



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Московская ул. д. 82-в, г. Пенза, 440000

тел./факс: (8412) 23-15-88

e-mail: pges@pges.su

<http://www.pges.ru>

ОКПО 03294953

ОГРН 1025801354391

ИНН/КПП 5836601606/583601001

**Пояснительная записка
к инвестиционному проекту
«Реконструкция ТП-508»**

Согласно акту контрольных измерений от 18.06.2025 г. на ТП-508 максимальная токовая нагрузка в часы максимума (18:00) на силовом трансформаторе СТ-1 составляет 332 А, что эквивалентно мощности потребителей $S = \sqrt{3} \cdot U \cdot I = 1,73 \cdot 0,38 \cdot 332 = 218$ кВА, на силовом трансформаторе СТ-2 максимальная токовая нагрузка в часы максимума (18:00) составляет 426 А, что эквивалентно мощности потребителей $S = \sqrt{3} \cdot U \cdot I = 1,73 \cdot 0,38 \cdot 426 = 280$ кВА. На ТП установлено 2 силовых трансформатора мощностью 250 кВА и 400 кВА.

Согласно ГОСТ 14209-85 раздел 3. Нормы максимальных допустимых систематических нагрузок трансформаторов (таблица 5) при температуре 20 °С, загрузка силовых трансформаторов допускается не более 1,3 от номинала.

Исходя из вышеизложенного следует, что в аварийном режиме при переводе нагрузки на один из трансформаторов, согласно ГОСТ 14209-85 работа второго трансформатора будет осуществляться с перегрузкой $498/250 = 1,99$ от номинала.

Из этого следует, что для исключения перегрузки трансформатора необходима реконструкция ТП с заменой силового трансформатора мощностью 250 кВА на 400 кВА.

Учитывая вышеизложенное проектом корректировки инвестиционной программы АО «Пензенская горэлектросеть» на 2025 год предусмотрено включение нового инвестиционного проекта «Реконструкция ТП-508».

Стоимость финансирования инвестиционного проекта подтверждается сметными расчетами (Приложение №1) и прайс листами на материалы (Приложение №3).

Приложение №1 Акт контрольных измерений от 18.06.2026.

Приложение №2 Сметный расчет.

Приложение №3 Прайс листы на материалы.

Заместитель генерального директора
по общим вопросам и реализации услуг

Р.А. Чамбуткин