

АКТЫ
технического
освидетельствования
на объект:

"Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по
адресу: РМЭ, Моркинский
район, п. Красный Стекловар"

ИПР 2023

АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Дзержинского" от ЗТП №123 п. Красный Стекловар

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М.
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Матвеев П.А.
	Старший мастер	Семенов А.Н.
	Инспектор Ростехнадзора	

составили настоящий акт в том, что технологическая система (электроустановка) в составе:

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1968 г. Протяженность - 1,783 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СК-105 - - шт, СВ-95 - 4 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 43 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 212 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,024 км А-35- 1,759 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 2018 г. по 25 мая 2018 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-18 выше допустимого норматива	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛII-0,4 кВ с делением линии на участки	2 - 3 квартал 2023 г	Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных приставок №1-18 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
3	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Закключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛII-0,4 кВ ф. "ул. Дзержинского" от ЗТП № 123 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛII-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подаваемой электрической энергии до 2023 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Старший мастер

Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ф. "ул Крупская" от ЗТП №123 п. Красный Стекловар

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М.
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Матвеев П.А.
	Старший мастер	Семенов А.Н.
	Инспектор Ростехнадзора	

составили настоящий акт в том, что технологическая система (электроустановка) в составе:

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1968 г. Протяженность - 2,909 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СК-105 - - шт, СВ-95 - 25 шт
3	Опоры деревянные: 3 шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 49 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 240 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,023 км А-35- 2,886 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 2018 г. по 25 мая 2018 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтных объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №30-66 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2 -3 квартал 2023 г	Матвеев П.А.
2	Замена деревянных опор №24-1, 24-2, 24-3 на железобетонные			Матвеев П.А.
3	Трещины и внутренние сколы железобетонных приставок №30-66 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
4	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Котлянская" от ЗТП № 123 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подаваемой электрической энергии до 2023 г.

Председатель комиссии
Члены комиссии

Заместитель директора
Начальник ЭСР
Старший мастер
Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М.
Матвеев П.А.

Семенов А.Н.



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Набережная" от ЗТП №123 п. Красный Стекловар

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М.
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Матвеев П.А.
	Старший мастер	Семенов А.Н.
	Инспектор Ростехнадзора	

составили настоящий акт в том, что технологическая система (электроустановка) в составе:

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1968 г. Протяженность - 0,449 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СК-105 - - шт, СВ-95 - - шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 11 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 180 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,024 км А-35- 0,425 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 2018 г. по 25 мая 2018 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-10 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2-3 квартал 2023 г	Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных приставок №1-№10 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
4	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния: неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Набережная" от ЗТП № 123 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ до 2023 года.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Старший мастер

Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора

