



Телефон: (843) 210-05-01, 210-05-02; факс:(843) 567-36-14; e-mail: mpt@tatar.ru; сайт: <http://mpt.tatarstan.ru>

02.06.2023 № 32-12/4422

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «Сетевая компания»
И.Ш. Фардиеву

О рассмотрении проекта корректировки
инвестиционной программы АО «Сетевая
компания» на 2020-2024 годы

Уважаемый Ильшат Шаехович!

Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан (далее – Министерство) в соответствии с пунктом 19 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), рассмотрев совместно с Министерством энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго России), филиалом АО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Средней Волги» (далее – ОДУ Средней Волги), Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) проект изменений в инвестиционную программу АО «Сетевая компания» на 2020 – 2024 годы (далее – проект изменений ИПР), утвержденную приказом Министерства от 28.12.2019 № 264-ОД (в ред. от 26.11.2021 № 219-ОД, от 12.12.2022 № 265-ОД), представленный согласно заявлению от 17.04.2023 № 112и-10-1750, направляет заключения согласно пункту 51 Правил.

Учитывая изложенное, просим Вас доработать проект изменений ИПР в соответствии с прилагаемыми заключениями и представить доработанный проект в порядке и сроки согласно пункту 53 Правил.

- Приложение:
1. Заключение Министерства на 4 л. в 1 экз.
 2. Заключение Госкомитета на 5 л. в 1 экз.
 3. Заключение Минэнерго России на 9 л. в 1 экз.
 4. Заключение ОДУ Средней Волги на 4 л. в 1 экз.

Заместитель министра

М.Ф.Минибаев



Е.И. Каткова
(843) 210 05 33

Заключение
Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан на проект
корректировки инвестиционной программы АО «Сетевая компания»
на 2020 – 2024 годы

Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан (далее – Министерство) рассмотрен проект корректировки инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2020 – 2024 годы, утвержденной приказом Министерства от 28.12.2019 № 264-ОД (в ред. от 26.11.2021 № 219-ОД, от 17.04.2022 № 265-ОД), представленный согласно заявлению от 17.04.2023 № 112и-10-1750 (далее – инвестиционная программа).

Проект ИПР рассмотрен Министерством на соответствие требованиям, установленным:

Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила утверждения);

Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты);

Правилам заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации, утвержденных приказом Минэнерго России от 16.05.2016 № 380 (далее – Правила заполнения).

В рамках инвестиционной программы предусмотрен к реализации **206 инвестиционных проектов**, из них завершены за период реализации инвестиционной программы 56 инвестиционных проектов.

Общий объем финансирования инвестиционной программы с учетом фактического исполнения за 2020 – 2022 годы составлял 48 648,1 млн.рублей, в том числе на 2022 год – 10 092,9 млн.рублей. Фактическое исполнение за 2022 год составило 12 962,9 млн.рублей

Проект корректировки инвестиционной программы предусматривает следующие изменения.

1. Изменение общего объема финансирования с **48 648,1 до 57 398,1 млн.рублей** (без НДС), в том числе приведение объемов финансирования инвестиционной программы в соответствии с принятыми тарифно-балансовыми решениями на 2023 год.

Источник ИПР (без НДС), млн.рублей	2020-2024гг.	
	Утв	Корр
Амортизация	28 090,7	29 922,6
Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,0	302,9

Прибыль на инвестиции	4 372,5	2 306,7
Прибыль от тех.присоединения	2 946,9	5 979,0
Прочие собственные средства (эмиссия акций)	2 860,8	3 140,4
Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ	8,2	8,2
Прочая прибыль	10 173,6	15 520,9
Привлеченные средства	176,7	217,6
ВСЕГО	48 629,3	57 398,2

2. По источникам финансирования:

– включение нового источника финансирования «недоиспользованная амортизация прошлых лет» в размере 302,9 млн.рублей;

Изменение в разрезе источников финансирования за период 2020 – 2024 гг.:

Источник ИПР (без НДС), млн.рублей	2020г.		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.	
	Утв	Факт	Утв	Факт	Утв	Корр	Утв	Корр	Утв	Корр
Амортизация	6 120,2	5 867,3	5 776,8	5 776,8	5 381,6	5 381,6	5 521,0	6 027,6	5 544,0	6 869,3
Недоиспользованная амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	302,9	0,0	0,0
Прибыль на инвестиции	1 851,4	631,5	0,0	0,0	176,3	139,9	2 065,8	0,0	1 535,3	1 535,3
Прибыль от тех.присоединения	632,3	410,2	1 464,3	1 221,1	1 530,7	1 315,6	0,0	1 032,1	0,0	2 000,0
Прочие собственные средства	0,0	354,6	270,0	331,6	377,6	1 419,6	377,5	657,1	377,5	377,5
Подконтрольные расходы в НВВ	0,0	0,0	7,0	8,2	0,0	0,0	0,0		0,0	
Прочая прибыль	0,0	2 064,7	566,9	3 279,4	2 450,0	4 529,5	150,0	5 497,3	150,0	150,0
Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	176,7	176,7	0,0	40,9	0,0	0,0
ВСЕГО	8 603,9	9 328,3	8 085,0	10 617,1	10 092,9	12 962,9	8 114,3	13 557,9	7 606,8	10 932,1

3. Увеличены объемы финансирования по 33 инвестиционным проектам на **2 823,6 млн.рублей.**

4. Сокращено финансирование по 21 инвестиционному проекту на **488,6 млн.рублей.**

5. Включено 14 новых инвестиционных проектов на сумму **1 268,7 млн.рублей.**

6. Приостановлено финансирование по 48 инвестиционным проектам.

