

Комментарии ООО "Горэлектросеть" к заключению по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы на 2025-2029 гг.

№ п/п	Наименование критерия оценки	Примечание (причины не соответствия)	Комментарии ООО "Горэлектросеть"
1	достаточность, необходимость и своевременность реализации ТСО мероприятий, влияющих на надежность энергоснабжения потребителей, обеспечения надежности и безопасности электроэнергетических систем, объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок ТСО	В форме 1 «Перечни инвестиционных проектов» за 2026 и последующие годы предусмотрены проекты по реконструкции и тех. перевооружению энергетических объектов, но в столбцах 6.1-6.4 плановые и фактические значения от эффектов реализации ИПР не указаны.	Устранили. Форма приложена к данному письму.
2	экономическая обоснованность при финансировании с использованием инвестиционных ресурсов, учтенных при установлении единых (котловых) цен (тарифов) на услуги по передаче э/э	На 2027 год 1. Провести анализ экономической обоснованности предлагаемых в ИПР источников финансирования на предмет соответствия источникам, учтенным при установлении тарифов, не предоставляется возможным в связи с отсутствием расшивки ПНЗ на 2027 г. по статьям затрат. 2. Провести анализ экономической обоснованности плановой цены электролаборатории передаточной, приобретаемой под ИПР, не предоставляется возможным в связи с некорректными КП (предоставленные КП разных модификаций характеристик), отсутствует расчет плановой цены. 3. Основания включения объема в части учета электроэнергии в ИПР 2024-2029 гг. не соответствуют действующему законодательству ПП РФ №442 п. 136 по инвестиционному проекту (Отсутствует информация причины замены ПУ)	Анализ экономической обоснованности предлагаемых в ИПР источников финансирования на предмет соответствия источникам, учтенным при установлении тарифов, приложен к письму. Из анализа видно, что ООО «Горэлектросеть» хватает амортизации, чтоб покрыть инвестиционную программу в 2027 году. В связи со сложившейся особой экономической обстановкой в РФ, ООО «Горэлектросеть» были запрещены КП на приобретение лабораторий у профессиональных «итроков» рынка с различными вариантами автомобильной базы производителя ГАЗ (автомобили Газель), в том числе по виду заправляемого топлива (бензин, дизель). При этом электротехнические показатели непосредственно лабораторных установок, от различных производителей, имеют полностью идентичные величины и характеристики. Поэтому были выбраны наиболее подходящие коммерческие предложения (по базе Газель и стоимости) с учетом потребностей ООО «Горэлектросеть», и направлены в адрес РЭК Кузбасса для последующего приобретения в рамках реализации ИПР. Все мероприятия связанные с монтажом приборов учета выполняются в соответствии с требованиями (основаниями) пункта 136 ПП РФ №442. Перечень объектов для выполнения указанных мероприятий дополнен столбцом основания замены системы учета. Перечень приборов учета ООО «Горэлектросеть» для монтажа в 2026 г. и в 2027 г. приложены к письму.
6	соответствие опубликованных материалов 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, в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"	Формы проекта ИПР заполнены с нарушением требований «Правил 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...» утвержденных приказом Минэнерго РФ от 05.05.20216 г. №310, например: 1. В формах раскрытия отсутствуют данные по факту исполнения ИПР за 2025 год (вместо «Факт 2025 года» указано «предложение по корректировке 2025 года», в форме 7 «Предложения по корректировке 2023 и 2024» вместо «Факта 2023 и 2024»). 2. Форма 8 «Выход объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» не заполнена, отсутствует перечень проектов ИПР (форма абсолютно пустая, хотя в ИПР предусмотрены проекты с заменой трансформаторов и замена ЛЭП). 3. Форма 14 «Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» пустая: без перечня проектов ИПР (по всем столбцам стоит «нд»). 4. Форма 12 «Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»: - В столбце 5 указать числовое значение индекса технического состояния реконструируемого объекта в соответствии с приказом МЭ от 26.07.2017 г. №676. - В столбце 7 указать год определения показателей оценки ИТС. - Не вносить значения в столбцах 17, 18, 19 загрузки по результатам контрольных замеров 9МВт), дата контрольного замера и аварийная нагрузка (%4) для реконструируемых ПС, ТП, РП. - По проекту О_2025_010 в столбцах с 21 по 24 указать «нд». - По объектам ЛЭП в столбцах с 21 по 26 необходимо указать «нд». - По проектам ИПР, где в наименовании проекта указано два и более объекта, указывать информацию для каждого объекта, разделяя информацией «;». - В столбце 29 скорректировать решенные задачи с указанием ссылки на пункты из нормативной документации. Формы паспорта инвестиционного проекта, не соответствуют шаблону формы, опубликованному на официальном сайте Минэнерго России.	Устранили. Форма приложена к данному письму. Форма 8 не заполнена, так как выполнение мероприятий ООО «Горэлектросеть» не предусматривает вывод объектов электроэнергетики из эксплуатации. Вывод объектов электроэнергетики из эксплуатации — это окончательная остановка его работы, которая может быть связана с ликвидацией или другими причинами. Все объекты ООО «Горэлектросеть» остаются в эксплуатации, частично или полностью под напряжением. При выполнении мероприятий ООО «Горэлектросеть» оборудование реконструируемого объекта частично или полностью выводится в ремонтное состояние, при этом электроснабжение потребителей не прекращается, либо прерывается на кратковременный период для выполнения необходимых переключений. Устранили. Форма приложена к данному письму. Приказом МЭ от 26.07.2017 №676 не предусматривается расчет ИТС на основное оборудование ниже 35кВ. В связи с этим, в форму добавлены ИТС только на оборудование 35 кВ и выше. Все остальное по пункту скорректировано (добавлено) в соответствии с замечаниями.
7	обоснование сметной стоимости, не превышение объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов, над объемом финансовых потребностей, определенных в соответствии с утвержденными нормативными цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики	1. Отсутствуют расчеты полной стоимости инвестиционных проектов, расчеты УИП, справки ОТР	Рисчеты объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с УИП, утвержденными приказом МЭ РФ №131 от 26.02.2024 г. были направлены в РЭК Кузбасса, в соответствии с действующим законодательством, а также размещены на официальном сайте ООО «Горэлектросеть».

Генеральный директор

И.Ю. Карташев