

Таблица разногласий по ИПР АО «Октябрьские электрические сети»
Свод замечаний по ИПР

№ п/п	Замечания/предложения	Комментарии субъекта электроэнергетики*	Предложения уполномоченного органа по доработке проекта инвестиционной программы**
Замечания Министерства промышленности, энергетики и инноваций РБ			
1	Отсутствуют		
Замечания Государственного комитета РБ по тарифам (заключение прилагается)			
1	Стоимость мероприятий «Создание систем телеметрии и связи ОДС АО «ОЭС» в локальных сметных расчетах не соответствует стоимости, указанной в паспортах	Приведено в соответствие. В ЛСР приведен расчет	Привести в соответствие
2	Основания, по которым определена стоимость инвестиционных мероприятий. Коммерческие предложения по мероприятиям отсутствуют	Коммерческие предложения представлены. Приведено в соответствие	Привести в соответствие
3	Уровень повышения показателей превышает прогноз социально-экономического развития Российской Федерации и не обоснован материалами дела	Представлен расчет амортизации на 2027 год в приложении 5.1. к тарифу на 2027 г. Находится в папке «8. Фин. план (приказ 310 Минэнерго РФ)»	Привести в соответствие
4	Рост затрат на реализацию инвестиционной программы (источники финансирования) на 2027 год существенно превышают прогнозные показатели Министерства экономического развития РФ	Рост амортизации как источник финансирования инвестиционной программы обоснован переоценкой основных средств производственных на декабрь 2024 г. и с учетом мероприятий 2026, 2027 годов. Полноценное пояснение дано	Привести в соответствие

	в папке «8. Фин. план (приказ 310 Минэнерго РФ)» Амортизация Амортизация 2025 года отражена в приложении 5.1 (амортизация) (прил.52.16)), что подтверждено: ведомостью амортизационных отчислений за 2025г. (прил.52.1.1), ведомостью амортизации приборов учета (52.1.2), оборотно-сальдовой ведомостью 01 и 02 счета (прил.52.2,52.7 соответственно), анализом счета 01, 02 (прил. 52.3, 52.8) и карточкой счета 01.02 (прил.52.4, 52.9) за 2025г. Приложение 5.1 к письму ГКТ РБ от 01.04.20296 г. № ГК06-ИНФ-7 «Расчет амортизационных отчислений основных фондов на 2027 год» составлено по бухгалтерской отчетности, плановому вводу объектов кап. строительства на период 2026, 2027гг., согласно утвержденной Инвестиционной программе на период 2022-2026 годы и 2027-2031гг. На 31.12.2024г. была проведена переоценка электросетевого имущества АО «ОЭС», что отражено в «Отчете о оценке №1712-24/3 рыночной стоимости электросетевого имущества АО «ОЭС» (прил.52.17) «Определение рыночной стоимости и имущества с	
--	---	--

	учетом его износа для отображения переоценки по справедливой стоимости основных средств в бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2024г». Это учтено при расчете амортизации на 2027 год. Амортизация приборов учета рассчитана исходя из того, что ПКТ РБ принял в тарифе на 2024-2026 годы амортизацию по приборам учета по 4й амортизационной группе. Ведомость амортизации приборов учета за 2025 год отражена в прил.52.1.2. В бухгалтерском учете амортизация рассчитана с учетом единовременной амортизации приборов учета в 2025г, согласно ФСБУ 6/20. Так же в качестве подтверждающих документов приложена опись (реестр) инвентарных карточек на объекты электросетевого хозяйства АО «ОЭС» (прил.52.5) и инвентарные карточки (прил.52.6), заверенные ЭЦП, согласно Приказа №ПЗ-25-2/1 от 30.12.2022г. «О внедрении электронного документооборота о праве подписи ЭЦП инвентарных карточек» (прил.38.1)	
--	--	--

		Капитальные вложения Плановый показатель инвестиционной составляющей на 2027 год рассчитан исходя из того, что сумма финансирования кап. вложений из прибыли не должна превышать 12% от суммы, сложившегося НВВ, и составил 29990,58 тыс.руб.	
Замечания Министерства строительства и архитектуры РБ			
1	Отсутствуют		
Замечания Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе РБ			
1	Отсутствуют		
Замечания Общественного экспертного совета по развитию энергетики при Министерстве промышленности, энергетики и инноваций РБ			
1	Отсутствуют		
Замечания ООО «Башкирэнерго»			
1	Форма 20. Отсутствует	Приведено в соответствие	Привести в соответствие
2	Форма 2. В ИПР отсутствует информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт. Отсутствуют обоснования включения в ИПР мероприятий «Строительство кабельной эстакады по территории АК ОЗНА» В ИПР включена поверка приборов учета электрической энергии (п. 1.2.3.1.1).	В настоящий момент времени отсутствуют заявки на технологическое присоединение потребителей свыше 150кВт Обоснование приведено в форме 2. Поверка приборов учета э/э исключена. Приведено в соответствие	Привести в соответствие
3	Форма 1. Не указаны показатели	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

степени загрузки подстанции.	трансформаторной		
------------------------------	------------------	--	--

* - столбцы заполняются субъектом электроэнергетики (организацией).

** - столбцы заполняются Минпром РБ

Генеральный директор



Гайсин Р.М.

С.М.Т.