7. Возобновлена реализация 7 инвестиционных проектов на 556,4 млн.рублей.

8. Изменены сроки реализации по 12 инвестиционным проектам.

На представленный проект корректировки инвестиционной программы имеются следующие замечания.

1. В проекте корректировки инвестиционной программы по 33 инвестиционным проектам предусматривается увеличение объемов финансирования.

По инвестиционным проектам, предусматривающим увеличение объемов финансирования в рамках корректировки инвестиционной программы, необходимо представить разъяснения, в том числе, приведя изменения количественных и ценовых характеристик, которые привели к увеличению стоимости (увеличилось количество устанавливаемого оборудования, устанавливаемой мощности и т.п.).

Рекомендуем оформить обозначенные разъяснения в виде следующей таблицы:

№	Наименование инвест. проекта	Идентификатор	Период реализации		Объем финансирования		Δ	Объемы работы		Пояснения по увеличению	Реквизиты и наименование подтверждающих необходимость реализации документов
			Утв.	Корр.	Утв.	Корр.		Утв.	Корр.		
1.											
2.											

2. По 14 новым инвестиционным проектам, включенным в проект корректировки инвестиционной программы, отмечаем следующее.

В соответствии с Правилами утверждения и Стандартами, для обоснования стоимости инвестиционных проектов должны быть представлены расчеты по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, для **определения максимального (предельного) объема финансовых потребностей** (далее – УНЦ).

Для обоснования непосредственно стоимости прилагаются материалы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее – утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов).

По всем 14 новым инвестиционным проектам не приведены расчеты затрат по УНЦ. Необходимо соответствующие расчеты привести.

Не представлены документы, подтверждающие стоимость затрат, по проектам: N_PS_AUP_220_0211, N_PB_BuES_000_0209, N_PB_PES_000_0210.

В обосновании стоимости по проекту N_PS_BuES_110_0212 приведены данные по проекту N_PS_BuES_110_0213. Аналогичная ситуация по проектам N_PS_BuES_110_0213.

В обосновании стоимости приведены данные по проектам N_PS_BuES_110_0214, N_PS_BuES_110_0215, N_PS_BuES_110_0216, не фигурирующим в формах проекта инвестиционной программы.

3. Приведенные данные по форме № 1 за 2023 и 2024 года не соответствуют данным в формах №№ 4-6 проекта инвестиционной программы.

4. В формах № 1 и № 2 не верно рассчитаны объемы финансирования в столбцах «Итого за период реализации инвестиционной программы (с учетом предложений по корректировке утвержденного плана)».

Согласно Правилам заполнения, в данных столбцах указывается сумма, как:

планируемых объемов финансирования инвестиций, указанных в соответствующих одноименных столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «План» или слова «Утвержденный план», в отношении каждого года реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу), не завершено по состоянию на планируемую дату раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах;

фактических объемов финансирования, указанных в соответствующих одноименных столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «Факт», в отношении каждого года реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу), завершено по состоянию на планируемую дату раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах.

5. В формах № 1 и № 2 по ряду проектов не верно указаны сроки реализации и корректировки проекта инвестиционной программы:

M_PS_BuES_035_0192	Год окончания проекта вместо «нд» заменить на 2022г.
M_VL_NhES_035_0199	Год окончания проекта вместо «нд» заменить на 2022г.
J_RZ_ChES_001_0076	Год начала и окончания проекта заменить на «нд», так как проект приостанавливается
J_OE_AES_000_0127	Год окончания проекта заменить на ранее измененный в рамках корректировки 2022г.
J_OE_BES_000_0129	Год окончания проекта заменить на ранее измененный в рамках корректировки 2022г.
J_OE_EES_000_0130	Год окончания проекта заменить на ранее измененный в рамках корректировки 2022г.
J_SO_PES_000_0141	Год окончания проекта заменить на ранее измененный в рамках корректировки 2022г.
M_SO_AUP_000_0194	Год окончания проекта заменить на ранее измененный в рамках корректировки 2022г.



Телефон (843) 2218218, факс (843) 2366275, 2369501. E-mail: kt@tatar.ru, сайт: http://kt.tatarstan.ru

23.05.2023 № ЛХ-29/3448/2023
На № 32-11/3311 от 24.04.2023

Заместителю министра
промышленности и торговли
Республики Татарстан
М.Ф.Минибаеву

О рассмотрении проекта корректировки
инвестиционной программы

Уважаемый Марат Файзрахманович!

