



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

18.05.2022 № 3-2565/2022

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
МП «Всеволожское предприятие  
электрических сетей»  
**М.Н.Фефелову**

[vpes@vsevpes.ru](mailto:vpes@vsevpes.ru)

**Уважаемый Максим Николаевич!**

Проект изменений в инвестиционную программу МП «ВПЭС» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1901/2022 от 13.04.2022, далее - Проект) рассмотрен комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в пределах полномочий, установленных п.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 заключение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, подготовленное по результатам рассмотрения Проекта (копия прилагается).

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

Графики реализации инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционного проекта на период строительства в составе паспортов инвестиционных проектов привести в соответствие с представленными в составе проекта форматами (установлены приказом Минэнерго России от 05.05.2016г. №380).

Заполнить все сведения, предусмотренные формой 2 (присутствуют незаполненные графы).

В паспорта инвестиционных проектов внести все сведения, предусмотренные пунктами 27 «и», «л» Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24.

Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области не согласовывает перенос сроков реализации следующих инвестиционных проектов:

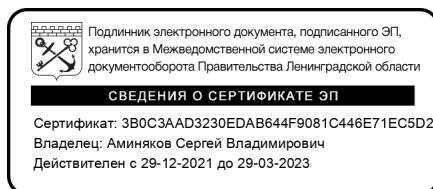
Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Комментарий
Реконструкция ячеек 10кВ в РП-1, г.Всеволожск	J_20000015 13	Перенос на 2025 год, предоставить паспорт инвестпроекта и обосновывающие материалы, акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования
Мероприятия по технологическому присоединению МОУ "Средняя общеобразовательная школа №3" (17/Д-366)	H_00000336 19	Перенос на неопределенный срок, предоставить паспорт инвестпроекта, обосновывающие материалы
МКУ ЕСЗ ВР ЛО КОЦ Ленинградская у д.21 19/Д-466 от 02.12.2019	J_20000336 23	Перенос на неопределенный срок, предоставить паспорт инвестпроекта, обосновывающие материалы
МКУ ЕСЗ ВР ЛО КОЦ Нагорная 43 19/Д-508 от 13.11.2019	J_20000336 24	Перенос на неопределенный срок, предоставить паспорт инвестпроекта, обосновывающие материалы
Реконструкция КЛ-6кВ ф.640-01 от РП-10 до ТП-94, L~550м., Колтушское ш. у д.20, г.Всеволожск	J_20000013 10	Предоставить акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования
г.Всеволожск, КЛ-6кВ от РУ-6кВ ПС-640 яч.№2 до 1-ой кабельной опоры АСБ2л сечением 3х240мм, L=0,15км	H_20000001 32	Перенос на 2025 год, предоставить паспорт инвестпроекта и обосновывающие материалы, акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования
Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 325-01 L~ 450 м, ул. Пионерская, п. Рахья	J_21000011 27	Предоставить акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования
Реконструкция КЛ-6кВ ф.640-01 от РП-10 до ТП-90, L~150м,Колтушское ш. у д.20. г.Всеволожск	J_20000001 39	Предоставить акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-46 Ф.1 L~265м по ул.Пушкинская, г. Всеволожск	J_22000012 67	Титул перенесен на 2025г в связи с уточнением количества заключенных договоров тех. Присоединения. Предоставить подробные разъяснения.
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-104 Ф.3 , L~445м, г. Всеволожск.	J_22000012 82	
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-104 Ф.4, L~305м, г. Всеволожск.	J_22000012 83	
Строительство КТП-400/10/0,4кВ с трансформатором 250кВА, взамен ТП-19, 1-е Ждановское озеро, г.Всеволожск	J_20000025 71	Перенос на 2025 год, предоставить паспорт инвестпроекта и обосновывающие материалы, акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования ТП-19
г.Всеволожск, строительство КЛ-10кВ от ТП-118 до ТП- 123, кабелем АСБ-10 3х185, L~0,49км	E_20000023 12	Предоставить акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования КЛ-10кВ от ТП-118 до ТП-123
пос.Кузьмолово, КТПП-630 с трансформатором 400кВА ул.Юбилейная,взамен КТП-436	E_21000025 45	Перенос на 2025 год, предоставить паспорт инвестпроекта и обосновывающие материалы, акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования КТП-436

