«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

КЛ-10 кВ фидер-1005 от ПС-110/10 кВ «Медведево» от ТП-20 и ТП-19
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Родыгин О.В.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " *февраля* 20 24 г. по " 10 "*февраля* 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

КЛ-10 кВ фидер-1005 от ПС-110/10 кВ «Медведево» от ТП-20 и ТП-19
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Схема КЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации силовых кабельных линий напряжением 0,4 - 10 кВ*
2.4. Другое: *Технический паспорт КЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта КЛ, месячный план-график отключений КЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Кабельная линия электропередачи			
Состояние силового кабеля	**Оболочка**	повреждена	Выход от РУ-10 кВ ЗТП-19
	Аномальный локальный нагрев поверхности	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных соединенйи по результатам тепловизионного контроля	аварийный дефект	Выход от РУ-10 кВ ЗТП-19
	Состояние изоляции кабельных линий	ток утечки (максимальный), 0,5 мА	
	Общие сведения	срок службы, лет	35

Группа критических параметров	**Изоляторы концевой муфты**	поврежден	РУ-10 кВ ТП-20, ТП-19
	Течь масла из элементов КЛ	отсутствует	
	Электрический пробой	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера- начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

КЛ-10 кВ фидер-1005 от ПС-110/10 кВ «Медведево» от ГКТП-32 до ЗТП-16
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Родыгин О.В.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " *февраля* 20 24 г. по " 10 "*февраля* 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

КЛ-10 кВ фидер-1005 от ПС-110/10 кВ «Медведево» от ГКТП-32 до ЗТП-16
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Схема КЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации силовых кабельных линий напряжением 0,4 - 10 кВ*
2.4. Другое: *Технический паспорт КЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта КЛ, месячный план-график отключений КЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Кабельная линия электропередачи			
Состояние силового кабеля	**Оболочка**	повреждена	Выход от РУ-10 кВ ЗТП-16
	Аномальный локальный нагрев поверхности	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных соединенйи по результатам тепловизионного контроля	аварийный дефект	Выход от РУ-10 кВ ЗТП-16
	Состояние изоляции кабельных линий	ток утечки (максимальный), 0,5 мА	
	Общие сведения	срок службы, лет	35

Группа критических параметров	**Изоляторы концевой муфты**	поврежден	РУ-10 кВ ГКТП-32, ЗТП-16
	Течь масла из элементов КЛ	отсутствует	
	Электрический пробой	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Родыгин О.В.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-10 кВ фидер-1005 от ПС-110/10 кВ «Медведево»
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" *февраля* 20 24 г. по "10" *февраля* 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-10 кВ фидер-1005 от ПС-110/10 кВ «Медведево»*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	

	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №14.2,28
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №14.2,28
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №31,38,39,42
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №31,38,39,42
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №31,38,39,42
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	АС-70 Опоры №1-45
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-6 кВ фидер-607 от ПС-110/35/6 кВ «Лесная» от СТП-24 до КТП-22, от КТП-22 до ЗТП-15, от ЗТП-15 до ЗТП-8, от ЗТП-8 до КРУН-6 кВ МВ, до КТП-17 и КТП-18

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 " февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-6 кВ фидер-607 от ПС-110/35/6 кВ «Лесная» от СТП-24 до КТП-22, от КТП-22 до ЗТП-15, от ЗТП-15 до ЗТП-8, от ЗТП-8 до КРУН-6 кВ МВ, до КТП-17 и КТП-18*

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	

	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №140,148,180,186
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №169,172,183
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №172,176,180,189,202,213
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №172,176,180,189,202,213
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №172,176,180,189,202,213
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	АС-50 Опоры №162-222
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой более 4 м	Пролеты опор №198-200,201-203
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-10 кВ фидер-1010 от ПС-110/10 кВ «Медведево»

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 " февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-10 кВ фидер-1010 от ПС-110/10 кВ «Медведево»*

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	

	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Конструктивные элементы	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №25,27,33
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №25,27,33
стойка (для	Загнивание	имеется	Опоры №10,11,12
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №40,42
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №40,42
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №40,42
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	Выход из створа	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	АС-70 Опоры №1-43
Габариты	Нарушение габарита до зданий / сооружений	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	Древесно-кустарниковая растительность	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-10 кВ ф. 1006 от ПС-110/10 кВ «Медведево»

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Родыгин О.В.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-10 кВ ф. 1006 от ПС-110/10 кВ «Медведево»*

