

АКТЫ
технического
освидетельствования
на объект:

"Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по
адресу: РМЭ, Килемарский
район, пгт. Килемары"

ИПР 2020

АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Комсомольская" от ЗТП №2 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1986 г. Протяженность - 1,121 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 32 шт
3	Опоры деревянные: 1 шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 4 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 148 шт
5	Провод: АБВГ 0,012 км А-35 1,109 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 3 июня 20 19 г. по 4 июня 20 19 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 №26,31,32,33,34 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	сентябрь 2020 г	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №8,11,20,29,30 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Комсомольская" от ЗТП №2 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подачи электрической энергии до сентября 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Мастер

Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Пушкина" от ЗТП №2 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 1,158 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 34 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 1 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 140 шт
5	Провод: АВВГ 0,012 км А-35 1,146 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 3 июня 20 19 г. по 4 июня 20 19 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 детеалей 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 №23 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 2020 г.	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №2,5,10,19,18 22,27 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Пушкина" от ЗТП №2 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подачи электрической энергии до сентября 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

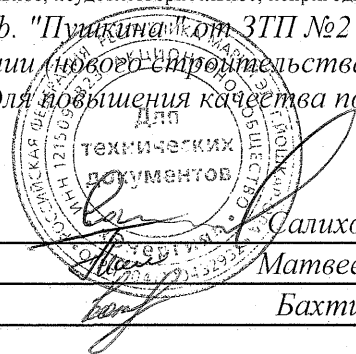
Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4кВ ф. "Горького" от ЗТП №2 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Матвеев П.А.
	Мастер	Бахтин С.Г.
	Инспектор Ростехнадзора	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 0,561 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 14 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: - шт
4	Изоляторы: ТФ-16 56 шт
5	Провод: АВВГ 0,012 км А-35 0,509 км СИП-4 2×16 0,04 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 3 июня 2019 г. по 4 июня 2019 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	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия"		Матвеев П.А.
2	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №1-5, №11, №13 превышают допустимые значения. Видна арматура.	проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2-3 квартал 2020 г.	Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Горького" от ЗТП №2 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подачи электрической энергии до 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

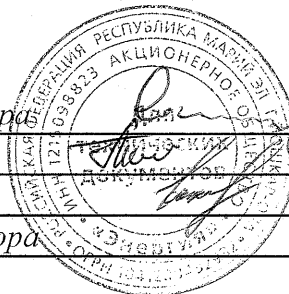
Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Мастер

Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "2-ой микрорайон" от ЗТП №5 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - <i>1981</i> г. Протяженность - <i>0,467</i> км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - <i>10</i> шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: <i>5</i> шт
4	Изоляторы: <i>ТФ-16</i> <i>60</i> шт
5	Провод: АВВГ <i>0,010</i> км А-35 <i>0,457</i> км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 3 июня 20 19 г. по 4 июня 20 19 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	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2-3 квартал 2020 г.	Матвеев П.А.
2	Загнивание деревянных опор № 1,2,3,10,11 выше допустимого норматива.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №3-8, №12-15 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "2-ой микрорайон" от ЗТП №5 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 2020 г.

Председатель комиссии

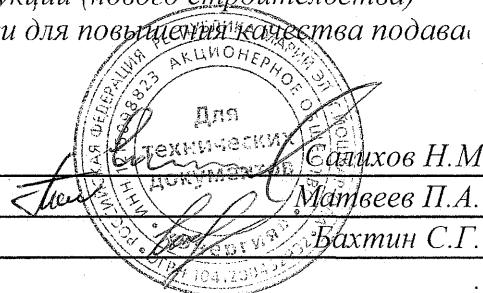
Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4кВ ф. "Гагарина" от ГКТП №1 п. Килемарь

Комиссия в составе:

Председатель комиссии Заместитель директора Салихов Н.М

Члены комиссии Начальник ЭСР Матвеев П.А.