Строительство новой проходной КТП-400/10/0,4 с трансформатором ТМГ-250/10/0,4кВ взамен ТП-113, строительство 2КЛ-10кВ от ТП-113 до врезки в КЛ-10кВ Ф.525-103 к ТП-17 г. Всеволожск	J_21000002 67	Перенос на 2025 год, предоставить паспорт инвестпроекта и обосновывающие материалы, акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования ТП-113
строительство КЛ-10 кВ от ТП-432 до новой КТП-400/10/0,4кВ, L~400м, ул. Пограничная, ул. Советская, пос. Токсово	J_21000023 36	Обосновать возможность переноса сроков (договор до 15 кВт)
Строительство новой проходной КТП-630/10/0,4 с трансформатором ТМГ-400/10/0,4кВ ул. Советская, ул. Пограничная, пос. Токсово	J_22000025 83	
Строительство КЛ-10 кВ ф.525-103 взамен ВЛ-10 кВ от ПС-525 до ТП-17, L~1500 м, Колтушское шоссе, г.Всеволожск	J_21000023 43	Предоставить акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования ВЛ-10 кВ от ПС-525 до ТП-17
Строительство КЛ-10 кВ ф.525-412 взамен ВЛ-10 кВ от ТП-53 до ТП-85 , L~550 м ул.Сергиевская, г.Всеволожск.	J_22000023 41	Предоставить акт проведенного в 2022 году технического освидетельствования ВЛ-10 кВ от ТП-53 до ТП-85
Строительство КЛ-10 кВ ф.525-203 от ТП-133 до ТП-65 , L~400 м .г.Всеволожск.	J_22000023 49	Перенос на 2025 год, предоставить паспорт инвестпроекта и обосновывающие материалы

Возможность переноса сроков реализации вышеперечисленных инвестпроектов будет рассмотрена после предоставления указанных в графе «комментарий» материалов.

Приложение: копия письма №КТ-1-5574/2022 от 13.05.2022 – на 7л. в 1 экз.

Первый заместитель  
председателя комитета

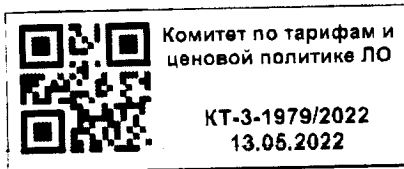


С.В.Аминяков

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

Председателю комитета  
по топливно-энергетическому  
комплексу Ленинградской области

**Ю.В. Андрееву**



О рассмотрении проекта изменений,  
вносимых в ИПР МП «ВПЭС»  
на 2020-2024 гг.

**Уважаемый Юрий Владиславович!**

В соответствии с Вашим уведомлением от 13.04.2022 № 3-1901/2022 о принятии к рассмотрению проекта изменений на 2022-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу 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, 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/municipalnoe-predpriyatие-vsevolzhskoe-predpriyatие-elektricheskikh-se/](https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/municipalnoe-predpriyatие-vsevolzhskoe-predpriyatие-elektricheskikh-se/)

*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 на 2022-2024 годы, вносимых в инвестиционную  
программу муниципального предприятия «Всеволожское предприятие  
электрических сетей» на 2020-2024 годы**

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 изменений инвестиционной программы муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденного распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 (в ред. от 29.10.2021 № 92) (далее - ИПР).

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 Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Для МП «ВПЭС» 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, МП «ВПЭС» вносит изменения в ИПР на период 2022-2024 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).

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, проект изменений в инвестиционную программу на 2022-2024 годы (далее – ИПР1) сообщает следующее.

