

Протокол № 35

совещания по вопросу рассмотрения доработанного проекта инвестиционной программы ООО «РКС-Энерго» на 2021-2023гг.

27 октября 2020 года

15-00

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

Кузьмина Евгения Александровна - консультант отдела электроэнергетики

ООО «РКС-Энерго»

Борошнин Александр Леонидович - генеральный директор

Пономарев Константин Александрович - директор по экономике

Михайлов Михаил Александрович - директор по финансам

Яковлева Екатерина Александровна - начальник юридического управления

Еникеев Карим Бариевич - заместитель главного инженера

От комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:

Решетникова Анастасия Константиновна - главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

Выступили: Аминяков С.В., Борошнин А.Л., Решетникова А.К., Кузьмина Е.А.

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 ООО «РКС-Энерго» на 2021-2023гг. (уведомление о принятии к рассмотрению №З-2649/2020 от 30.06.2020, далее – ИПР).

Заслушали комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) в части имеющихся замечаний к рассматриваемой ИПР по тарифным решениям (заключение ЛенРТК от 09.10.2020г. № КТ-3-4021/2020).

Общество планирует следующие основные показатели ИПР:

	Год	Финансирование КВЛ, (с НДС)	Освоение (без НДС)	Ввод в ОФ (без НДС)	Ввод ОС
		млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	шт.
1	2021	1 544,35	1 286,96	1 286,96	65 423,00
2	2022	622,11	518,43	518,43	22 854,00
3	2023	408,53	340,44	340,44	13 971,00
	Итого	2 574,99	2 145,83	2 145,83	102 248,00

Согласно финансовому плану, ООО «РКС-Энерго» планирует осуществить финансирование ИПР за счет прибыли на капитальные вложения, учитываемой в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) при регулировании сбытовых надбавок гарантирующего поставщика.

ИПР содержит следующие инвестиционные проекты:

1. Создание центра сбора и обработки данных интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) (К_РКС.ИСУЭЭ.ПО) с объемом финансирования 39,91 млн.руб., в том числе на 2021 год – 39,91 млн.руб. ;

2. Организация учета электрической энергии в многоквартирных домах в период с 2021 по 2023 годы (К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ) с объемом финансирования 2535,08 млн.руб., в том числе 2021 год – 1504,44 млн.руб., 2022 год – 622,11 тыс.руб., 2023 год – 408,53 млн.руб.

Объем финансирования инвестиционного проекта К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ определен ООО «РКС-Энерго» в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее - УНЦ), утвержденными приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

ЛенРТК на основании анализа коммерческих предложений, представленных организациями, регулируемые ЛенРТК, по аналогичным мероприятиям определил финансовые средства на финансирование инвестиционного проекта К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ в сумме 1 053,42 млн.руб.

Расчет выполнен исходя из стоимости на одну точку учета (без НДС):

- прибор учета однофазный – 5722,00 руб.,
- прибор учета трехфазный – 8900,00 руб.,
- прибор учета трехфазный с ТТ – 35951,00 руб.

Следует отметить, приостановление до 31.12.2020 действия норм о применении в отношении сетевых организаций и гарантирующих поставщиков штрафных санкций в случае нарушения обязанностей по установке (замене) приборов учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В результате включения средств на реализацию инвестиционных проектов в прибыль на капитальные вложения, возможен рост необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика по сбыту электрической энергии, оказывающий негативное влияние на конечные тарифы на электрическую энергию для потребителей.

Анализ информации, содержащейся в инвестиционных проектах.

1). Содержание паспортов инвестиционных проектов рассмотрено в части содержания необходимых параметров, перечисленных в пункте 13 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных Постановлением

Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

При рассмотрении паспортов инвестиционных проектов, реализация которых запланирована на 2021 – 2023 года, установлено:

1. Паспорта не содержат конкретные обоснования технологической необходимости реализации инвестиционных проектов.

Инвестиционные проекты № К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ, № К_РКС.ИСУЭЭ.ПО основаны на принятых в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» изменениях в Федеральном законе от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Для реализации законодательства в сфере интеллектуального учета Правительством Российской Федерации разработано Постановление Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» (далее – Постановление № 890) и утверждены Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), устанавливающие общие принципы:

- предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности),
- перечень функций интеллектуальной системы учета и требования к ним,
- перечень функций приборов учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета, и требования к ним,
- порядок присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета и предоставления доступа к ее функциям,
- требования по защите информации, размещаемой в интеллектуальной системе учета, от несанкционированного доступа к ней при ее сборе, передаче и хранении,
- требования к порядку обмена информацией в рамках функционирования интеллектуальных систем учета, ее форматам и протоколам обмена.

В отсутствие указанных нормативных актов нет возможности оценить стоимость минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии и, следовательно, сформировать обоснованную сметную стоимость по предлагаемым инвестиционным проектам.

В связи с отсутствием в паспортах инвестиционных проектов требуемой информации, необходимо представить:

- пояснения и обоснования технологической целесообразности реализации инвестиционных проектов:
- акты осмотра, дефектные ведомости и иные документы, подтверждающие аварийное состояние (износ) оборудования;
- технические заключения, программы модернизации, перевооружения, расчеты или иные обосновывающие документы в случае модернизации, технического перевооружения.

Также паспорта инвестиционных проектов не содержат следующую информацию:

- показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности.

2). Технологический и ценовой аудит инвестиционных проектов отсутствует.

Предложения по доработке:

1. В связи с отсутствием в обосновывающих материалах инвестиционных проектов предлагается представить дополнительные пояснения о выполнении работ в рамках реализации следующих мероприятий:

- предпроектное обследование системы внешнего электроснабжения и вводного коммерческого учета электроэнергии МКД, у которых отсутствуют ОДПУ либо у существующих ОДПУ нарушена работоспособность, истек срок эксплуатации или интервал до очередной поверки.

