологическое присоединение со стороны заявителей согласно заключенным договорам.

2. В форме F07_1024700557353_20_0_41_0 в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»:

- в строке 429 «Привлеченные средства всего, в том числе:» не указаны итоговые значения»;

- в строке 2.6 «Использование лизинга» исключить значения в ячейках G439 и I439, так как в утвержденной ИПР от 29.10.2020 № 108 лизинговые платежи в качестве тарифного источника финансирования отсутствуют.

3. Исключить прибыль на капитальные вложения как источник финансирования инвестиционных проектов на 2022 год, в связи со следующим:

- в целях неперевышения предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям Ленинградской области, прибыль на капитальные вложения, как источник финансирования инвестиционных проектов на 2022 год подлежит исключению;

- представленные обосновывающие документы, не позволяют сделать однозначный вывод о необходимости выполнения заявленных работ с привлечением прибыли на капитальные вложения.

4. Министерством энергетики Российской Федерации до 1 августа 2021 года не утверждены нормативы предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Для подтверждения расходов на мероприятия по организации коммерческого учета МП «ВПЭС» надлежит представить информацию о фактических стоимостных, технических, количественных и иных показателях мероприятий по организации коммерческого учета за 2020 год и 1 полугодие 2021 года по объектам основных средств и (или) нематериальных активов, которые были приняты к бухгалтерскому учету.

Учитывая изложенное, ЛенРТК не согласовывает инвестиционные ресурсы, необходимые для реализации ИПР1, включаемые в НВВ МП «ВПЭС» при тарифном регулировании на услуги по передаче электрической энергии.