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 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	1,9791
2.	Показатель средней частоты прекращений 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

1	2	План	Факт (корректировка плана)	отклонение (гр.4- гр.3)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2020	317,61	160,95*	-156,66	-49,32%
	<i>в т.ч. тарифные источники</i>	<i>174,97</i>	<i>115,48</i>	<i>-59,49</i>	<i>-34,00%</i>

	<i>иные источники</i>	142,64	45,47	-97,17	-68,12%
2	2021	103,50	64,49*	-39,01	-37,69%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	84,04	59,58	-24,46	-29,11%
	<i>иные источники</i>	19,46	4,91	-14,55	-74,77%
3	2022	350,39	248,15	-102,24	-29,18%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	217,89	201,62	-16,27	-7,47%
	<i>иные источники</i>	132,50	46,53	-85,97	-64,88%
4	2023	181,00	176,33	-4,67	-2,58%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	181,00	176,33	-4,67	-2,58%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
5	2024	189,68	184,55	-5,13	-2,70%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	189,68	184,55	-5,13	-2,70%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
6	Итого	1142,18	834,47	-307,71	-26,94%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	847,58	737,56	-110,02	-12,98%
	<i>иные источники</i>	294,60	96,91	-197,69	#ДЕЛ/0!
	Освоение (без НДС), млн.руб.				
1	2020	280,29	133,71*	-146,58	-52,30%
2	2021	161,56	66,09*	-95,47	-59,09%
3	2022	277,05	236,17	-40,88	-14,76%
4	2023	155,69	156,02	0,33	0,21%
5	2024	163,69	162,94	-0,75	-0,46%
6	Итого	1038,28	754,93	-283,35	-27,29%
	Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.				
13	2020	234,42	119,04*	-115,38	-49,22%
14	2021	176,31	79,10*	-97,21	-55,14%
15	2022	281,47	237,08	-44,39	-15,77%
16	2023	157,56	158,25	0,69	0,44%
17	2024	163,69	162,94	-0,75	-0,46%
18	Итого	1013,45	756,41	-257,04	-25,36%
	Ввод ВЛ (КЛ), км				
19	2020	56,66	14,99*	-41,67	-73,54%
20	2021	47,42	13,62*	-33,80	-71,28%
21	2022	46,55	48,33	1,78	3,82%
22	2023	36,56	37,42	0,86	2,35%
23	2024	38,36	35,86	-2,50	-6,52%
24	Итого	225,55	150,22	-75,33	-33,40%
	Ввод мощности, МВА				
25	2020	18,42	9,32*	-9,10	-49,40%
26	2021	14,67	5,50*	-9,17	-62,51%
27	2022	9,92	10,31	0,39	3,93%
28	2023	4,65	4,25	-0,40	-8,60%
29	2024	5,68	5,68	0,00	0,00%
30	Итого	53,34	35,06	-18,28	-34,27%

		Ввод "Другое"			
31	2020	242,00	228,00*	-14,00	-5,79%
32	2021	246,00	379,00*	133,00	54,07%
33	2022	279,00	701,00	422,00	151,25%
34	2023	253,00	227,00	-26,00	-10,28%
35	2024	265,00	239,00	-26,00	-9,81%
36	Итого	1285,00	1774,00	489,00	38,05%

(\*) – указаны фактические показатели за 2020 -2021 годы

В таблице 3 отражена корректировка источников финансирования инвестиционных проектов в соответствии с представленным МП «ВПЭС» финансовым планом.

