



**Пояснительная записка к инвестиционному проекту
«ПИР. Реконструкция электроснабжения СНТ «Дубрава» мкр. Ахуны,
г. Пенза (1,2 этап)»**

Проектом корректировки инвестиционной программы 2026-2029 гг. в 2026 году включен новый объект «ПИР. Реконструкция электроснабжения СНТ «Дубрава» мкр. Ахуны, г. Пенза (1,2 этап)», стоимость составляет 1 920,32 тыс. руб. без учета НДС, с последующим осуществлением строительно-монтажных работ в 2027 и 2028 гг.

Существующие электрические сети в СНТ «Дубрава» мкр. Ахуны, а именно КТП-15с0 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-15с0 введены в эксплуатацию в 1985г. Протяженность ВЛ-0,4 кВ от центра питания составляет более 1,5 км, что превышает рекомендуемую протяженность в 500 метров для сетей низкого напряжения. ВЛ-0,4 кВ выполнена на деревянных и железобетонных опорах голым проводом А-35.

При комплексном обследовании воздушной линии от ТП-15с0 выявлено: загнивание деревянных опор, наличие глубинных трещин железобетонных приставок и опор, частичное разрушение магистральных проводов, выполненных голым проводом, вследствие потери механической прочности (усталостное разрушение) и коррозии металла провода. Большое количество опор установлено внутри территории дачных участков, огражденных капитальным забором.

Ввиду естественного роста электрических нагрузок, связанного с переводом дачных домиков в дома для постоянного проживания, увеличиваются потери напряжения, что может привести к несоответствию параметров качества электроэнергии у потребителей, а также к чрезмерным потерям электроэнергии на всех участках ВЛ-0,4 кВ. Для обеспечения качества электроснабжения в точках передачи электрической энергии от сетевой организации к потребителю необходимо выполнить реконструкцию ВЛ-0,4 кВ ТП-15с0.

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-15с0 позволит:

- повысить качество предоставляемых услуг потребителям в части сокращения перерывов в электроснабжении,
- обеспечить возможность технологического присоединения новых потребителей электрической энергии без отключения воздушной линии;
- снизить вероятность технологических нарушений при неблагоприятных погодных условиях;
- уменьшить эксплуатационных затрат при обслуживании реконструируемой ВЛ-0,4 кВ (вырезка зеленых насаждений в охранной зоне воздушной линии, перетяжка с учетом максимального угла провиса воздушной линии).

Учитывая вышеизложенное, а также естественный рост нагрузок в данном микрорайоне, как существующих потребителей, так и вновь технологически присоединяемых к системе электроснабжения, для обеспечения требуемых нормативных показателей по срокам проведения ремонтных работ на существующих ЛЭП, резерва свободной мощности и качества электрической энергии в точках передачи электрической энергии от энергоснабжающей организации к потребителю, необходимо выполнить реконструкцию ВЛ-0,4 кВ от КТП-15с0, а также осуществить строительство дополнительной КТП в центре нагрузок СНТ «Дубрава», осуществив её электроснабжение от двух источников питания через прокладку новых кабельных линий 10 кВ (от ВЛ-10 кВ

РП-14 – ТП-15со, а также от ВЛ-10 кВ ф. 21 ПС «ГПЗ-24» -РП-14) с переключением на них части потребителей ВЛ-0,4 кВ и замену существующей ТП-15со на новую КТП.

Реконструкция электроснабжения СНТ «Дубрава» планируется в 2 этапа.

1. Первый этап реконструкции включен в проект корректировки инвестиционной программы 2026-2029гг. в 2027 году в следующих объемах:

- Установка новой КТП-630 кВА в центре нагрузок СНТ «Дубрава»;
- Строительство двух кабельных линий от ф. 50 и ф. 21 ПС 110/10 кВ «ГПЗ-24» в районе ул. Сосновка, 16, общей ориентировочной протяженностью 100 м;
- Реконструкция 4 фидеров ВЛ-0,4 кВ от вновь устанавливаемой КТП-630 кВА, ориентировочной протяженностью 9 175 м.

2. Второй этап реконструкции включен в проект корректировки инвестиционной программы 2026-2029гг. в 2028 году в следующих объемах:

- Установка новой КТП-250 кВА вместо существующей ТП-15со;
- Строительство двух кабельных линий 10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 21 от ПС 110/10 кВ «ГПЗ-24» до КТП-250 кВА и до КТП-630 кВА, ориентировочной общей протяженностью 600 м;
- Реконструкция фидеров №№1,2 ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП-630 кВА ориентировочной протяженностью 10 450 м.

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам



М.Д. Вахитова