



**ПРАВИТЕЛЬСТВО  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ  
ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**  
ул. Гоголя, 25, г. Курган, 640002  
телефон 42-89-59  
сайт: <http://tarif.kurganobl.ru>  
эл.почта [dgrctko@kurganobl.ru](mailto:dgrctko@kurganobl.ru)

от 25.05.2021 № 02/1552

на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Замечания к проекту корректировки  
инвестиционной программы  
АО «СУЭНКО» на период 2018-2022гг.**

Директору АО «СУЭНКО»

Д.И. Анучину

ул. Одесская, 27, г. Тюмень,  
625023

[oo@suenco.ru](mailto:oo@suenco.ru), [office@suenco.ru](mailto:office@suenco.ru),  
[Pervukhinda@suenco.ru](mailto:Pervukhinda@suenco.ru)

Уважаемый Данил Иванович!

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области (далее – Департамент) осуществляет утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Правила).

Департамент рассмотрел проект корректировки инвестиционной программы АО «СУЭНКО» на период 2018-2022гг. (далее - корректировка инвестиционной программы), представленный исходящим письмом от 2 апреля 2021 года № И-С-2021-3937.

По результатам рассмотрения проекта корректировки инвестиционной программы применительно к пункту 49 Правил, в части соответствия проекта внесения изменений в инвестиционную программу значениям целевых показателей надежности и качества услуг, установленным органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционной программы Департамент сообщает следующее.

Корректировка инвестиционной программы соответствует значениям целевых показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы, утвержденных распоряжением Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 26 октября 2017 года № 254-р

«Об утверждении инвестиционной программы развития электрических сетей Публичного акционерного общества «СУЭНКО» по Курганской области на 2018-2022 гг.» (с учетом изменений, утвержденных распоряжением Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 8 августа 2018 года № 209-р «О внесении изменения в распоряжение Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 26 октября 2017 года № 254-р «Об утверждении инвестиционной программы развития электрических сетей Публичного акционерного общества «СУЭНКО» по Курганской области на 2018-2022 гг.»), в единстве с постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 31 октября 2017 года № 37-1 «Об утверждении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг Публичным акционерным обществом «Сибирско-Уральская энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы, для целей согласования с Федеральной антимонопольной службой предложения органа исполнительной власти Курганской области в области регулирования тарифов, касающегося применения при регулировании тарифов метода доходности инвестированного капитала», с учетом приказа Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области № 628 от 23 сентября 2020 года «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу развития электрических сетей Акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания» по Курганской области на период 2018-2022 годов».

По результатам рассмотрения 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 субъекта электроэнергетики в части Курганской области, единственным источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления. Ежегодные суммы средств, направляемые на выполнение мероприятий, предусмотренных корректировкой инвестиционной программы, не превышают суммы показателей необходимой валовой выручки «Возврат капитала», «Доход на капитал» 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 в качестве источников финансирования мероприятий инвестиционной программы согласно модели НВВ АО «СУЭНКО», учитываемой Департаментом при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2021 гг.:

Год	Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, предусмотренный корректировкой инвестиционной программы, млн. руб.	Объем средств, предусмотренный в НВВ в качестве источников финансирования мероприятий инвестиционной программы, всего, млн. руб.	в том числе:	
			возврат капитала, млн. руб.	доход на капитал, млн. руб.
2018	721,17	2 059,39	963,79	1 095,60
2019	498,00	2 086,14	990,97	1 095,17
2020	717,50	2 065,00	1 008,54	1 056,46
2021	745,40	1 970,89	1 020,92	949,97
2022	754,60	1 960,24	1 041,88	918,36

Таким образом, финансирование мероприятий инвестиционной программы осуществляется полностью за счет собственных средств, полученных от осуществления регулируемой деятельности. Привлечение заемных средств на реализацию инвестиционной программы не запланировано.

При анализе вышеуказанного финансового плана субъекта электроэнергетики, составленного на период реализации инвестиционной программы, выявлено, что по некоторым статьям расходов темпы роста расходов в 2021 году превышают индекс роста потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 год и 2023 год, опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26 сентября 2020 года.

В результате рассмотрения корректировки инвестиционной программы выявлены следующие замечания.

1. В представленных формах финансового плана добавлена строка 15.1 «уплата процентов по привлеченным кредитам» (в соответствии с п. 3 Правил заполнения формы финансового плана субъекта электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 апреля 2017 года № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики» форма финансового плана является исчерпывающей, добавление строк недопустимо).

