

ПРОТОКОЛ

Совместного совещания по вопросу проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2020-2024 гг.

26.10.2021г.

Присутствовали:

От Департамента тарифного регулирования Томской области

Вагина Марина Дмитриевна

- начальник ДТР Томской области

Захарова Екатерина Викторовна

- председатель комитета регулирования естественных монополий ДТР Томской области

От ООО «ИнвестГрадСтрой»

Большанин Денис Олегович

- технический директор (доверенность от 01.09.2021 №15)

Повестка дня:

Доработка и исключение из проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2020-2024 гг. (далее - ИПР) мероприятий:

1. Инвестиционного мероприятия J_0000000001 «Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ (в том числе программное обеспечение и компьютерное оборудование)».

2. Инвестиционного мероприятия L-0000000002 «Замена силового трансформатора ТП-5»

3. Инвестиционного мероприятия L-0000000003 «Замена силового трансформатора ТП-6».

4. Инвестиционного мероприятия L_0000000005 «Проектирование ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)», L_0000000006 «Строительство ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)».

Слушали: Е.В. Захарову

В адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) поступил доработанный проект скорректированной инвестиционной программы ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2020-2024 гг. (исх. № И-226 от 22.10.2021). По итогам рассмотрения выявлено следующее.

1. По инвестиционному мероприятию J_0000000001 «Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ (в том числе программное обеспечение и компьютерное оборудование)».

а) Реализация инвестиционного проекта запланирована на 2021-2024 гг. Проектом предусмотрена установка 343 шт. интеллектуальных приборов учёта на границе балансовой принадлежности с потребителями.

В обосновывающих документах к инвестиционному проекту представлен перечень приборов учёта подлежащих замене в связи с истечением межповерочного срока использования на 2021-2036 гг. На основании представленного реестра в 2021-2024 гг. замене подлежат 22 прибора учёта.

б) Не предоставлен согласованный с гарантирующим поставщиком (АО «Томскэнергосбыт») перечень приборов учёта подлежащих замене в связи с истечением срока межповерочного интервала.

в) В соответствии с письмом Департамента от 15.10.2021 №53-03-1220, направленным в адрес ООО «Инвестградстрой» необходимо расходы, предусматривающие 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), должны быть определены в размере, не превышающим размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), утвержденных приказом Департамента от 28.12.2020г. № 6-672, с учетом индекса цен потребителей на 2022 год.

Данное требование Департамента ООО «ИнвестГрадСтрой» не выполнено.

г) В ИПР отсутствуют пояснения относительно обоснования и определения стоимости мероприятия с разбивкой на весь период реализации по видам работ ИПР инвестиционного мероприятия J_0000000001 «Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ (в том числе программное обеспечение и компьютерное оборудование)».

Департамент предлагает организации:

- скорректировать количество планируемых к установке интеллектуальных приборов учёта согласно представленного реестра согласованного с гарантирующим поставщиком (АО «Томскэнергосбыт»);

- предоставить согласованный с гарантирующим поставщиком (АО «Томскэнергосбыт») реестр приборов учёта подлежащих замене в связи с истечением межповерочного срока использования на 2021-2024 гг;

- представить дополнительное обоснование стоимости проекта с указанием количества приобретаемых материальных и не материальных активов по годам с приложением обосновывающих документов;

- представить расчет распределения стоимости инвестиционного проекта с разбивкой по годам на весь период реализации ИПР.

2. По инвестиционному мероприятию L-0000000002 «Замена силового трансформатора ТП-5».

Инвестиционным проектом предусмотрена замена силового масляного трансформатора 560 кВа на силовой трансформатор сухого исполнения мощностью 630 кВа с увеличением мощности. При этом максимальная присоединённая мощность потребителей составляет 293,7 кВт (326 кВА). Таким образом, Департамент считает экономически не обоснованным установку сухого силового трансформатора 630 кВа (с увеличением мощности). Принимая во внимание представленные данные, Департамент считает необходимым организации скорректировать инвестиционный проект L-0000000002 и учесть установку сухого силового трансформатора 400 кВА.

3. По инвестиционному мероприятию L-0000000003 «Замена силового трансформатора ТП-6».

При рассмотрении обосновывающих документов установлено, что в ТП-6 установлен силовой трансформатор 630 кВА. Инвестиционный проект предусматривает установку силового трансформатора 1000 кВА (с увеличением мощности). При этом максимальная присоединённая мощность потребителей 410 кВт (455 кВА). Заявок на технологическое присоединение на дополнительную мощность не представлено.

На основании изложенного необходимо в адрес Департамента представить дополнительное обоснование о включении в ИПР за счёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии мероприятия по замене силового трансформатора (с увеличением мощности).

В случае не предоставления дополнительных обосновывающих документов организацией, мероприятие необходимо исключить из ИПР.

4. По инвестиционным мероприятиям L_0000000005 «Проектирование ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)», L_0000000006 «Строительство ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)».

Представленные в адрес Департамента документы по мероприятиям L_0000000005 и L_0000000006 не подтверждают необходимость строительства нового ГПЗ – 5 с переносом на другой земельный участок. Представленное в перечне обосновывающих документов особое мнение главного государственного инспектора Сибирского управления Ростехнадзора к акту от 27.05.2021 технического освидетельствования оборудования ПС 35 кВ «ГПЗ-5», указано о необходимости реконструкции ПС 35 кВ «ГПЗ-5».

5. Источники финансирования проекта ИПР.

Исходя из оценки ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта ИПР, Департамент считает возможным учесть источник финансирования и его размер:

№ п/п	Источник финансирования	Ед. изм.	Период					Итого
			2020	2021	2022	2023	2024	
1	Амортизация основных средств	млн. руб.	3,191	3,232	5,962	5,962	5,962	24,309

Слушали: Большанина Д.О.

Решили:

1. Скорректировать:

а) инвестиционное мероприятие J_0000000001 «Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ (в том числе программное обеспечение и компьютерное оборудование)» согласно замечаниям отражённых в настоящем протоколе;

б) инвестиционное мероприятие L-0000000002 «Замена силового трансформатора ТП-5» согласно замечаниям отражённых в настоящем протоколе;

в) инвестиционное мероприятие L-0000000003 «Замена силового трансформатора ТП-6» согласно замечаниям отражённых в настоящем протоколе.

В случае не предоставления обоснования, исключить из ИПР Общества.

2. Исключить:

инвестиционное мероприятие L_0000000005 «Проектирование ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)», L_0000000006 «Строительство ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)».

3. Направить в адрес Департамента доработанный проект ИПР с учётом пункта 1-4 настоящего протокола о 27.10.2021 года.

Начальник департамента



М.Д. Вагина