

Протокол № 31

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

19 сентября 2019 года

15-00

г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, каб.3-41

Председатель:

Аминяков Сергей Владимирович - первый заместитель председателя комитета

Присутствовали:

От комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Антонова Наталья Александровна - начальник отдела электроэнергетики

МП «ВПЭС»

Бурдуков Николай Иванович - генеральный директор

От комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:

Грязнова Наталия Юрьевна - главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

Выступили: Аминяков С.В., Антонова Н.А., Грязнова Н.Ю., Бурдуков С.В..

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 «ВПЭС» на 2020-2024гг. (уведомление о принятии к рассмотрению № 1-3707/2019 от 04.06.2019г., далее – Проект 20-24).

Заслушали комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) в части имеющихся замечаний к рассматриваемому Проекту 20-24 ИП по тарифным решениям (заключение ЛенРТК от 22.07.2019г. № КТ-3-2943/2019). МП «ВПЭС» планирует следующие основные показатели ИПР:

№ п/п	Год	Освоение, млн.руб (без НДС)	Финансирование КВЛ, млн.руб.(с НДС)	Ввод в ОФ, млн.руб. (без НДС)	Ввод МВА	Ввод, км	Ввод узлов учета	Покупка автотранспорта
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2020	306,78	338,71	233,33	11,79	38,10	570	6
2	2021	387,44	409,24	425,13	11,25	54,56	773	4
3	2022	284,75	341,20	421,41	13,85	34,62	843	4
4	2023	231,34	277,61	231,34	6,60	46,80	811	5
5	2024	224,35	269,22	227,53	7,11	44,64	1030	4
Итого		1 434,66	1 635,98	1 538,74	50,60	218,72	4027	23

В ИПР 2020-2024 планирует значительный рост по всем финансовым показателям.

	Показатели	Среднегодовые показатели ИПР за 2015-2019 годы (фактические за 2015-2018 гг. и плановые на 2019г.)	Среднегодовые показатели фактической реализации ИПР за 2015-2018 годы	Среднегодовые плановые показатели ИПР на 2020-2024 годы	Отклонение	%
1	2	3	4	5	6 (гр.5-гр.3)	гр.6/гр.3
1	Финансирование, млн.руб. (с НДС)	202,602	192,4525	327,196	124,594	61,50%
2	Освоение, млн.руб. (без НДС)	182,318	164,5975	286,932	104,614	57,38%
3	Ввод ОФ, млн.руб.	178,676	182,9825	307,748	129,072	72,24%
4	Ввод ЛЭП, км	23,384	21,835	43,744	20,36	87,07%
5	Ввод мощности, МВА	9,702	10,4825	10,12	0,418	4,31%

МП «ВПЭС» планирует на 2020 год рост амортизационных отчислений по сравнению с плановыми показателями на 2019 год на 59 %.

Учитывая отчетные данные за 2018 год, а также на основании анализа фактического выполнения плановых показателей по вводу основных средств за 2015-2018 годы, ЛенРТК не согласовывает амортизационные отчисления в объеме, указанном в таблице 4, в качестве источников финансирования ИПР.

Замечания к форме приказа № 310.

Информация в финансовом плане раскрыта не в полном объеме, отсутствует информация за 2017-2019 годы.

При заполнении формы "Год N" определяется как первый год реализации инвестиционной программы (2020 год);

Форма финансового плана является исчерпывающей, внесение изменений в части добавления (удаления) строк, изменения их наименования не допускается. В случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных в финансовом плане, в строке и соответствующем столбце указывается символ "-".

Замечания к проектам по развитию и модернизации системы учета электрической энергии (мощности).

Руководствуясь положениями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ МП «ВПЭС» планирует в 2020-2024 годах мероприятия по развитию и модернизации системы учета электрической энергии (мощности) с объемом финансирования 74,87 млн.руб. (с НДС) и вводом в эксплуатацию 4027 единиц приборов учета (далее - ПУ) на сумму 62,39 млн.руб. (без НДС).

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, организация коммерческого учета осуществляется на базе интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) (далее – ИСУЭ), представляющей собой совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенной для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета (далее – ПУ), обеспечивающих информационный обмен, хранение показаний, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Так как утверждение ИПР осуществляется в соответствии с Правилами, которые не предусматривают каких-либо особенностей в части мероприятий по установке, приобретению или замене приборов учета электрической энергии, указанные мероприятия включаются в ИПР 2020-2024 в общем порядке при условии представления по ним всей информации.

Для обоснования сроков и стоимости создания и ввода в эксплуатацию информационной системы ИСУЭ (далее – ИС ИСУЭ), указанной в ИПР 2020-2024, должны быть представлены следующие дополнительные материалы:

1. Обоснование годового количества установки/замены ПУ на каждый год действия инвестиционной программы:

1) Фактические данные о выполнении установки/замены ПУ в предыдущие периоды (если выполнялись);

2) Группировка данных о количестве необходимых к установке/замене ПУ по конкретным потребителям (с указанием адреса и доли установленных интеллектуальных ПУ после реализации инвестиционной программы).

2. Обоснование для разработки, заказа и поставки ИС ИСУЭ:

1) Утвержденные формализованные требования к ИС ИСУЭ (соответствующие минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемых Правительством Российской Федерации).

2) Утвержденная концепция ИС ИСУЭ (включая модель корпоративной архитектуры ИС ИСУЭ);

3) Утвержденное техническое задание к ИС ИСУЭ (включающее календарный план реализации проекта);

4) Технический проект (заверенные копии утверждаемых листов);

5) Рабочая документация (заверенные копии утверждаемых листов);

6) Копии договоров с подрядными организациями, на разработку и внедрение ИС ИСУЭ или отдельных ее частей (этапов) и поставку оборудования и программно-аппаратного комплекса.

В соответствии с п.29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, стоимость разработки и внедрения ИС ИСУЭ, ее отдельных частей (этапов), поставки оборудования и программно-аппаратного комплекса должна, устанавливаться на основании конкурентных

процедур. В связи с этим, коммерческие предложения коммерческих организаций обоснованиями подтверждения стоимости работ услуг не являются.

Заслушали информацию МП «ВПЭС» по замечаниям ЛенРТК к ИП.

Решения:

1. Неурегулированные разногласия по проекту инвестиционной программы отсутствуют.

2. Согласованные решения по доработке проекта инвестиционной программы МП «ВПЭС»:

МП «ВПЭС» провести объемы и источники финансирования Проекта ИП 20-24 в соответствии с замечаниями ЛенРТК.

3. МП «ВПЭС» выполнить доработку Проекта ИП 20-24 и направить в Комитет до 04.10.2019г.

Первый заместитель председателя
комитета по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

Председатель комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

Генеральный директор
МП «ВПЭС»



С.В.Аминяков

А.В.Кийски

Н.И.Бурдуков