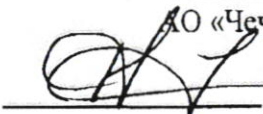


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

АО «Чеченэнерго»

 Цуев И.Р.

**Основные технические решения по объекту
Реконструкция ВЛ 110 кВ Наурская - №84 (Л-185)**

1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ:

1.1. Инвестиционная программа 2016-2022 гг.

1.2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:

- Нормы технологического проектирования ВЛ переменного тока напряжением 35-110 кВ;
- Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-110 кВ;
- СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- прочие документы по усмотрению Заказчика.

2. ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА – Реконструкция.

3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

3.1. ЛЭП – 110 кВ, протяженностью 39,942 км.

4. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ПРЕДУСМОТРЕТЬ:

4.1. Реконструкция ВЛ.

4.2. Замена ж/бетонных промежуточных опор с учетом устройства новых фундаментов на:

- ПБ110-15 - 160 шт. (ж/бетонные)
- ПМ110.1 - 44 шт. (металлические многогранные на участке 7,74 км)
- ПС110-10В - 1 шт. (металлическая решетчатая)

4.3. Замена металлических анкерно-угловых решетчатых опор с учетом устройства новых фундаментов на:

- 1У110-3 - 8 шт. (анкерно-металлические решетчатые)
- 1У110-3+5 - 22 шт. (анкерно-металлические решетчатые)
- 1У110-3+10 - 4 шт. (анкерно-металлические решетчатые)
- 1У110-3+15 - 5 шт. (анкерно-металлические решетчатые)
- 1У110-4+5 - 1 шт. (анкерно-металлические решетчатые)

4.4. Замена провода марки АС-150 и АС-185 протяженностью 39,942 км. с заменой изоляции и сцепной арматуры.

4.5 Замена грозотроса С-50 на марку ОКГТ-24/62 протяженностью 39,942 км.