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	

	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №29,32
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №29,32
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №12,13
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №12,13
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №12,13
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	АС-70 Опоры №1-33
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Советская" от ГКТП №254 пгт. Морки
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "15" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Советская" от ГКТП №254 пгт. Морки
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3 Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №1
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №1,5
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №1,5
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1,5
	Коррозионый износ заземляющего устройства	60%	Опоры №1,5
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №1-№11
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№11
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№11
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1-№11
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№11, 13-1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№11, 13-1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №13-№17
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №13-№17
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №13-№17
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №13-№17
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	28 лет	Опоры №1-№17

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №1-№17
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№17
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	28 лет	Пролет опор №1-№17

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Комсомольская" от ГКТП №254 пгт. Морки
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавш А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "15" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Комсомольская" от ГКТП №254 пгт. Морки
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №9,9-3
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №9,25
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №9,25
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №9,25
	Коррозионный износ заземляющего устройства	60%	Опоры №9,25
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №10-№25, №9-1 - №9-6
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №10-№25, №9-1 - №9-6
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №10-№25, №9-1 - №9-6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Ж/б приставки опор №10-№25, №9-1 - №9-6
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №10-№25, №9-1 - №9-6
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №10-№25, №9-1 - №9-6
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неесущих элементов	50%	Опоры №5-№9
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №5-№9
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №5-№9
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №5-№9
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	

	Срок службы опоры	28 лет	Опоры №10-№25, №9-1 - №9-6
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №1-№25
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№25
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	99 м	Пролет опор №9-5-№9-5-2
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП - 4 4х16
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	28 лет	Пролет опор №1-№25

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Братская" от ГКТП №254 пгт. Морки
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 15 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Братская" от ГКТП №254 пгт. Морки*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №4,8,12
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №3,8,11,11-6
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №13,8,11,11-6
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №3,8,11,11-6
	Коррозионный износ заземляющего устройства	60%	Опоры №3,8,11,11-6
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №1-№3, №8-1-№8-6, №11-№11-6
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№3, №8-1-№8-6, №11-№11-6
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№3, №8-1-№8-6, №11-№11-6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор№1-№3, №8-1-№8-6, №11-№11-6
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загибание	имеется	Опоры №1-№3, №8-1-№8-6, №11-№11-6
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№3, №8-1-№8-6, №11-№11-6
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	28 лет	Опоры №1-№26
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №1-№11-6
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№11-6
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	532 м	Пролет опор №11-№26
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП -2А 3х50+1х54,6

	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	28 лет	**Пролет опор №1-№11-6**

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Первомайская" от ЗТП №5 пгт. Оршанка
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер — Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР — Головин Р.А.*; *Старший мастер (мастер) — Кузьминых С.Г.*; *Заместитель главного инженера- начальник СРиТП — Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "15" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Первомайская" от ЗТП №5 пгт. Оршанка*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	удаляемое	Опоры №1-№5
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №5
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Приставка опоры №1-№4,11/1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Приставка опоры №1-№4, 11/1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Приставка опоры №1-№4, 11/1
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Приставка опоры №1-№4,11/1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№4
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№4, 11/1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	50%	Опоры №5-№11
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №5-№11
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №5-№11
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №5-№11
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	37 лет	Опоры №1-№11/1
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№9, №8-№8/1
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных	**Длина пролета**	120 м	Пролет опор №9-№11/1

проводов (провод изолированный)	**Изоляция защищенного провода**	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-4 4х25
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	**37 лет**	Пролет опор №1-№9, №8-№8/1

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Детский сад "Ромашка" от ЗТП №5 пгт. Советский
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Шалахов Е.М*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "15" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "Детский сад "Ромашка" от ЗТП №5 пгт. Советский*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №2
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,7м	Опоры №5
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры №5
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Опоры №5
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опоры №5
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	50%	Опоры №1-№5, №2-№2-7
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№5, №2-№2-7
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№5, №2-№2-7
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№5, №2-№2-7
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	38 лет	Опоры №1-№5, №2-№2-7
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№5, №2-№2-7
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	34 лет	Пролет опор1-№5, №2-№2-7