2. При расчете объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦ), утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – приказ Минэнерго № 10), выявлены проекты, по которым коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации не соответствуют коэффициентам, указанным в приказе Минэнерго № 10. Выявлены также проекты с некорректным применением УНЦ. В частности по проектам:

K\_08\_Kgn\_1.1.1.3.82 Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки К2-04 - 1..8 не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10.

L\_08\_Kgn\_1.1.1.3.88. В расчете стоимости строительно-монтажных работ по прокладке ВЛ применена расценка Л1-02-1, применяемая для ВЛ напряжением 6-20 кВ. Вместе с тем, в наименование проекта, а также в паспорте проекта указанная ВЛ имеет напряжение 0,4 кВ. Аналогичным образом рассчитана стоимость работ по строительству опор для ВЛ: использована расценка Л3-02-1, применяемая для строительства опор для ВЛ напряжением 6-20 кВ. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки Л7-02-3, примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10.

L\_08\_Kgn\_1.1.1.3.89 Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки Л3-02-1 (1), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (1,02).

L\_08\_Kgn\_1.1.1.3.92. При расчете использована расценка А1-04, применяемая для объектов напряжением 6-20 кВ. Между тем, по столбцу «Технические характеристики» приложения «Расчет стоимости УНЦ 2018-2022 (2021)» указан класс напряжения объекта 0,4 кВ. При этом при использовании для расчета расценки А1-02, применяемый для объектов напряжением 0,4 кВ расчетный объем финансовых потребностей, необходимый для реализации данного инвестиционного проекта, превышает объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с

укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго № 10.

L\_08\_Kgn\_1.1.1.3.98. Коэффициенты перехода по технологическим решениям с номерами расценки Л3-02-1 и Л7-02-3 (1 и 1 соответственно), примененные для расчета, не соответствуют коэффициентам перехода по приказу Минэнерго № 10 (1,02 и 1,02 соответственно).

L\_08\_Kgn\_1.1.1.3.105. При расчете использована расценка К2-04-1, применяемая для объектов напряжением 6 кВ. Между тем, по столбцу «Технические характеристики» приложения «Расчет стоимости УНЦ 2018-2022 (2021)» указан класс напряжения объекта 10 кВ, в паспорте соответствующего проекта также указан класс напряжения кабельной линии 10 кВ. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки К2-04-1 (1,32), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (1,02).

L\_08\_Kgn\_1.1.1.3.106. Коэффициенты перехода по технологическим решениям с номерами расценки Л3-02-1 и Л7-02-3 (1 и 1 соответственно), примененные для расчета, не соответствуют коэффициентам перехода по приказу Минэнерго № 10 (1,02 и 1,02 соответственно).

L\_08\_Kgn\_1.1.1.3.108. При расчете использована расценка А1-04, применяемая для объектов напряжением 6-20 кВ. Между тем, по столбцу «Технические характеристики» приложения «Расчет стоимости УНЦ 2018-2022 (2021)» указан класс напряжения объекта 0,4 кВ. При этом при использовании для расчета расценки А1-02, применяемый для объектов напряжением 0,4 кВ расчетный объем финансовых потребностей, необходимый для реализации данного инвестиционного проекта, превышает объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго № 10.

H\_08\_Kgn\_1.2.1.1.150. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки И7-01 - 1 (1), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (0,99).

H\_08\_Kgn\_1.2.1.1.153. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки И7-01 - 1 (1), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (0,99).

H\_08\_Kgn\_1.2.1.1.155. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки И7-01 - 1 (1), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (0,99).

H\_08\_Kgn\_1.2.1.1.157. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки В8-01 - 1 (1), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (0,99).

H\_08\_Kgn\_1.2.1.1.192. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки В6-01 (1,02), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (1,01).

H\_08\_Kgn\_1.2.2.1.280. Коэффициент перехода по технологическому решению с номером расценки Л1-04-4 (1,9), примененный для расчета, не соответствует коэффициенту перехода по приказу Минэнерго № 10 (1,24).

3. В формах раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе № 1 (на 2021), № 2, № 3, № 4, № 6, № 7, № 8, № 10, № 14 наименование проекта с идентификатором L\_08\_Kgn\_1.4.161 по столбцу 2 не соответствует требованиям, предъявляемым к наименованиям инвестиционных проектов, указанным в абз. 5 п. 9 правилах заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), утвержденных приказом Минэнерго России от 05 мая 2016 года № 380.