Мастер Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 1,668 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 54 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: - шт
4	Изоляторы: ТФ-16 216 шт
5	Провод: АБВГ 0,010 км А-35 1,658 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 3 июня 20 19 г. по 4 июня 20 19 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	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	сентябрь 2020 года	Матвеев П.А.
2	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №17-№16, №23,24а,30,31 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Гагарина" от ГКТП № 1 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 сентября 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Мастер

Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4кВ ф. "Строителей" от ЗТП №8 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Матвеев П.А.
	Мастер	Бахтин С.Г.
	Инспектор Ростехнадзора	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1988 г. Протяженность - 0,884 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 22 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 6 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 112 шт
5	Провод: АВВГ 0,010 км А-35 0,874 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 4 июня 20 19 г. по 5 июня 20 19 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 детеалей 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
-------	-----------	-------------	-----------------	---------------------------

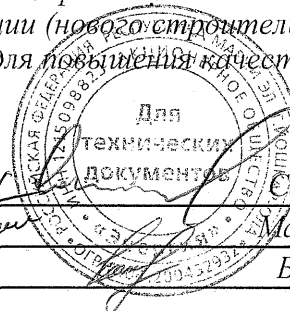
1	Загнивание деревянных опор № 1,2,14,15,16,17 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2-3 квартал 2020г	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №5,7,10,12,21 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния: неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Строителей" от ЗТП № 8 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 2020 г.

Председатель комиссии: Заместитель директора Салихов Н.М.
Члены комиссии: Начальник ЭСР Матвеев П.А.
Мастер
Инспектор Ростехнадзора Бахтин С.Г.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Садовая" от ЗТП №4 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	.

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1976 г. Протяженность - 2,295 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 72 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 3 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 300 шт
5	Провод: АВВГ 0,016 км А-35 2,279 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 4 июня 20 19 г. по 5 июня 20 19 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 детеалей 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 № 3-2,8-1,10-11 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	сентябрь 2020 г	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №1,6,6-2,6-4, 12,13,17,20,25 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Садовая" от ЗТП № 4 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подачи электрической энергии до сентября 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Коммунистическая" от КТП №17 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1983 г. Протяженность - 0,966 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 33 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: - шт
4	Изоляторы: ТФ-16 132 шт
5	Провод: АВВГ 0,020 км А-35 0,946 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 4 июня 2019 г. по 5 июня 2019 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	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2-3 квартал 2020г	Матвеев П.А.
2	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор № 3,4,5,6,11,14,20,20а превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛИ-0,4 кВ ф. "Коммунистическая" от КТП № 17 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 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М

Члены комиссии

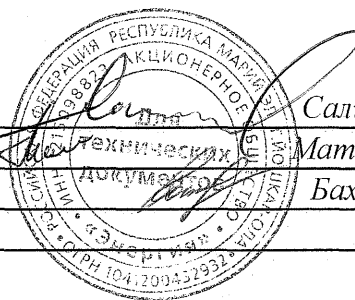
Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Мастер

Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Кирова" от ЗТП №4 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии Заместитель директора Салихов Н.М

Члены комиссии Начальник ЭСР Матвеев П.А.

Мастер Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора .

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1976 г. Протяженность - 2,413 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 72 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 4 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 304 шт
5	Провод: АБВГ 0,015 км А-35 2,398 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 4 июня 20 19 г. по 5 июня 20 19 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 № 22-2,22-3,35-1, 37-1 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	сентябрь 2020 г	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №6,7,10,12,17,43, 46 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Кирова" от ЗТП № 4 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подачи электрической энергии до сентября 2020 г.

Председатель комиссии Заместитель директора

Члены комиссии Начальник ЭСР

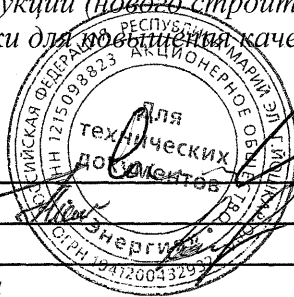
Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Гаражи" от ЗТП №15 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	.

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 2008 г. Протяженность - 0,396 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 2 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 11 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 52 шт
5	Провод: АВВГ 0,020 км А-35 0,376 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 4 июня 20 19 г. по 5 июня 20 19 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 № 3-№11 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	сентябрь 2020 г	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №1,2 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния: неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Гаражи" от ЗТП № 15 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подачи электрической энергии до сентября 2020 г.

