

**Таблица разногласий по ИПР АО «Оборонэнерго»
Свод замечаний по ИПР**

№ п/п	Замечания/предложения	Комментарии субъекта электроэнергетики*	Предложения субъекта электроэнергетики по доработке проекта инвестиционной программы*
Замечания ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго»			
1	Прирост финансирования за счет амортизации в 2026 году относительно 2025 года на 2,187 млн. руб. или 45,2%. Провести оценку экономической обоснованности данного источника финансирования на 2026 год не представляется возможным в связи с не предоставлением пообъектного расчета амортизационных отчислений в соответствии с принятыми ТБР на 2025 год и планом на 2026 год с указанием распределения по видам деятельности	Замечание не принято	Оценку источников производит исполнительный орган. Амортизационные ведомости представлены в тарифном деле регулирующему органу. Информация не представлена в целях защиты в области обороны и отсутствия разрешения на передачу информации об объектах третьим лицам.
2	В финансовом плане ТСО планирует одним из источников финансирования инвестиционной программы «Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии». Учет указанной прибыли в инвестиционной программе негативно скажется на росте НВВ ТСО при тарифном регулировании	Замечание не принято	Оценку источников производит исполнительный орган. Приложена пояснительная записка с оценкой влияния на котловой тариф.
3	В соответствии с п. 285 (Приказ Минэнерго РФ от 05.05.2016 № 380) – «указывается значение показателя, отражающего в численном выражении оценку технического состояния трансформаторной или иной подстанции, линии электропередачи, реконструкция, модернизация и тех. перевооружение которой осуществляется в рамках реализации такого инвестиционного проекта, если расчет такого показателя предусмотрен внутренними распорядительными документами сетевой организации, в соответствии с требованиями к расчету такого показателя, установленными внутренними распорядительными документами сетевой организации», согласно заполненным данным в колонке 5 формы 12 вместо показателя оценки технического состояния проставлены данные производные от показателя оценки тех. состояния, а именно показатель износа электротехнического оборудования, что является некорректным	Замечание принято	В соответствии с пунктом 1.3 Методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электростанций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 26 июля 2017 г. № 676, объекты, запланированные в проекте корректировки ИП, не относятся к основному технологическому оборудованию объектов электроэнергетики, в отношении которых производится оценка технического состояния. Расчет индекса технического состояния не применим для данных объектов, при этом объекты своевременно проходят техническое обследование. Кроме того, внутренними распорядительными документами организации расчет такого показателя также не производится.

			Таким образом, в колонке 5 формы 12 вместо показателя износа электротехнического оборудования будет проставлено «нд»
4	- Отсутствуют расчеты полной стоимости в прогнозных ценах по инвестиционным проектам с идентификаторами: О/УРЛ/58/03/0001, О/УРЛ/58/03/0002, О/УРЛ/58/03/0003, О/УРЛ/58/03/0005, Р/УРЛ/58/04/0001, Р/УРЛ/58/04/0002, Р/УРЛ/58/04/0003, Р/УРЛ/58/03/0002, Р/УРЛ/58/03/0003, Р/УРЛ/58/03/0004, Р/УРЛ/58/03/0005, Р/УРЛ/58/04/0004, Р/УРЛ/58/03/0001 - Необходимо предоставить не менее трех коммерческих предложений. Обосновывающие стоимость документы должны быть получены в период не превышающий 6 месяцев до момента определения сметной стоимости (первой публикации ИПР) («Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия народов РФ на территории РФ, утвержденная Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)	Замечание принято	Предоставлены 3 коммерческих предложения по указанным инвестиционным проектам

*** - столбцы заполняются субъектом электроэнергетики (организацией).**