4. Индексы-дефляторы, указанные в форме № 17 не соответствуют индексам-дефляторам, утвержденным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 год и 2023 год, который опубликован на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26 сентября 2020 года.

Заключение по инвестиционной программе субъекта электроэнергетики от 30 апреля 2021 года полученное от филиала АО «Системный оператор единой энергетической системы» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Урала» (далее – Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала) представлено в приложении.

Приложение: заключение Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала по инвестиционной программе субъекта электроэнергетики на 2 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности  
директора Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Курганской области



Е.В. Федянина

Косарев И П  
(3522) 42-89-59 доб 210



**Заключение**  
по инвестиционной программе субъекта электроэнергетики

Фидант АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала,  
г. Екатеринбург  
(исчислительный пункт)

« 30 » апреля 2021 г.

Заключение выдано Департаменту государственного регулирования цен и тарифов Курганской области  
(Администрация России, исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации, полномочный субъекта электроэнергетики)  
по проекту корректировки инвестиционной программы (ИП)  
АО «СУЭНКО»  
(наименование субъекта электроэнергетики)  
на период 2018-2022 гг.

Проект корректировки ИП рассмотрен Фидантом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В результате рассмотрения Фидантом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала установлено:

**I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию**

№ или наименование проекта	Год реализации (поставки под напряжением) в соответствии с проектом ИП	Исключения из проекта корректировки ИП инвестиционной программы в связи с отсутствием рыночно-балансовых обоснований необходимости реализации мероприятий. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих технических условиях на	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации				ИП якого субъекта электроэнергетики, осуществляемая мероприятия и на объектах которого утверждаются в период предшествующий периоду	ИП якого субъекта электроэнергетики, осуществляемая мероприятия и на объектах которого утверждаются в период предшествующий периоду
				СмР ЕЭС России на 2021 - 2027 гг. <sup>1</sup>	СмР ЕЭС России на 2020 - 2026 гг. <sup>2</sup>	СмР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденный в период предшествующий периоду	СмР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденный в период предшествующий периоду		
1. Реконструкция ПС Кодская, Установка Т1 2,5МВА (И 08 КВт 1.2.1 1.1 99)	2022	Исключать из проекта корректировки ИП инвестиционной программы в связи с отсутствием рыночно-балансовых обоснований необходимости реализации мероприятий. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих технических условиях на	Риски для энергосистемы отсутствуют.	СмР ЕЭС России на 2021 - 2027 гг. <sup>1</sup>	СмР ЕЭС России на 2020 - 2026 гг. <sup>2</sup>	СмР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденный в период предшествующий периоду	СмР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденный в период предшествующий периоду	ИП якого субъекта электроэнергетики, осуществляемая мероприятия и на объектах которого утверждаются в период предшествующий периоду	ИП якого субъекта электроэнергетики, осуществляемая мероприятия и на объектах которого утверждаются в период предшествующий периоду

<sup>1</sup> Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы (проект).  
<sup>2</sup> Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2020-2026 годы, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2020 № 504.  
<sup>3</sup> Схема и программа развития электроэнергетики Курганской области на 2022 - 2026 годы, утвержденные 28 апреля 2021 года.  
<sup>4</sup> Схема и программа развития электроэнергетики Курганской области на 2021-2025 годы, утвержденные 10 июля 2020 года.

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации (постановки подписание) в соответствии с проектом ИП	Предметный план, разработка проекта ИП, документ-обязательство (при наличии)	СмПР ЕЭС России на 2021 - 2027 гг.	СмПР ЕЭС России на 2020 - 2026 гг.	СмПР Субъекта Федерации на 5-летний период	СмПР Субъекта Федерации на 5-летний период	ИП электроснабжения
	Возможные риски для энергосистем		Технологическое приспособление энергосистем к современным условиям работы оборудования					

**II. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления (вторичному электротехническому оборудованию)**

Замечания и предложения по доработке проекта корректировки ИП в части мероприятий по оборудованию систем технологического управления (вторичному электротехническому оборудованию) отсутствуют.

Директор по Управлению режимом –  
Главный диспетчер

(подпись)



А.Н. Филипенков

(подпись)