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) на Ваш запрос о согласовании проекта о внесении изменений в инвестиционную программу АО «Сетевая компания» (далее – организация) на 2020-2024 годы, сообщает о наличии замечаний к представленному проекту.

1. Замечания в целом к инвестиционной программе.

1.1. В соответствии с проектом инвестиционной программы в него включено 203 инвестиционных проекта (по количеству идентификаторов). При этом в составе проекта инвестиционной программы обосновывающие материалы (расчет по УНЦ и сметные расчеты) представлены не по всем проектам.

2. Замечания к формам инвестиционной программы.

2.1. В Форме 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» по проектам J_PS_BuES_110_0006, J_PS_BuES_110_0007, J_PS_BuES_110_0008, N_PS_BuES_110_0212, N_PS_BuES_110_0213 в разделе «Предложение по корректировке утвержденного плана» финансированием являются иные источники, при этом в паспорте инвестиционной программы финансирование указано за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

Также по вышеуказанным мероприятиям отсутствуют расчеты УНЦ.

2.2. По инвестиционному проекту N_PS_BuES_110_0212 в расчетах УССР представлены данные по другому мероприятию, необходимо указать данные в соответствии с паспортом.

2.3. По инвестиционному проекту J_PS_PES_110_0103 в паспорте проекта общий объем финансирования составляет 374 млн. рублей, при этом в Форме 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» указана сумма 986 млн. рублей. Необходимо пояснить расхождения в суммах либо исправить данные.

Также необходимо представить пояснения по включению командировочных расходов на сумму 3,7 млн. рублей в соответствии с УССР по проекту J_PS_PES_110_0103.

2.4. По проекту L_NM_AUP_000_0165 в соответствии с паспортом мероприятия период реализации 2020 – 2024, общий объем финансирования 630,1 млн. рублей, что не соответствует Форме 2 «План финансирования капитальных вложений».

2.5. По проекту L_NM_AUP_000_0166 период реализации в паспорте проекта 2023 – 2024, при этом по формам инвестиционной программы 2020 – 2024, необходимо привести в соответствие данные.

В составе материалов по расчету финансовых потребностей представлен паспорт проекта, в котором не содержится расшифровка по мероприятиям: обновление приборного парка; мебели; бытовой техники; оргтехники и оборудования ИТ; спецтехники и механизмов, НИОКР.

2.6. Одновременно отмечаем, что по проектам L_NM_AUP_000_0165 и L_NM_AUP_000_0166 дублируются мероприятия в части «Приобретение оборудования не требующего монтажа: обновление приборного парка, мебели, бытовой техники, оргтехники и оборудования ИТ, спецтехники и механизмов, НИОКР».

3. В соответствии с проектом инвестиционной программы в него включено 14 новых инвестиционных проектов, планируемых к реализации в 2023 году на общую сумму 1 281,20 млн.рублей (без НДС):

- N_PS_AUP_220_0211 «Замена выключателей на ПС 220 кВ Абдрахманово, ПС 110 кВ Муслимово, ПС 220 кВ Азнакаево, ПС 220 кВ Студенец, ПС 220 кВ Магистральная, ПС 220 кВ Заводская» на сумму 300,0 млн. рублей (без НДС) за счет тарифных источников;

- N_PS_VuES_110_0212 «Реконструкция ПС 110 Караталга» на сумму 40,4 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_PS_VuES_110_0213 «Реконструкция ПС 110 Красновидово» на сумму 49,6 млн. рублей за счет иных источников;

- N_VL_KES_110_0200 «Реконструкция ВЛ 110кВ отпайка ПС ГПП-1, ПС ГПП-2 от ВЛ 110 кВ ТЭЦ-2 – Магистральная 1, 2 цепи» на сумму 0,3 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_KES_110_0201 «Демонтаж отпайки ПС 110 кВ Константиновка от ВЛ 110 кВ Киндери – Центральная 1, 2 цепи от опоры №12 до опоры №24» на сумму 6,9 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_EES_110_0202 «Реконструкция Электросетевого комплекса с кадастровым №16:47:000000:324 выполняется в отношении: ВЛ 110 кв Тойма-2 - Прикамская, лит 9Л; ВЛ 110 кв Тойма-2 - Прикамская 1 цепь, лит 12Л» на сумму 2,7 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_EES_035_0203 «Реконструкция Электросетевого комплекса с кадастровым №16:18:060201:500 выполняется в отношении ВЛ 35 кВ Елабуга - Гари входящей в состав комплекса» на сумму 0,6 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_KES_110_0204 «Реконструкция КВЛ 110 кВ Центральная-Южная I, II цепи с переводом части воздушного участка в КЛ 110 кВ от оп. № 9 до оп. №17» на сумму 2,4 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_PES_110_0205 «Реконструкция ВЛ 110 кВ Казанская ТЭЦ-3–Зеленый Дол-Тяговая с отпайками, ВЛ 110 кВ Казанская ТЭЦ-3–Площадка Z I, II цепь с отпайками, КВЛ 220 кВ Казанская ТЭЦ-3–Зеленодольская 2 цепь ТЭ.СК.255.КВ.14284448» на сумму 3,0 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_AES_000_0206 «Переустройство коммуникаций для автомагистрали М5 (вынос)» на сумму 114,0 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_NkES_000_0207 «Переустройство коммуникаций для автомагистрали М7 (вынос)» на сумму 650,8 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников;