Председатель комиссии Заместитель директора
Члены комиссии Начальник ЭСР
Мастер
Инспектор Ростехнадзора



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Детский сад" от ЗТП №10 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1991 г. Протяженность - 0,462 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 13 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: - шт
4	Изоляторы: ТФ-16 56 шт
5	Провод: АБВГ 0,015 км А-35 0,477 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 3 июня 20 19 г. по 4 июня 20 19 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	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	2-3 квартал 2020г.	Матвеев П.А.
2	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №4,5,6,10,13 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Детский сад" от ЗТП №10 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) для повышения качества подаваемой электрической энергии до 2020г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М

Члены комиссии

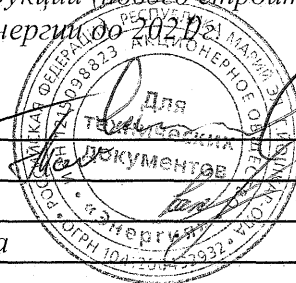
Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Мастер

Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Налоговая" от ЗТП №10 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1995 г. Протяженность - 0,770 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 19 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 1 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 80 шт
5	Провод: АВВГ 0,015 км А-35 0,755 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 4 июня 20 19 г. по 5 июня 20 19 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 детеалей 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 № 18а выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	2-3 квартал 2020г	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №4,5,6,10,13,15,18 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Налоговая" от ЗТП № 10 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ для повышения качества подаваемой электрической энергии до 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

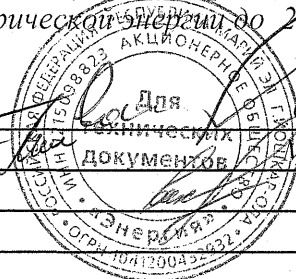
Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4кВ ф. "Новый" от ЗТП №8 п. Килемары

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Матвеев П.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Бахтин С.Г.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1988 г. Протяженность - 1,267 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 22 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 14 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 144 шт
5	Провод: АВВГ 0,01 км А-35 1,257 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 9 июня 20 18 г. по 9 июня 20 18 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 детеалей 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 опор № 12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,26 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2021 г	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.
3	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №27,28,30,31,32 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Новый" от ЗТП № 8 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подачи электрической энергии до 2021 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

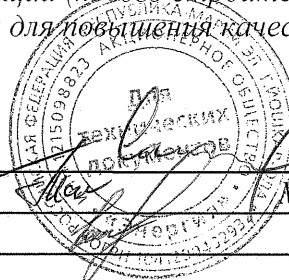
Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.



АКТЫ
технического
освидетельствования
на объект:

"Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по
адресу: РМЭ, Параньгинский
район, п. Параньга"

ИПР 2020

АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№4"Карла-Маркса-1", ГКТП №6 п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Старший мастер</i>	<i>Бадрутдинов Р.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 2,38 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 24 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 17 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 1,629 км, А-25 - 0,64 км, А-50 - 0,08 км, А-16 - 0,03 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 14 мая 20 19 г. по 14 мая 20 19 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	Разное сечение проводов по всей длине фидера. Механический износ проводов.	Замена провода на СИП	до мая 2024г.	Мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
2	Деревянные опоры под №8- №12, №13-№24 в неудовлетворительном состоянии.	Замена деревянных опор на ж/б	до мая 2024г.	Мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки)
разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний
в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

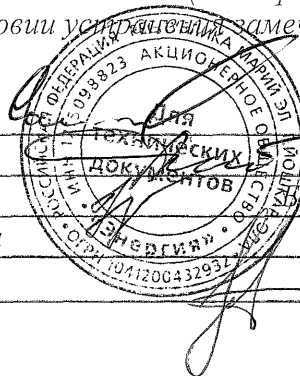
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М

Шабдаров А.А.

Бадрутдинов Р.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№3 "Красноармейская", ГКТП №6 п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Старший мастер</i>	<i>Бадрутдинов Р.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 1,61 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 8 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 28 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,901 км, А-25 - 0,71 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 14 мая 2019 г. по 14 мая 2019 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 детеалей 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	Разное сечение проводов по всей длине фидера. Механический износ проводов.	Замена провода на СИП	до <u>11</u> <u>мая</u> 2024г.	Мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
2	Неудовлетворительное состояние деревянных опор в количестве 28 шт.	Замена деревянных опор на ж/б	до <u>11</u> <u>мая</u> 2024г.	Мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки)
разрешается до 11 мая 20 24 г., при условии устранения замечаний
в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

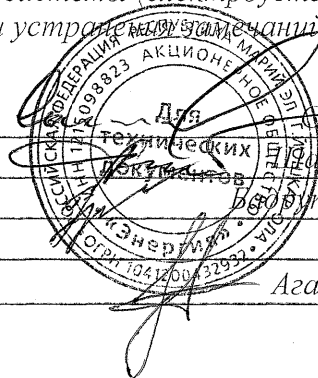
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М

Бадаров А.А.

