

Протокол № 21

совещания по вопросу рассмотрения доработанного проекта инвестиционной программы
МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»
на 2020-2024гг.

2 сентября 2020 года

16-30

г. Санкт-Петербург, ул.Смольного, д.3, каб.3-45

Председатель:

Аминяков Сергей Владимирович - первый заместитель председателя комитета

Присутствовали:

От комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Антонова Наталья Александровна - начальник отдела электроэнергетики

МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»

Пальчиков Александр Владимирович - первый заместитель директора

Трубачева Ольга Алексеевна - заместитель начальника ПЭО

От комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:

Стрелец Артём Вячеславович - консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

Конощенкова Елена Николаевна - главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

Выступили: Аминяков С.В., Конощенкова Е.Н., А.В.Пальчиков

В соответствии с пунктом 59 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила), комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области проводит согласительное совещание по рассмотрению доработанного проекта инвестиционной программы МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг. (уведомление о принятии к рассмотрению №3-1443/2020 от 09.04.2020г, далее – ИПР).

Заслушали комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК)

Письмом комитета по ТЭК Ленинградской области от 01.06.2020 № 3-2170/2020 в адрес МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – Предприятие) были направлены замечания, в которых включены также замечания комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) от 22.05.2020 № КТ-3-1973/2020. Предприятие произвело корректировку проекта инвестиционной программы МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг.

Значения целевых показателей надежности и качества услуг, указанные в ИПР1 на период 2020-2024 годы, соответствуют долгосрочным параметрам регулирования, установленным ЛенРТК:



№ 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 прекращений 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 ($P_{тип}$)	1,0320	1,0165	1,0013	1,0000	1,0000

В ИПР1 Предприятие планирует следующую корректировку основных показателей ИПР.

	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	303,57	317,61	14,04	4,62%
2	2021	341,21	281,52	-59,69	-17,49%
3	2022	289,04	288,46	-0,58	-0,20%
4	2023	210,72	257,91	47,19	22,39%
5	2024	219,23	185,81	-33,42	-15,24%
6	Итого	1363,77	1331,31	-32,46	-2,38%
		Освоение (без НДС), млн.руб.			
7	2020	277,50	290,00	12,50	4,50%
8	2021	330,75	245,98	-84,77	-25,63%
9	2022	241,28	236,26	-5,02	-2,08%
10	2023	175,60	215,34	39,74	22,63%
11	2024	182,70	154,85	-27,85	-15,24%
12	Итого	1207,83	1142,43	-65,40	-5,41%
		Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб.			
13	2020	204,05	244,13	40,08	19,64%
14	2021	364,59	346,79	-17,80	-4,88%
15	2022	374,74	140,52	-234,22	-62,50%
16	2023	171,74	352,66	180,92	105,35%
17	2024	198,69	158,03	-40,66	-20,46%
18	Итого	1313,81	1242,13	-71,68	-5,46%

Ввод ВЛ (КЛ), км					
19	2020	38,18	56,66	18,48	48,40%
20	2021	51,49	59,00	7,51	14,59%
21	2022	30,98	29,33	-1,65	-5,33%
22	2023	35,24	32,69	-2,55	-7,24%
23	2024	35,04	36,20	1,16	3,31%
24	Итого	190,93	213,88	22,95	12,02%
Ввод мощности, МВА					
25	2020	11,74	18,42	6,68	56,90%
26	2021	9,30	15,63	6,33	68,06%
27	2022	13,60	6,16	-7,44	-54,71%
28	2023	6,60	13,05	6,45	97,73%
29	2024	7,36	5,68	-1,68	-22,83%
30	Итого	48,60	58,94	10,34	21,28%
Ввод "Другое"					
31	2020	211,00	247,00	36,00	17,06%
32	2021	252,00	252,00	0,00	0,00%
33	2022	282,00	282,00	0,00	0,00%
34	2023	255,00	255,00	0,00	0,00%
35	2024	268,00	268,00	0,00	0,00%
36	Итого	1268,00	1304,00	36,00	2,84%

МП «ВПЭС» планирует в ИПР1 следующую корректировку источников финансирования инвестиционных проектов, в том числе учитываемых ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Корректировка источников финансирования представлена в Приложении 1. Источники финансирования указаны с НДС.

МП «ВПЭС» рассматривает в качестве источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционные ресурсы, включаемые в НВВ МП «ВПЭС» 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 (без НДС):

млн.руб.

Статьи расходов	2020		2021		2022		2023		2024		Итого	
	План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план
Амортизация	87,90	63,62	92,07	80,11	99,14	105,72	100,82	107,48	105,68	114,84	485,61	471,77
Прибыль	33,22	27,17	34,00	25,90	35,36	0,00	35,70	0,00	37,02	0,00	175,30	53,07
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	35,59	55,02	37,32	36,07	38,00	38,00	39,09	39,09	40,00	40,00	190,00	208,18
Итого	156,71	145,81	163,39	142,08	172,5	143,72	175,61	146,57	182,7	154,84	850,91	733,02

В заключении от 22.05.2020 № КТ-3-1973/2020 было указано, что ЛенРТК не согласовывает прибыль на капитальные вложения как источник финансирования инвестиционных проектов ИПР1 на 2021-2024 годы.

ЛенРТК по итогам рассмотрения ИПР1 определил, что МП «ВПЭС» не учло замечания по источникам финансирования.

Заслушали информацию первого заместителя директора» Предприятия по замечаниям ЛенРТК к ИПР1.

Предприятие рассмотрело замечания ЛенРТК и согласно внести необходимые изменения по источникам финансирования ИПР1. В соответствии с представленными замечаниями ИПР1 будет доработана и направлена на согласование и утверждение.

Решения:

1. Неурегулированные разногласия по доработке проекта инвестиционной программы МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг отсутствуют.

2. Согласованные решения по доработке проекта инвестиционной программы МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг:

2.1. Произвести корректировку тарифных источников финансирования, в том числе:

- «Прибыль, направленная на инвестиции» на 2021-2024 гг. - 0,00 рублей.

3. Решения уполномоченного органа исполнительной власти Ленинградской области по доработке проекта инвестиционной программы МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг:

3.1. МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» представить итоговый проект инвестиционной программы МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг, доработанный с учетом согласованных решений.

Срок: в течении 15 календарных дней со дня получения настоящего протокола.

Приложение: Источники финансирования инвестиционной программы МП «ВПЭС» на 2020-2024гг. в 1 экз. на 1 л.


Первый заместитель председателя
комитета по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области


С.В.Аминяков

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области


Т.Л.Свиридова

Директор
МП «Всеволожское предприятие
электрических сетей»


А.А.Кузнецов