- N_VL_AES_000_0208 «Переустройство коммуникаций для АО «Шешмаойл» на сумму 52,9 млн. рублей (без НДС) за счет иных источников

- N_PB_VuES_000_0209 «Строительство базы Апастовского РЭС филиала АО «Сетевая компания» Буинские электрические сети» на сумму 7,6 млн. рублей (без НДС) за счет тарифных источников;

- N_PB_PES_000_0210 «Строительство гаража Высокогорского РЭС филиала АО «Сетевая компания» Приволжские электрические сети» на сумму 50,0 млн. рублей (без НДС) за счет тарифных источников.

По ряду новых инвестиционных проектов отсутствуют материалы, подтверждающие принятые технические решения в части обоснования стоимости и физических объемов, в связи с чем не представляется возможным оценить необходимость реализации проектов.

3.1. В целях полноценной оценки предложений АО «Сетевая компания» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые цены (тарифы) необходимо представить дополнительную форму с разнесением мероприятий инвестиционной программы за 2023 – 2024 гг по источникам финансирования по аналогии с формами шаблона ЕИАС: NET.INV.

4. Источники финансирования.

Источниками реализации проекта инвестиционной программы определены:

- прибыль, направленная на инвестиции, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии,
- прибыль от технологического присоединения потребителей;
- текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии;
- прочие собственные средства (средства от эмиссии ценных бумаг);
- прочая прибыль.

Источник финансирования проекта млн. рублей без НДС	План 2023	Кор-ка 2023	План 2024	Кор-ка 2024
Всего, в т.ч.:	8 114,27	13 557,88	7 606,78	10 932,07
Прибыль, направляемая на инвестиции:	2 215,77	6 529,38	1 685,28	3 685,30
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2065,77	0	1535,28	1535,30
в т.ч. от технологического присоединения	0	1 032,10	0	2000,0
в т.ч. прочая прибыль	150,00	5 497,28	150,00	150,00
Амортизация	5 521,00	6 330,48	5 544,00	6 869,30
в т.ч. неиспользованная амортизация прошлых лет	0	302,85	0	0
Прочие собственные средства	377,50	657,10	377,50	377,47
в т.ч. средства от эмиссии акций	377,50	657,10	377,50	377,47
Привлеченные средства (бюджетное финансирование)	0,00	40,92	0,00	0,00

Финансирование мероприятий по источникам «Амортизация, учтенная в тарифе» и «Прибыль, направляемая на инвестиции» на 2023 год осуществляется в пределах суммы, учтенной в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

АО «Сетевая компания» необходимо представить расшифровку по источнику финансирования «Прочая прибыль» в части корректировки 2023 года.

Также необходимо представить пояснения по источнику «Неиспользованная амортизация прошлых лет».

На основании изложенного, Госкомитет отказывает в согласовании представленного проекта изменений инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2020-2024 годы и сообщает о необходимости его доработки.

Первый заместитель председателя

Л.В.Хабибуллина



Исп. Линар Тахирович Сунгатов
(843)221-82-81

Лист согласования к документу № ЛХ-29/3448/2023 от 23.05.2023

Инициатор согласования: Сунгатов Л.Т. Ведущий советник

Согласование инициировано: 23.05.2023 09:42

Лист согласования

Тип согласования: **последовательное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Юсупова А.А.		Согласовано 23.05.2023 - 13:48	-
2	Гареев О.Р.		Согласовано 23.05.2023 - 14:02	-
3	Сапожников Д.А.		🔒Согласовано 23.05.2023 - 14:21	-
4	Хабибуллина Л.В.		🔒Подписано 23.05.2023 - 17:51	-

**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996
Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64
E-mail: minenergo@minenergo.gov.ru
<http://www.minenergo.gov.ru>

17.05.2023 № СП-7618/07

На № _____ от _____

Министерство промышленности и
торговли
Республики Татарстан

mpt@tatar.ru
Evgeniya.Katkova@tatar.ru

Заключение Минэнерго России на
проект корректировки
инвестиционной программы
АО «Сетевая компания»
на 2020 – 2024 годы

В соответствии с уведомлением от 21.04.2023 № 32-11/3279 Минэнерго России рассмотрело проект корректировки инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2020 – 2024 годы в части проектов, предусматривающих реконструкцию линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 49 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, Минэнерго России направляет заключение на указанный проект корректировки инвестиционной программы.

Приложение: на 8 л. в 1 экз.