Бадрутдинов Р.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 "Гаязова", ГКТП №6 п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Старший мастер</i>	<i>Бадрутдинов Р.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 1,67 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 22 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 14 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,2 км, А-50 - 0,25 км, А-25 1,22, км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 15 мая 20 19 г. по 15 мая 20 19 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:

1	Наличие следов перекрытия и оплавления провода, большой пролёт между опорами №3-14, наличие оборванных и перегоревших проводов на ВЛ-0,4 кВ по всей длине	Замена провода на СИП	90 мая 2024г.	Старший мастер Бадрутдинов Р.Н.
2	Загнивание деревянных опор №17-26 сверх допустимых норм	Замена деревянных опор на ж/б	90 мая 2024г.	Старший мастер Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электростанции) разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

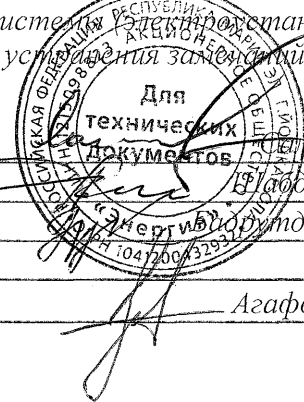
Начальник(инженер) ЭТС

Селихов Н.М.

Наббаров А.А.

Бадрутдинов Р.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4 кВ ф №7 "Мелиораторов" ЗТП №26, п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Шабдаров А.А.
	Старший мастер	Бадрутдинов Р.Н.
	Инспектор Ростехнадзора	
	Начальник(инженер) ЭТС	Агафонов Н.М.

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1998 г. Протяженность - 0,88 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 5 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 19 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,823 км, А-25 - 0,06 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 16 мая 20 19 г. по 16 мая 20 19 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 всех деревянных опор сверх допустимых норм	Замена деревянных опор на ж/б	30 мая 2024г.	Старший мастер Бадрутдинов Р.Н.
2	Обнажение продольной и поперечной арматуры ж/б опор №13-17	Замена опор	30 мая 2024г.	Старший мастер Бадрутдинов Р.Н.
3	Наличие оборванных и перегоревших проволок на проводах ВЛ по всей длине	Замена провода на СИП	30 мая 2024г.	Старший мастер Бадрутдинов Р.Н.
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до 31 мая 20 24 г., при условии соблюдения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер) ЭЭС

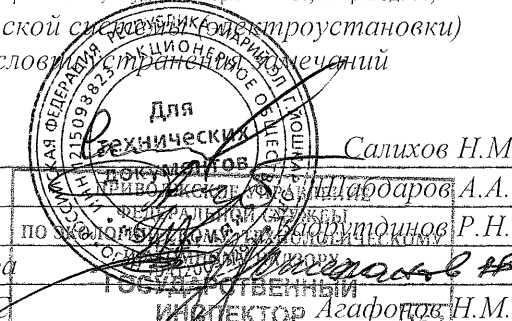
Салихов Н.М

Шабдаров А.А.

Бадрутдинов Р.Н.

Агафонов Н.М.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№1 "Поселок" ЗТП №25, п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<u>Заместитель директора</u>	<u>Салихов Н.М</u>
Члены комиссии	<u>Начальник ЭСР</u>	<u>Шабдаров А.А.</u>
	<u>Старший мастер</u>	<u>Бадрутдинов Р.Н.</u>
	<u>Инспектор Ростехнадзора</u>	
	<u>Начальник(инженер) ЭТС</u>	<u>Агафонов Н.М.</u>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1997 г. Протяженность - 1,19 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - --- шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 34 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 1,127 км, А-16- --- км, А-25- 0,041 , км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 13 мая 20 19 г. по 13 мая 20 19 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	Механический износ голых проводов А-35, множество скруток и соединений.	Замена проводов на СИП	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
2	Неудовлетворительное состояние деревянных опор в количестве 34 шт	Замена деревянных опор на ж/б	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до _____ мая _____ 20 _____ г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

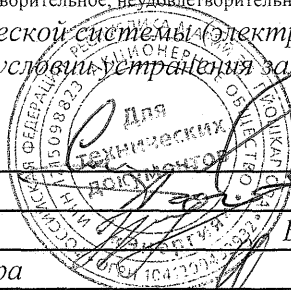
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М

Шабдаров А.А.