Таблица 3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	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
1	2	3	11	12	13	14	15	16
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:		млн.руб.	350,39	248,15	181,00	176,33	189,68	184,55
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн.руб.	350,39	248,15	181,00	176,33	189,68	184,55
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн.руб.	225,44	163,31	46,90	74,57	75,86	75,86
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	225,44	163,31	46,90	74,57	75,86	75,86
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	92,94	116,78	46,90	74,57	75,86	75,86
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	132,50	46,53	0,00	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	132,50	46,53	0,00	-	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. руб.	132,50	46,53	0,00	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. руб.	124,95	84,84	134,10	101,76	113,82	108,69
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. руб.	124,95	84,84	134,10	101,76	113,82	108,69
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	124,95	84,84	134,10	101,76	113,82	108,69
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	-	-	-	-	-	-

МП «ВПЭС» планирует реализацию мероприятий ИПР1 за счет инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии, а так же за счет финансовых средств, получаемых от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не учитываемых в НВВ на передачу электрической энергии.



Корректировка инвестиционных ресурсов на 2022-2024 годы, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии представлена в таблице (без НДС).

№	Статьи расходов	Ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год	
			План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план
1	Амортизация	млн. руб.	82,13	70,70	88,69	84,80	94,85	90,58
2	Прибыль на капитальные вложения	млн. руб.	17,90	17,90	23,06	23,06	23,22	23,22
3	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	млн. руб.	77,45	75,76	39,08	39,08	40,00	40,00
4	Лизинг	млн. руб.	4,10	3,66				
5	Итого	млн. руб.	181,58	168,02	150,83	146,94	158,07	153,80

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2022 год ЛенРТК в составе НВВ определил расходы в сумме 217 598,67 тыс.руб, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

1. по статье «Амортизация» - 80 093,82 тыс.руб.;

2. по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2022 год – 119 604,85 тыс.руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р), в том числе выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающих 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в сумме 49 874,06 тыс.руб. (в том числе организационно-технические мероприятия в рамках технологического присоединения – 4 978,59 тыс.руб.);

- выпадающие доходы по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в сумме 69 730,79 тыс.руб.

3. по статье «Прибыль на капитальные вложения» - 17 900,00 тыс. руб.

#### *Замечания к ИПР1*

1 Финансовый план субъекта электроэнергетики» форма G04\_1024700557353\_20\_0\_41\_0 раздел 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»:

1.1 Планируемая МП «ВПЭС» величина тарифных источников на реализацию инвестиционных проектов на 2022 год не соответствует финансовым средствам, учтенным ЛенРТК в тарифах на передачу электрической энергии на 2022 год.

1.2 Плановые финансовые показатели, указанные в графах 9, 11, 13 не соответствуют показателям, утвержденным распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2021 № 92 (приложение 11).

1.3 ЛенРТК не согласовывает прибыль на капитальные вложения, учитываемую в тарифах на передачу, как источник финансирования инвестиционных проектов на 2023-2024 годы, так как нет обоснований для ее согласования.

2. По инвестиционным проектам J\_2000000051, J\_2100000054 «Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности со смежными сетевыми организациями и иными владельцами объектов ЭСХ» представить по каждой точке поставки электрической энергии копии актов технологического присоединения, копии актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и иные документы, обосновывающие необходимость выполнения мероприятий по установке (замене) приборов учета в 2022-2024 годах.

3. По инвестиционным проектам J\_2000000052, J\_2000000053 «Установка приборов учета потребителям» представить документы, подтверждающие согласование с гарантирующими поставщиками необходимость выполнения мероприятий по установке (замене) приборов учета, выполнение которых будет осуществляться за счет тарифных источников на 2022-2024 годы.

4. По инвестиционному проекту M\_2200000055 «Замена ПУ на основании ФЗ 522 по классу напряжения 0,4кВ» представить копии актов допуска измерительных комплексов учета электроэнергии и актов проверки-замены счетчиков электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения (обоснование окончания межповерочного интервала).

5. Копии договоров поставки счетчиков учета электрической энергии, заключенных МП «ВПЭС» по результатам конкурсных процедур.

Учитывая изложенное, ЛенРТК не согласовывает инвестиционные ресурсы, необходимые для реализации ИПР1, учитываемые в тарифах на передачу электрической энергии.