П.Н. Сниккарс

Департамент развития электроэнергетики
Черкаева Светлана Васильевна
(495) 631-97-47

Заключение Минэнерго России на проект корректировки инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2020 – 2024 годы

Минэнерго России в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), рассмотрело проект корректировки инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2020 – 2024 годы (далее – проект ИПР), опубликованный по адресу http://ftp.prav.tatar.ru/minpromptorg/Proekt_Investitcionnaia_programma-0422.rar, в части следующих реализуемых проектов, предусматривающих реконструкцию линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным Правительством Российской Федерации, перечень которых представлен в составе проекта ИПР:

Реконструкция ПС 220 кВ Тойма-2 в части замены 4 шт. выключателей 220 кВ, 22 шт. выключателей 110 кВ, 9 шт. выключателей 10 кВ с переносом ЛРТ-1,2 (2x16) МВА, АТ-1,2 (2x200) МВА на новое место	J_PS_EES_220_0089
Реконструкция ПС 500 кВ Бугульма в части замены 11 шт. выключателей 220 кВ, 9 шт. выключателей 35 кВ, 9 шт. выключателей 10 кВ, АТГ-3 (3x167) МВА.	J_PS_BES_500_0087

1. Замечания по проекту J_PS_EES_220_0089.

1.1. По проекту J_PS_EES_220_0089 в обосновании корректировки в форме 2 указано «В связи с длительностью выполнения проектно-изыскательских работ и принятием схемных решений выполнен перенос сроков реализации инвестиционного проекта.».

В соответствии с паспортом проекта проектная и рабочая документация утверждена в 2022 году в утвержденные ранее сроки, и корректировка сроков не заявлена, в связи с чем указанные выше комментарии о длительности выполнения проектно-изыскательских работ не подтверждаются:

Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения			
	План		Факт (предложения по корректировке плана)	
	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)
Утверждение проектной документации	январь 2022	январь 2022	январь 2022	январь 2022
Разработка рабочей документации	март 2022	март 2022	март 2022	март 2022

По проекту заявлен только перенос с 2024 на 2025 год выполнения работ по 3-му этапу, начиная с этапа монтажа основного оборудования:

Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения			
	План		Факт (предложения по корректировке плана)	
	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)
Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ 3 этап				
Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2024	март 2024	январь 2024	март 2024
Поставка основного оборудования	апрель 2024	апрель 2025	апрель 2024	апрель 2025
Монтаж основного оборудования	апрель 2024	август 2024	апрель 2024	август 2025
Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	август 2024	август 2024	август 2024	август 2025
Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	август 2024	август 2024	август 2024	август 2025
Пусконаладочные работы	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2025
Испытания и ввод в эксплуатацию 3 этап				
Комплексное опробование оборудования	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2025
Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2025
Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2025
Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	ноябрь 2024	ноябрь 2024	ноябрь 2024	ноябрь 2025

Кроме того, в соответствии с формой 7 проекта ИПР срок и количество вводов выключателей в эксплуатацию не корректируется – все 35 шт. вводятся до 2024 г. включительно.

Необходимо представить содержательные обоснования увеличения на 1 год сроков выполнения работ по 3-му этапу (пусковому комплексу) проекта либо привести график реализации в соответствие с утвержденным.

1.2. В соответствии с графиком реализации проекта по нему в 2022 году завершён 1-й этап (пусковой комплекс) и в 2023 г. завершается 2-й этап (пусковой комплекс).

При этом по проекту практически отсутствует финансирование и освоение капитальных вложений в 2019 – 2022 гг., что требует обоснования или корректировки.

В соответствии с графиком реализации проекта:

2.1.	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	октябрь 2021	октябрь 2021	октябрь 2021	октябрь 2021
-------------	---	---------------------	---------------------	---------------------	---------------------

При этом также в паспорте проекта указано:

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Предмет договора, заключенного по результатам проведенной закупки	Дата заключения договора	Стоимость заключенного договора, руб. с НДС
2	3	4	5
Реконструкция ПС 220 кВ Тойма-2 в части замены 4 шт. выключателей 220 кВ, 22шт. выключателей 110 кВ, 9 шт. выключателей 10 кВ с переносом ЛРТ-1,2 (2х16) МВА, АТ-1,2 (2х200) МВА на новое место	Строительство Объекта с наименованием «Реконструкция ПС 220 кВ Тойма-2»	13.12.2019	1 020 417 911,99

Таким образом, по проекту указана недостоверная и неполная информация о заключении договоров и отсутствует информация о результатах закупок, предусмотренная стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – стандарты раскрытия информации).

Учитывая, что заявлено начало реализации проекта в 2021 г. не ясно, как договор на выполнение всех работ по проекту мог быть заключен в 2019 г.

1.3. В нарушение стандартов раскрытия информации в составе обосновывающих стоимость проекта материалов отсутствует решение об утверждении проектной документации, а также в форме 2 не указана полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией.

1.4. Стадия реализации проекта «П» указана с нарушением правил заполнения форм, в т.ч. без детализации по этапам.