Бадрутдинов Р.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№6 "Советская" ЗТП №8, п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Старший мастер</i>	<i>Бадрутдинов Р.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 2000 г. Протяженность - 0,85 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 15 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 10 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,734 км, А-16- 0,04 км, СИП-2А 3х35+1х54,6- 0,065 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 14 мая 20 19 г. по 14 мая 20 19 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	Механический износ голых проводов А-35, множество скруток и соединений.	Замена проводов на СИП	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
2	Неудовлетворительное состояние деревянных опор в количестве 10 шт	Замена деревянных опор на ж/б	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

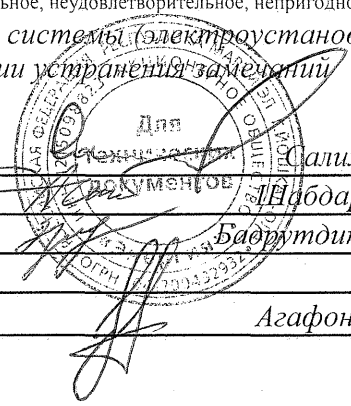
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М.

Аббдаров А.А.

Бадрутдинов Р.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№3 "ОКС" ЗТП №20, п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Старший мастер</i>	<i>Бадрутдинов Р.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1996 г. Протяженность - 0,98 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 20 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 11 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-25 - 0,362 км, А-16- 0,43 км, СИП4 4х25- 0,159 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 14 мая 2019 г. по 14 мая 2019 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:

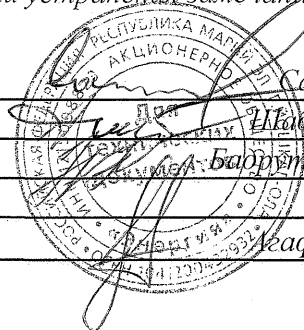
№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Механический износ голых проводов А-35, множество скруток и соединений.	Замена проводов на СИП	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
2	Неудовлетворительное состояние деревянных опор в количестве 11 шт	Замена деревянных опор на ж/б	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до _____ мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии _____ Заместитель директора _____ Салихов Н.М.
Члены комиссии _____ Начальник ЭСР _____ Шабдаров А.А.
_____ Старший мастер _____ Бадрутдинов Р.Н.
_____ Инспектор Ростехнадзора _____
_____ Начальник(инженер) ЭТС _____ Гафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 "Баня" ЗТП №12, п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<u>Заместитель директора</u>	<u>Салихов Н.М.</u>
Члены комиссии	<u>Начальник ЭСР</u>	<u>Шабдаров А.А.</u>
	<u>Старший мастер</u>	<u>Бадрутдинов Р.Н.</u>
	<u>Инспектор Ростехнадзора</u>	
	<u>Начальник(инженер) ЭТС</u>	<u>Агафонов Н.М.</u>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1975 г. Протяженность - 1,331 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 16 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 20 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,851 км, А-50- 0,091 км, А-25- 0,281 км, А-16- 0,098 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 15 мая 20 19 г. по 15 мая 20 19 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	Механический износ голых проводов А-35, А-50, множество скруток и соединений.	Замена проводов на СИП	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
2	Неудовлетворительное состояние деревянных опор в количестве 20 шт	Замена деревянных опор на ж/б	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до _____ мая 20 ____ г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Игбадаров А.А.

Старший мастер

Бадрутдинов Р.Н.

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер) ЭТС

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 "Солнышко" ГКТП №4, п. Параньга

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Старший мастер</i>	<i>Бадрутдинов Р.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1975 г. Протяженность - 0,76 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 18 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 2 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,546 км, СИП-3х50+1х54,6- 0,1 км, СИП-2А 3х50+1х54,6- 0,122 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 15 мая 20 19 г. по 15 мая 20 19 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	Механический износ проводов.	Замена провода на СИП	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
2	Деревянные опоры под №66, №7а, в неудовлетворительном состоянии.	Замена деревянных опор на ж/б	до мая 2024 г.	Старший мастер Параньгинского ЭУ Бадрутдинов Р.Н.
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до _____ мая 20____ г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии _____ Заместитель директора

Члены комиссии _____ Начальник ЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М

Набдаров А.А.

Бадрутдинов Р.Н.

Алифонов Н.М.