- разработка и согласование с организацией, осуществляющей управление МКД проектной документации на установку ОДПУ, соответствующих требованиям Правил доступа (далее – ПИР),

- проведение закупок приборов, оборудования и материалов, а также комплектование ими исполнителей работ,

- план – график проведения строительно – монтажных работ, согласованный с организацией, осуществляющей управление МКД (далее – СМР) по установке ОДПУ в МКД,

- выполнение пусконаладочных работ по вводу ОДПУ в эксплуатацию в соответствии с требованиями «Основных направлений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утверждены постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442, (далее – Правила 442).

2. Отложить оценку стоимости и реализацию инвестиционных проектов до принятия Правительством Российской Федерации необходимых нормативных актов в сфере интеллектуального учета.

ЛенРТК предлагает проработать концепцию использования в качестве источника финансирования ИПР предпринимательскую прибыль, а также проработать вопрос о целесообразности оптимизации расходов ООО «РКС-энерго» за счет снижения требований к функционалу индивидуальных приборов учета в многоквартирных домах, а также за счет осуществления комплексного оснащения многоквартирных домов системами учета.

Таким образом, на основании анализа обосновывающих материалов ЛенРТК полагает, что ИПР нуждается в дополнительной доработке с учетом замечаний и предложений.

По результатам доработки ИПР необходимо представить пояснительную записку, содержащую информацию об учете предложений и замечаний по доработке ИПР или о мотивированном отказе.

Заслушали информацию ООО «РКС-Энерго» по замечаниям ЛенРТК к Проекту 2021-2023

Заслушали комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в части имеющихся замечаний к рассматриваемой ИПР (заключение №3-4469/2020 от 14.10.2020г.)

Во исполнение пункта 13 Правил, паспорт инвестиционного проекта К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ необходимо дополнить сведениями:

- планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта (количественные показатели, в т.ч. по каждому году реализации);

- графики реализации инвестиционных проектов, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввод основных средств по кварталам.

В соответствии с пунктом 46 «б» Стандарта раскрытия информации гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими и энергосбытовыми организациями (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004г. №24, далее - Стандарт), проект инвестиционной программы должен содержать сведения о характеристиках объектов инвестиционной деятельности, местах расположения объектов инвестиционной деятельности, сроках ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности.

В связи с изложенным, комитет по ТЭК ЛО считает необходимым в составе обосновывающих материалов инвестиционного проекта К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ представить группировку данных о количестве необходимых к установке/замене приборов учета по конкретным потребителям, с указанием адреса.

Кроме этого, сведения о квартирных приборах учета в МКД, представленные в составе материалов по обоснованию по инвестиционному проекту К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ, необходимо привести в соответствие со сведениями о количественной и стоимостной оценке объемов работ по инвестиционному проекту К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ на 2021-2023 годы, представленными в составе материалов по обоснованию по инвестиционному проекту К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ (в частности, в составе расчета стоимости затрат по инвестпроекту).

Решения:

1. Неурегулированные разногласия по проекту инвестиционной программы ООО «РКС-Энерго» на 2021-2023 годы отсутствуют.

2. Согласованные решения по доработке проекта инвестиционной программы ООО «РКС-Энерго» на 2021-2023 годы в части, касающейся учета замечаний, по которым разногласия по проекту инвестиционной программы были урегулированы:

2.1. Основные показатели инвестиционной программы ООО «РКС-Энерго» на 2021-2023 годы составят:

	Год	Финансирование КВЛ, (с НДС)	Освоение (без НДС)	Ввод в ОФ (без НДС)	Ввод ОС
		млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	шт.
1	2021	402,0	335,0	335,0	42097
2	2022	419,2	349,4	349,4	32100
3	2023	424,3	353,6	353,6	29868
Итого		1245,5	1037,9	1037,9	104065

2.2. Стоимость реализации инвестиционной программы на 2021 год, учитываемую в неподконтрольных затратах, снизить с 1287, 00 млн.руб. до 300,20 млн.руб. Снижение затрат по инвестиционной программе осуществить за счет

снижения планируемых к замене приборов учета (по 1-ф ПУ с 62,00 тыс. до 40,00 тыс.ПУ) и снижения стоимости замены приборов учета от цен до рыночных.

2.3. ООО «РКС-Энерго» снизить тарифную заявку:

- в части расходов на уплату процентов за пользование кредитными ресурсами (со 105,70 млн.руб. до 51,60 млн.руб.),

- в части расходов на формирование резерва с 246,00 млн.руб до 0,00 млн.руб.

Затраты на установку ПУ компенсируются через неподконтрольные расходы 2021 года.

Затраты на создание ЦСОД (35,00 млн.руб.) компенсируются через амортизацию последующих 7 лет, с 2022 по 2028 гг.

2.4. Паспорт инвестиционного проекта К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ необходимо дополнить сведениями:

- график реализации инвестиционного проекта, включая планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в т.ч. с распределением на основные этапы работ, а также ввод основных средств по кварталам.

3. Предложения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации по доработке инвестиционной программы ООО «РКС-Энерго» на 2021-2023 годы:

3.1. ООО «РКС-Энерго» представить итоговый проект инвестиционной программы ООО «РКС-Энерго» на 2021-2023 годы, доработанный с учетом согласованных решений.

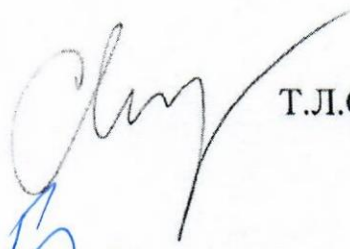
Срок: до 29.10.2020.

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

Генеральный директор
ООО «РКС-Энерго»



А.Л.Борошнин