1.5. По проекту в форме 2 указаны **недостоверные стоимостные показатели:**

Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики				Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	
План		Предложение по корректировке утвержденного плана		План	Предложение по корректировке утвержденного плана
в текущих ценах, млн. рублей (с НДС)	в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	в текущих ценах, млн. рублей (с НДС)	в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)		
16.1	16.2	16.3	16.4	17	18
3240,0	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0

Невозможно чтобы оценка стоимости равнялась в текущих и прогнозных ценах, а также оценка стоимости равнялась объему финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 г. № 10 (далее – УНЦ).

При этом расчет значения 3240 млн руб. с НДС в составе обосновывающих материалов отсутствует.

По проекту представлен только сводный сметный расчет на сумму 2699 млн руб. в ценах 2021 г.

В связи с отсутствием решения об утверждении проектной документации, а также утвержденных технических характеристик, не представляется возможным проверить корректность расчета по УНЦ. Кроме того, расчет по УНЦ представлен в виде разрозненных таблиц, не соответствующих рекомендуемой форме.

Кроме того, в файле «J_PS_EES_220_0089 Объемы не учт УНЦ» представлен некий сводный сметный расчет, определить принадлежность которого не представляется возможным.

Обращаем внимание, что состав расходов, не учтенных в УНЦ, определен в пункте 4 УНЦ.

С учетом изложенного не представляется возможным согласовать заявленную оценку стоимости проекта.

2. Замечания по проекту J_PS_BES_500_0087 «Реконструкция ПС 500 кВ Бугульма в части замены 11 шт. выключателей 220 кВ, 9 шт. выключателей 35 кВ, 9 шт. выключателей 10 кВ, АТГ-3 (3х167) МВА».

2.1. По проекту в обосновании корректировки указано «В связи с длительностью выполнения проектно-изыскательских работ и принятием схемных решений выполнен перенос сроков реализации инвестиционного проекта, в рамках действующего периода регулирования».

Аналогично предыдущему проекту заявленные обоснования корректировки не соответствуют графику реализации проекта:

Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения			
	План		Факт	
	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)
Заключение договора на разработку проектной документации	Декабрь 2019	Декабрь 2019	Декабрь 2019	Декабрь 2019
Приемка проектной документации заказчиком	июль 2020	октябрь 2020	июль 2020	октябрь 2020
Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	октябрь 2020	октябрь 2020	октябрь 2020	октябрь 2020
Утверждение проектной документации	ноябрь 2020	ноябрь 2020	ноябрь 2020	ноябрь 2020
Получение разрешения на строительство	ноябрь 2020	ноябрь 2020	ноябрь 2020	ноябрь 2020
Разработка рабочей документации	ноябрь 2020	март 2021	ноябрь 2020	март 2021
Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	октябрь 2020	январь 2021	октябрь 2020	январь 2021
Закупка основного оборудования	июль 2022	октябрь 2024	июль 2022	октябрь 2024
Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	март 2021	сентябрь 2024	март 2021	сентябрь 2024
Поставка основного оборудования	июнь 2022	май 2024	июнь 2022	май 2024
Монтаж основного оборудования	май 2023	июнь 2024	май 2023	июнь 2024
Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пуска наладочных работ	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024

Пусконаладочные работы	сентябрь 2021	сентябрь 2024	сентябрь 2021	сентябрь 2025
Комплексное опробование оборудования	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2025	сентябрь 2025
Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2025	сентябрь 2025
Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2025	октябрь 2025
Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2025	сентябрь 2025
Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	октябрь 2024	октябрь 2024	октябрь 2025	октябрь 2025

Кроме того, в соответствии с формой 7 проекта ИПР срок и количество вводов выключателей в эксплуатацию не корректируется – все 29 шт. вводятся до 2024 г. включительно.

По проекту заявлено увеличение на год длительности этапов начиная с этапа «Пусконаладочные работы». **Обоснования таких изменений отсутствуют, в связи с чем корректировка года окончания реализации проекта не может быть согласована.**

2.2. Аналогично предыдущему проекту в паспорте проекта представлена информация, не соответствующая срокам реализации и стоимости проекта:

Предмет договора, заключенного по результатам проведенной закупки	Дата заключения договора	Стоимость заключенного договора, руб. с НДС
3	4	5
Строительство Объекта с наименованием «Здание закрытого распределительного устройства 35 кВ с реконструкцией ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Бугульма»	13.12.2019	1 776 157 200,00

2.3. В форме 2 по проекту указаны недостоверные стоимостные показатели и заявлено необоснованное увеличение стоимости:

Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики				Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	
План		Предложение по корректировке утвержденного плана		План	Предложение по корректировке утвержденного плана
в текущих ценах, млн. рублей (с НДС)	в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	в текущих ценах, млн. рублей (с НДС)	в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)		
16.1	16.2	16.3	16.4	17	18
1719,0	1719,0	4200,0	4200,0	1719,0	4200,0

Невозможно чтобы оценка стоимости равнялась в текущих и прогнозных ценах, а также оценка стоимости равнялась объему финансовых потребностей в соответствии с УНЦ.

2.4. В нарушение стандартов раскрытия информации в составе обосновывающих стоимость проекта материалов отсутствует решение об утверждении проектной документации, а также в форме 2 не указана полная

сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией.

