**Пояснительная записка по устранению замечаний к проекту инвестиционной программы на 2022-2023 года.**

1.Формы заполнены в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации, утвержденных Минэнерго РФ от 05.05.2016 № 380, 13.04.2017 №310:

1.1.Актуальный год раскрытия информации-2022г;

1.2.В столбцах «Утвержденный план» указаны величины, утвержденные приказом Министерства от 31.10.2019 №СЭД-46-05-05-09;

1.3.В столбцах «Факт указаны фактические показатели исполнения инвестиционной программы за 2020, 2021 год;

1.4.Выполнены корректировки по идентификаторам инвестиционных проектов выполнены в соответствии с Методическими указаниями по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденных приказом Минэнерго Российской Федерации от 14.01.2016 №10;

1.5.По всем мероприятиям Проекта указаны в предложении по корректировки утвержденного плана год окончания реализации инвестиционного проекта.

2. В форме № 20 «Финансовый план субъекта электроэнергетики» в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»:

2.1.«Возврат налога на добавленную стоимость», денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями по предприятию не имеются, в строке 1.3. по всем годам реализации Проекта поставили ноль.

2.2.Источники финансирования мероприятий Проекта на 2022-2024 годы изменены по 2023 г., строка 1.1.1.3 «Предложения по корректировке утвержденного плана», источник прибыль, направляемая на инвестиции от оказания услуг по передаче электрической энергии.

2.3.Расшифровка (расчет) по статье «Прочие собственные средства, остаток собственных средств на начало года», строка 1.4.2 за счет экономии, полученной предприятием за счет стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь.

2.4.Расшифровка (расчет) «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (в соответствии с пунктом 34.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178)» предоставлена в приложении № .

2.5.Предусмотрено распределение средств по источнику финансирования «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (в соответствии с пунктом 34.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178)» на 2023 год, строка 1.1.3 на сумму 3,604 млн. рублей.

2.6.Исключили в 2021 году столбец «Предложение по корректировке утвержденного плана» и заменили на столбец «Факт».

3.Предоставлеены коммерческие предложения, программное обеспечение Пирамида 2.0 может реализоваться через единственного поставщика.

4.По мероприятию М\_ЗаТТ-01 «Замена трансформаторов тока у которых вышел срок эксплуатации, закончился межповерочный интервал, которые вышли из строя»:

4.1.Стоимость работ не представляется привести в соответствие требованиям, а именно не выше разницы стоимости работ по расценкам А1-03 и А1-02 таблицы А1 УНЦ ИИК (тыс.руб.) укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.01.2019 №10.

4.2.Единичную расценку ФЕРм 08-01-053-01 «Трансформатор тока напряжением до 10 кВ» в сметном расчете не возможно заменить на единичную расценку ФЕРп 01-02-017-01 «Трансформатор тока измерительный выносной напряжением: до 1 кВ», поскольку данная расценка применима для пусконаладочных работ, не включающая монтаж оборудования.

4.3.Корректировки во всех формах учтены.

5. По мероприятиям М\_ТП-01 «Реконструкция ТП№30 (замена силового трансформатора №1 ТМ-1000 кВА на ТМГ-1000 кВА), г.Чернушка, ул.Ленина», М\_ТП-02 «Реконструкция ТП№25 (замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА), г.Чернушка, ул.Комсомольская», М\_ТП-03 «Реконструкция ТП№88 (замена силового трансформатора №2 ТМ-250 кВА на ТМГ-400 кВА), г.Чернушка, ул.Пушкина», М\_ТП-04 «Реконструкция ТП№86 (замена силового трансформатора №1 ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА), г.Чернушка, ул.Коммунистическая», М\_ТП-05 «Реконструкция ТП№85 (замена силового трансформатора №1 ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА), г.Чернушка, ул.Красноармейская»:

5.1.Предоставлены коммерческие предложения;

5.2.Пояснения приведены в пояснительной записке к инвестиционной программе.

6.1. Единичная расценка ФЕРм 08-01-062-01 «Трансформатор силовой, автотрансформатор или масляный реактор, масса до 1 т», не применим так как вес демонтируемого трансформатора 1510 кг.

6.2. По единичной расценке ФЕРм 08-01-061-01 «Предохранитель» замена предохранителей со стороны 10 кВ большим номиналом.

7.По мероприятию М\_ВЛ-01 «Реконструкция ВЛ 10 кВ фид.№1-10 кВ, фид.№9-10 кВ ПС «Чернушка» участок от опоры №9 до РП№5, г.Чернушка»:

7.1. Данные ВЛ 10 кВ снабжают электроэнергией социально важный объект «Центральная котельная» которая в свою очередь снабжает теплом и горячей водой весь город Чернушка. Аварийное отключение электрооборудования котельной не допустимо, так как технологический процесс должен быть не прерывным. Последствия аварийного отключения могут привести к прекращению подачи тепловой энергии и горячего водоснабжения в следствии прекращения циркуляции воды - повреждения целостности котлов.

8.Паспорта инвестиционных проектов предоставлены по формам, предусмотренным пунктом 27 Стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24;

9.По источнику финансирования инвестиционной программы «Амортизация основных средств всего, в том числе:» приведены в Форме №20.

10.Предоставлен расчет процента прибыли на капитальные вложения относительно НВВ на содержание сетей в Приложении №1;

11. Представлена детализация мероприятий ИП по источникам финансирования за 2022 и 2023 года в Приложении №2.