

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	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 - 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: АВВГ 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 ВЛИ-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

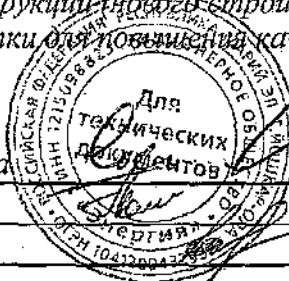
Начальник ЭСР

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	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 - 1,158 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 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
-------	-----------	-------------	-----------------	---------------------------

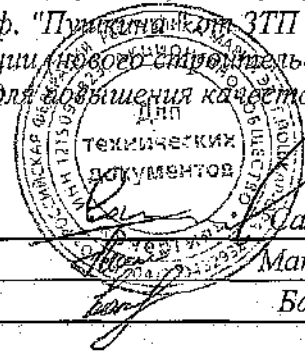
1	Загнивание деревянных опор №23 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2-3 квартал 2020г.	Матвеев П.А.
2	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев 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. "Путинский" 3ТП №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 2020г.



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 - 0,581 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"	2-3 квартал 2020 г.	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		Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛИ-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 подаваемой электрической энергии до 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

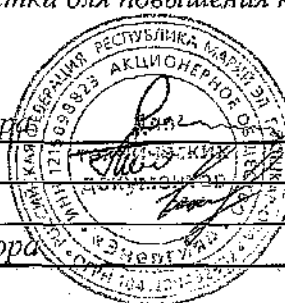
Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Мастер

Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора





# АКТ

технического освидетельствования воздушной линии  
ВЛ-0,4кВ ф. "2-ой микрорайон" от ЗТП №5 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 - 1981 г. Протяженность - 0,467 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 10 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 5 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 60 шт
5	Провод: АВВГ 0,010 км А-35 0,457 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 2020г.	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 2020г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

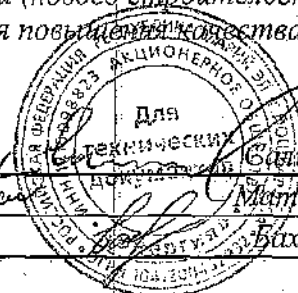
Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Самыхов Н.М.

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.



# АКТ

## технического освидетельствования воздушной линии

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

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: АВВГ 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 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

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
ИНСПЕКТОР 157

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

Комиссия в составе:

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

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: АБВГ 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 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 № 1,2,14,15,16,17 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 подачи электрической энергии до 2020 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

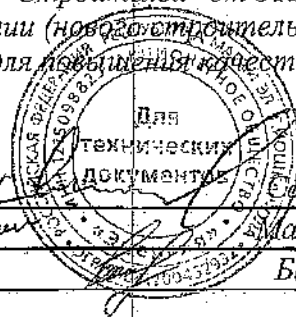
Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М.

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.



# АКТ

## технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4кВ ф. "Садовая" 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 - 2,295 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 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 № 3-2,8-1,10-11 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 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 - 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 ВЛ-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 подава, 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. "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: АВВГ 0,015 км А-35 2,398 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	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 ВЛИ-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      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 - 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 ВЛИ-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

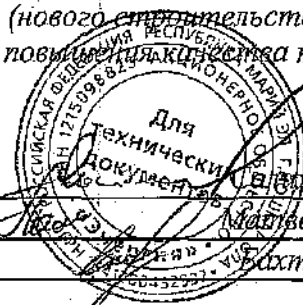
Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора



С.В. Иванов Н.М

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.

# АКТ

## технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4кВ ф. "Детский сад" от ЗТП №10 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 - 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: АВВГ 0,015 км А-35 0,477 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) Поспорная 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 №4,5,6,10,13 превышают допустимые значения. Видна арматура.	проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	2-3 квартал 2020г.	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	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 - 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 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	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

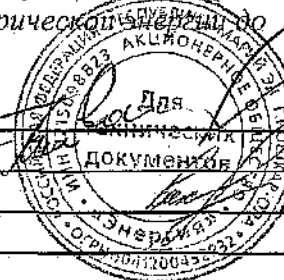
Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора



Для

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	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 - 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 2018 г. по 9 июня 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 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 ВЛИ-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.



# АКТ

## технического освидетельствования воздушной линии ВЛ-0,4кВ ф. "Строителей" от ГКТП №1 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 - 1979 г. Протяженность - 0,969 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: 11 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 104 шт
5	Провод: АВВГ 0,025 км А-35 0,859 км СИП-4 4х16- 0,085 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 № 12,3,4,5,6,7,8, 19,20,21,22 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 №17,18,25 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛИ-0,4 кВ ф. "Строителей" от ГКТП № 1 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. "Вокзал" от ЗТП №3 п. Кимельсорт

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 - 0,841 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 22 шт
3	Опоры деревянные: 1 шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 8 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 120 шт
5	Провод: АВВГ 0,010 км А-35 0,831 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	Загнивание деревянных опор №2а,3,4а,7а,7,8 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 №1,2,13,15,16 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛИ-0,4 кВ ф. "Восход" №3 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

ПРИВОЛЕЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ Бахтин С.Г.

ФЕДЕРАЛЬНОМУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ

И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ

ИНСПЕКТОР

157



# АКТ

## технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4кВ ф. "Рынок" 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 - 0,293 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 9 шт
3	Опоры деревянные: 1 шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: - шт
4	Изоляторы: ТФ-16 36 шт
5	Провод: АВВГ 0,012 км А-35 0,281 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 индексационную программу АО "Энергия".		Матвеев П.А.
2	Сколы и внутренние трещины железобетонных опор №5,6,7,8 превышают допустимые значения. Видна арматура.	проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	сентябрь 2020 г	Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛИ-0,4 кВ ф. "Рынок" от ЗТП №2 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

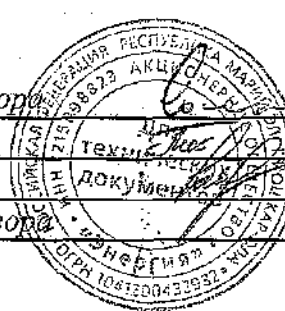
Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Мастер

Бахтин С.Г.

Инспектор Ростехнадзора



**АКТ**  
**технического освидетельствования воздушной линии**  
**ВЛ-0,4кВ ф. "КНС" от ЗТП №5 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 - 1981 г. Протяженность - 0,290 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 3 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 6 шт
4	Изоляторы: ТФ-16 52 шт
5	Провод: АВВГ 0,010 км А-35 0,190 км СИП-4 2х16 0,09 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 № 1,2,3,4,6,7 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	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 №5 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛИ-0,4 кВ ф. "КНС от ЗТП № 5 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ до 2020 года.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора



Сапихов Н.М.

Матвеев П.А.

Бахтин С.Г.