

**АКТ № ВЛ-Р-23-8 от 01.07.2023 г.
оценки технического состояния
кабельно-воздушной линии электропередач 10 кВ,
ф. 20-Сады**

Настоящий акт составлен комиссией, назначенной на основании приказа по пред-
приятию ООО «Горэлектросеть» № 23/1 от 13.06.2023 г. в составе:

Председатель комиссии:

Технический директор по электроснабжению
ООО «Горэлектросеть»

Грунин В.В.

Члены комиссии:

Главный инженер

Жгун Е.В.

Начальник ЗН ЭСР

Кудашов М.А.

Начальник ПТО

Прошин А.А.

Начальник ОДС

Александров А.А.

1 Общие сведения о кабельно-воздушной линии

- 1.1 Тип кабеля, провода - АСБ 3х120, А-120
- 1.2 Материал опор – железобетонные;
- 1.3 Диспетчерское наименование - ф. 20-Сады
- 1.4 Источник электроснабжения – ЦРП-4;
- 1.4 Год ввода в эксплуатацию – 1984 г.;
- 1.5 Номинальное напряжение - 10 кВ
- 1.6 Дата проведения последнего капитального ремонта – 2000 г.

2 Объем освидетельствования

- 2.1 Проверка эксплуатационной и технической документации ООО «ГЭС».
- 2.1.1 Технический паспорт КВЛЭП;
- 2.1.2 Инструкция по обслуживанию и эксплуатации;
- 2.1.3 Протоколы эксплуатационных испытаний и измерений;
- 2.1.4 Геодезическая съемка КВЛЭП;
- 2.1.5 Журнал отключений/повреждений линий.
- 2.2 Осмотр КВЛЭП.

3 Выполнена проверка выполнения предписаний надзорных органов и мероприятий, намеченных по результатам расследования нарушений работы оборудования и предыдущего технического освидетельствования.

Оценка технического состояния проведена по результатам рассмотрения техниче-
ской и эксплуатационной документации ООО «ГЭС», фактического осмотра технического
состояния опор, проводов, коммутационных аппаратов воздушных линий электропередач,
кабельных линий.

4 Результаты оценки

4.1 Проверяемая КВЛЭП находится в удовлетворительном состоянии, в соответствии с правилами ПТЭ.

4.2 Документация на объекте ведется в соответствии с нормативными требованиями.

4.3 Количество отключений линий в период сложных метеорологических условий (ветер, ливни, град, снегопад) дольше допустимых значений

4.4 Длительные периоды восстановления электроснабжения линий, из-за отключений линий, в том числе самопроизвольных отключений по причине сложных метеорологических условий и срабатывания защит на питающей подстанции.

4.5 Усложненное географическое расположение линии связанное с значительной протяженностью и большими перепадами высоты по трассе воздушного участка линии 10 кВ ф. 20-Сады.

Мероприятия по устранению замечаний

Фидер	Выявленные замечания	Мероприятия по устранению	Срок выполнения
ф.20-Сады	Состояние проводов ВЛ: – вытяжка голого провода, коррозия провода (уменьшение диаметра провода).	Реконструкция ВЛ с монтажом изолированных проводов	10 лет
	Длительное время восстановления электроснабжения линий, из-за отсутствия быстродействующих коммутационных аппаратов позволяющих отключать поврежденные (сложные) участки линии и восстанавливать электроснабжение от резервного источника (резервируемой линии).	Монтаж реклоузера на ВЛ-6кВ: -на отпайке в сторону ТП-Сад-Ком и ТП-Сад.Геол; -взамен разъединителя С-4; -взамен разъединителя С-5; -взамен разъединителя С-6;	2 года

5 Заключение

В результате анализа технической и эксплуатационной документации, протоколов испытаний, геодезических съемок, визуального осмотра кабельно-воздушной линии, диспетчерских журналов, можно сделать следующие выводы:

5.1 Для защиты, автоматизации и повышения надежности работы воздушных линий электропередачи напряжением 10 кВ, значительного сокращения сроков восстановления электроснабжения при сложных метеорологических условиях, необходимо произвести установку реклоузера 10 кВ, с односторонним питанием, линейного (на отпайке в сторону Сад-КФЗ, Геолог), выполняющего функции коммутации линии в нормальном режиме, а также функции защиты, отключения и автоматического повторного включения линии в аварийных режимах, а также реклоузеров, с двусторонним питанием, секционных ПСС-6(10) кВ (взамен разъединителей С-4, С-5, С-6), выполняющих функции коммутации линии в нормальном режиме, функции защиты, отключения и автоматического повторного включения линии в ава-

рийных режимах, а также функции секционирования электрической сети и автоматического ввода резерва (АВР).

5.2 Для предотвращения возникновения аварийных ситуации (отсутствие электро-снабжения на важных объектах жизнеобеспечения - котельных) выполнить реконструкцию КВЛЭП с заменой провода (на изолированные) и опор (на железобетонные).

5.2 Монтаж реклоузера выполнить не позднее **августа 2025 года**.

5.3 Выполнить реконструкцию ВЛ не позднее **августа 2033 года**.


Председатель комиссии:
Технический директор по электроснабжению
ООО «Горэлектросеть»


Члены комиссии:
Главный инженер


Начальник ЗН ЭСР


Начальник ПТО


Начальник ОДС


Грунин В.В.


Жгун Е.В.


Кудашов М.А.


Прошин А.А.


Александров А.А.