По проекту представлен только сводный сметный расчет на сумму 3499 млн руб. без указания в ценах на какую дату он составлен.

Сводный сметный расчет составлен на 4 этапа реализации проекта, при этом в паспорте проекта информация о таких этапах отсутствует.

Аналогично предыдущему проекту в связи с отсутствием решения об утверждении проектной документации, а также утвержденных технических характеристик, не представляется возможным проверить корректность расчета по УНЦ. Кроме того, расчет по УНЦ представлен в виде разрозненных таблиц, не соответствующих рекомендуемой форме.

Кроме того, в файле «J_PS_BES_500_0087 Объемы не учт УНЦ» представлен некий сводный сметный расчет, определить принадлежность которого не представляется возможным.

Обращаем внимание, что состав расходов, не учтенных в УНЦ, определен в пункте 4 УНЦ.

С учетом изложенного не представляется возможным согласовать заявленную оценку стоимости проекта.

3. Общие замечания:

3.1. В соответствии с протоколом согласительного совещания в Минэнерго России от 14.09.2022 № 07-1417-пр АО «Сетевая компания» было поручено по проектам Реконструкция ПС 220 кВ Тойма-2 (J_PS_EES_220_0089), Реконструкция ПС 500 кВ Бугульма (J_PS_BES_500_0087), Строительство ЛЭП в рамках технологического присоединения ПГУ-250 ПАО "Казаньоргсинтез" (M_VL_KES_220_0191):

- привести названия проектов во всех формах проекта ИПР и технические характеристики проектов в их паспортах и формах 6, 7, 12 проекта ИПР в соответствии с разработанной (утвержденной) проектно-сметной документацией;

- указать в паспортах проектов обоснования выполнения реконструкции в заявленном объеме, результаты проектов, актуальные графики реализации проектов, а также данные о фактических закупках в целях реализации проектов;

- выполнить расчеты оценки полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, с учетом требований пункта 5(1) Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), а также пересчет такой оценки стоимости в

прогнозные цены в соответствии с пунктом 115 правил заполнения форм проекта ИПР, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2022 № 380 (далее – правила заполнения форм);

- при наличии утвержденной проектной документации в форме 2 проекта ИПР заполнить столбцы «Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в соответствии с документом об утверждении проектно-сметной документации»;

- сформировать оценку стоимости проектов (столбец № 18 формы 2, столбце № 16 формы 3 проекта ИПР), равную сумме фактических и плановых объемов финансирования (освоения) по проекту, при этом плановые объемы финансирования должны быть рассчитаны в соответствии с пунктом 118 правил заполнения форм.

Указанные решения Минэнерго России не исполнены.

3.2. В нарушение стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, формы паспортов инвестиционных проектов не соответствуют шаблону этой формы, опубликованному на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет по адресу <https://minenergo.gov.ru/system/download/4152/58938>.

3.3. По проектам необходимо представить расчет объема финансовых потребностей в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» по форме, опубликованной на сайте Минэнерго России по адресу:

<https://minenergo.gov.ru/system/download/4152/175489>.

3.4. Формы проекта ИПР заполнены с нарушением правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380.

Например:

- в формах 2 – 3 неверно заполнены столбцы «План на 01.01.года Х», «Предложение по корректировке утвержденного плана на 01.01.года Х», т.к. Х – это текущий год (2023);

- в столбцах «Идентификатор инвестиционного проекта» в формах в ряде случаев указано «нд», что не соответствует правилам заполнения форм;

- в форме 4 проекта ИПР в нарушение правил заполнения форм не указано принятие основных средств к бухучету в натуральном выражении, а также в форме 4 не заполнен столбец «Краткое обоснование корректировки утвержденного плана»;

- в форме 6 не заполнены (в т.ч. по проектам J_PS_EES_220_0089 и J_PS_BES_500_0087) либо заполнены только частично данные о постановке объектов под напряжение, а также в форме 4 не заполнен столбец «Краткое обоснование корректировки утвержденного плана».

4. Дополнительно с учетом неоднократного поступления в Минэнерго России обращений АО «Химзавод им. Л.Я. Карпова» отмечаем, что в составе проекта ИПР могут быть предусмотрены работы только на объектах, принадлежащих АО «Сетевая компания» на праве собственности или ином законном основании.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ АО «СО ЕЭС»
«ОБЪЕДИНЕННОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ
СРЕДНЕЙ ВОЛГИ»
(Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги)

Полевая ул., д. 5,
г. Самара, Самарская обл., 443100
Тел.: (846) 279-70-15, 337-30-00 Факс: (846) 279-70-16
E-mail: odusv@odusv.so-ups.ru; sekr@odusv.so-ups.ru
http://www.so-ups.ru
ОКПО 59333561 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/631502001

Заместителю министра
промышленности и торговли
Республики Татарстан
Минибаеву М.Ф.

Директору
Филиала АО «СО ЕЭС»
РДУ Татарстана
Большакову А.В.

19.05.2023 № 05-62-III-19-1678

на № 32-11/3311 от 24.04.2023

О рассмотрении проекта ИПР
АО «Сетевая компания» на 2020-2024 гг.

