



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Гоголя, 25, г. Курган, 640002
телефон (3522) 42-89-59
сайт: <http://tarif.kurganobl.ru>
эл.почта dgrctko@kurganobl.ru

от 23.07.2021 № 10/2135
на _____

Начальнику Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»

А.В. Бакланову

hq-asek@surw.ru

chel.esening3@surw.ru

Замечания к проекту корректировки
инвестиционной программы

Уважаемый Андрей Владимирович!

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области (далее – Департамент) рассмотрел проект корректировки инвестиционной программы Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – СП – «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы в пределах Курганской области (далее Проект корректировки), представленный письмом исх. № 3882/Ю-УР НТЭ от 28 мая 2021 года (вх. № 2687 от 1 июня 2021 года).

По результатам применительно к пункту 49 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, в части соответствия Проекта корректировки значениям целевых показателей надежности и качества услуг, установленных органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционной программы, сообщая следующее.

Порядком установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, утвержденным приказом Минэнерго России от 10 июня 2014 года № 346 предусмотрено, что для сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации,

целевые показатели устанавливаются в числе плановых показателей реализации инвестиционной программы в соответствующем решении об утверждении инвестиционной программы.

Проект корректировки соответствует значениям целевых показателей надежности и качества услуг в Инвестиционной программе Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению — СП «Трансэнерго» — филиал ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы в границах Курганской области, утвержденной приказом Департамента от 19 декабря 2019 года № 922, в единстве с постановлением Департамента № 45-118 от 20 декабря 2019 года «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

В части оценки предложений субъекта электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в тарифы по передаче электроэнергии сообщая следующее.

Согласно представленному финансовому плану, источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления, в том числе амортизационные отчисления, учтенные в тарифах на услуги по передаче электрической энергии. Ежегодные суммы средств, направляемые на выполнение мероприятий, предусмотренных Проектом корректировки, не превышают суммы показателей необходимой валовой выручки по статье расходов «Амортизация» в каждом году долгосрочного периода регулирования. Ниже в таблице представлен сравнительный анализ объемов финансирования мероприятий, предусмотренных корректировкой инвестиционной программы, и объемов средств, предусмотренных в НВВ по статье «Амортизация», учитываемой Департаментом при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 гг.:

Год	Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, предусмотренный корректировкой инвестиционной программы, всего млн. руб.	В том числе за счет тарифных источников, млн. руб	Амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, млн. руб.
2020	0,482	0,482	56 164,57
2021	116,128	45,766	54 918,96
2022	2,741	2,741	60 901,79*
2023	6,950	6,950	
2024	3,630	3,630	

* данные указаны в соответствии с предложением ОАО «РЖД» о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Таким образом, финансирование мероприятий инвестиционной программы осуществляется полностью за счет собственных средств, в том числе полученных от

осуществления регулируемой деятельности. Привлечение заемных средств на реализацию инвестиционной программы не запланировано.

В результате рассмотрения корректировки инвестиционной программы выявлены следующие замечания:

1. Наименование электронного документа, содержащего информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики, не соответствует требованиям, предъявляемым к электронным документам, содержащим информацию о финансовом плане (п. 6 Требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 апреля 2017 года № 310).

2. В форме № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» нумерация столбцов, в которых содержится информация об утвержденных плановых значениях на 2024 год и предложениях по корректировке на 2024, указана некорректно: за столбцом 32.30 следует столбец 32.21.

По инвестиционному проекту с идентификатором J_ЮУР19_12Ба указаны значения объемов финансирования инвестиционного проекта, подлежащих корректировке в 2022 года (столбцы 32.16 – 32.20 формы). При этом отсутствуют значения утвержденных плановых показателей на 2022 год по указанному проекту (столбцы 32.11 – 32.15). Указаны также значения объемов финансирования инвестиционного проекта, подлежащих корректировке в 2023 года (столбцы 32.26 – 32.30 формы). При этом отсутствуют значения утвержденных плановых показателей на 2023 год по указанному проекту (столбцы 32.21 – 32.25).

По инвестиционному проекту с идентификатором J_ЮУР19_15Мал указаны значения объемов финансирования инвестиционного проекта, подлежащих корректировке в 2022 года (столбцы 32.16 – 32.20 формы). При этом отсутствуют значения утвержденных плановых показателей на 2022 год по указанному проекту (столбцы 32.11 – 32.15). Указаны также значения объемов финансирования инвестиционного проекта, подлежащих корректировке в 2024 года (столбцы 32.26 – 32.30 формы). При этом отсутствуют значения утвержденных плановых показателей на 2024 год по указанному проекту (столбцы 32.21 – 32.25).

По инвестиционному проекту с идентификатором J_ЮУР19_16Гал указаны значения объемов финансирования инвестиционного проекта, подлежащих корректировке в 2022 года (столбцы 32.16 – 32.20 формы). При этом отсутствуют значения утвержденных плановых показателей на 2022 год по указанному проекту (столбцы 32.11 – 32.15). Указаны также значения объемов финансирования инвестиционного проекта, подлежащих корректировке в 2023 года (столбцы 32.26 – 32.30 формы). При этом отсутствуют значения утвержденных плановых показателей на 2023 год по указанному проекту (столбцы 32.21 – 32.25).

В столбце 43 отсутствует обоснование предлагаемых сетевой организацией изменений.

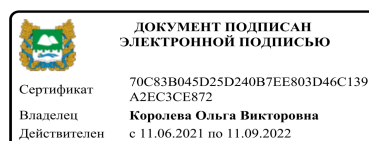
3. Индексы-дефляторы, указанные в форме № 17, не соответствуют индексам-дефляторам, которые предусмотрены Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном

секторе на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 апреля 2021 г.

Заключение по Проекту корректировки от 24 июня 2021 года, направленное в Департамент филиалом АО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Урала» (далее – Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала) представлено в приложении.

Приложение: заключение на 6 л. в 1 экз.

Заместитель директора Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области



О.В. Королева

Куликовских А.А.
(3522) 42-89-59 (доб. 210)