Уважаемый Марат Файзрахманович!

В ответ на Ваше обращение (получено и зарегистрировано в Филиале АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги 05.05.2023) рассмотрен проект корректировки инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2020-2024 годы (далее – ИПР).

По результатам рассмотрения направляю заключение с предложениями по доработке проекта ИПР согласно приложению к настоящему письму.

Обращаю внимание на наличие существенного временного интервала между датой регистрации исходящего уведомления о принятии к рассмотрению проекта ИПР в Министерстве промышленности и торговли Республики Татарстан (24.04.2023) и датой его направления в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги (далее – ОДУ Средней Волги) на официальный адрес электронной почты (уведомление получено ОДУ Средней Волги 05.05.2023). Аналогичная ситуация наблюдалась также в прошлом году при первичном направлении проекта ИПР (уведомление от 28.04.2022 № 32-11/3403).

Также отмечаю, что в инвестиционных проектах:

– «Строительство ЛЭП в рамках технологического присоединения ПГУ-250 ПАО «Казаньоргсинтез» в части переустройства ВЛ 220 кВ Киндери-Магистральная I цепь...» (M_VL_KES_220_0191);

– «Реконструкция МНК 110 кВ ПС 110 кВ ПП 1,2 – ПС Центр» (J_VL_NhES_110_0046);

– «Сооружение ВЛ-220 кВ «Заводская Тойма-2», Сооружения ВЛ-220 кВ «Нижнекамская- Тойма-2»...» (J_PS_EES_220_0089),

выявлено несоответствие длин ЛЭП, приведенных в форме 6 «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» и в форме 7 «Отчет о вводе объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию».

В инвестиционных проектах:

- «Реконструкция ПС 110 кВ Пестрецы» (J_PS_PES_110_0104);
- «Реконструкция ПС 110 кВ Камское Устье» (J_PS_BuES_110_0006);
- «Реконструкция ПС 110 кВ Тетюши» (J_PS_BuES_110_0007);
- «Реконструкция ПС 110 кВ Майданы» (J_PS_BuES_110_0008);
- «Реконструкция ПС 110 Караталга» (N_PS_BuES_110_0212);
- «Реконструкция ПС 110 Красновидово» (N_PS_BuES_110_0213),

технические характеристики мероприятий по замене и вводу в эксплуатацию трансформаторов, а также сроки реализации мероприятий, указанные в паспортах инвестиционных проектов, не соответствуют данным, приведенным в форматах предоставления ИПР.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора



Д.В. Гребенников

Должковой Григорий Александрович
(665) 27-64
(846) 279-77-64

**Заключение
по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы**

Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги, г. Самара

Заключение выдано Министерству промышленности и торговли Республики Татарстан
(Минэнерго России, наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, наименование субъекта электроэнергетики)

по проекту корректировки инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2020–2024 годы (далее – проект ИПР).
(наименование инвестиционной программы субъекта электроэнергетики)

Проект ИПР рассмотрен Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

По результатам рассмотрения установлено:

I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) и технические характеристики	Предложения по доработке проекта ИПР / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики			
					СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы ¹		ИПР субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ²	ИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
					Необходимый год/планируемый год и технические характеристики	Идентификатор ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Республика Татарстан</i>								
1	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с заходами ВЛ 110 кВ (J_PS_PES_110_0103)	2024 (2х6,3 МВА; 2,7 км)	В проекте ИПР изменить срок завершения строительно-монтажных и пусконаладочных работ (далее – СМР и ПНР) инвестиционного проекта (далее – ИП) J_PS_PES_110_0103 с 2024 года на 2023 год	Риски отсутствуют	2023/2023 (2х6,3 МВА; 2х2,7 км)	23.92.1.417 23.92.1.418	2023 (2х6,3 МВА; 2х2,7 км)	–

II. Мероприятия по вторичному электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации	Предложения по доработке проекта ИПР	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики		
					Документ-основание	ИПР субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ²	ИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Республика Татарстан</i>							
1.	Модернизация ССПИ на ПС 110 кВ Волна	–	В проект ИПР включить мероприятия по модернизации ССПИ для передачи	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме	2023 Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях	–	–

¹ Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, утвержденные приказом Минэнерго России от 28.02.2023 № 108 (далее – СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы).

² Изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «Сетевая компания» на 2020–2024 годы, утвержденные приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 12.12.2022 №265-ОД.

³ Указывается идентификатор из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы.

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации	Предложения по доработке проекта ИПР	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики		
					Документ-основание	ИПР субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ²	ИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
1	2	3	4	5	6	7	8
			телеметрической информации с ПС 110 кВ Волна в РДУ Татарстана со сроком завершения строительно-монтажных и пусконаладочных работ в 2023 году	приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	филиала АО «Сетевая компания» Приволжские электрические сети на 2020 – 2024 годы, утвержденная Заместителем генерального директора-техническим директором АО «Сетевая компания» И.Р. Галимзяновым 11.10.2021		



Заместитель генерального директора

Д.В. Гребенников