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Головин Р.А.*
	Старший мастер (мастер)	*Шамахов Е.М*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Пограничная, соц. защита" от ЗТП №1 пгт. Советский
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Шалахов Е.М*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 15 " февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Пограничная, соц. защита" от ЗТП №1 пгт. Советский*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №2,7,8
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №36,50
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №36,50
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №36,50
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Ж/б приставки опор №36,50
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №36,50
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №36,50
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	50%	Опоры №3-№62
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №3-№62
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №3-№62
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №3-№62
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	59 лет	Опоры №1-№62
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №2-№62
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	160 м	Пролет опор №1-2, №7-52, №52-54, №59-60
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	

	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	СИП 2А 3х50+1х54,6
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	59 лет	Пролет опор №2-№62

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Шалахов Е.М*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ от ГКТП №23 ф." Тукая" п. Паранъга
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабдаров А.А.*
Старший мастер (мастер) *Бадрутдинов Р.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 " февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ от ГКТП №23 ф." Тукая" п. Паранъга
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №18, 12
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1,4,8,12,16
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1,4,8,12,16
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,058 Ом	Опора №1,4,8,12,16
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора №1,4,8,12,16
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (40 мм)	Опора №3,4,6
	Продольные трещины	длина, 1,8 м	Опора №4,7,10,13,15
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опора №4,7,10,13,15
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опора №4,7,10,13,15
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №4,7,10,13,15
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора №1, 2, 3а, 3б, 4, 11
	Бандаж	в норме	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неесущих элементов	65%	Опоры №1-№16
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опоры №1-№16
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опоры №1-№16
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№16
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется	Опоры №3,4
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	1,2 м	Опоры №3,4
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	49 лет	Опоры №1-№16

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор №8-9, №2-3, №13-14
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №4-5, №10-11
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	76 м	опора №2-26
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	опора №2-26
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП2-3х35+1х54,6
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	Пролет опор №8-9, №11-12, №1-2
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	49 лет	Пролет опор №1-16
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	отсутствует	
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	отсутствует	
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта контактных соединений соединителя по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	не поврежден	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабдаров А.А.*

Старший мастер (мастер) *Гадрутдинов Р.Н.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ от ГКТП №13 ф.№1"Октябрьская" п. Паранъга
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабдаров А.А.*
Старший мастер (мастер) *Бадрутдинов Р.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 " февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ от ГКТП №13 ф.№1"Октябрьская" п. Паранъга*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №14, 17
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №8,12,7,16,23,26
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №8,12,7,16,23,27
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,058 Ом	Опора №8,12,7,16,23,26
	Коррозионный износ заземляющего устройства	75%	Опора №8,12,7,16,23,26
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (40 мм)	Опора №,14,26
	Продольные трещины	длина, 1,8 м	Опора №20,21,24,26
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опора №20,21,24,26
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опора №20,21,24,26
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №20,21,24,26
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора № 24, 25, 26
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опора № 24, 25, 26
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неесущих элементов	65%	Опоры №1-№26
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опоры №1-№26
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опоры №18,12,25
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№26
	Болтовые соединения	в норме	Опоры №1-№26
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется	Опоры №3,6
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	1,2 м	Опоры №3,7
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	

	Срок службы опоры	30 лет	Опоры №1-№26
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор №9-10, №8а-86, №25-
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №3-6, №18-26
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	220 м	Пролет от опоры №1 до опоры
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	Пролет опор №8-8а, №19-20
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	30 лет	Пролет опор №1-26
Группа критических параметров опоры	**Конструктивные элементы стойки, влияющие на устойчивость опоры**		
	Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабдаров А.А.*

Старший мастер (мастер) *Гадрутдинов Р.Н.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ от ГКТП №13 ф. №4 "Рассвет" п. Паарнъга
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабдаров А.А.*
Старший мастер (мастер) *Бадрутдинов Р.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ от ГКТП №13 ф. №4 "Рассвет" п. Паарнъга*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №11, 14
Комплектность подвески линейной	**Комплектность подвески**		
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №5,11,15,16,20
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №5,11,15,16,20
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,058 Ом	Опора №5,11,15,16,20
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора №5,11,15,16,20
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (40 мм)	Опора №12,20
	Продольные трещины	длина, 1,8 м	Опора №3,7,10,12,19
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опора №3,7,10,12,19
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опора №3,7,10,12,19
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №3,7,10,12,19
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора №12а, 14, 9а,
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опора №12а, 14, 9а,
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неесущих элементов	65%	Опоры №1-№21
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опоры №1-№21
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опоры №5,11,19
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№21
	Болтовые соединения	в норме	Опоры №1-№21
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется	Опоры №4,18
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	1,2 м	Опоры №13,17

	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	39 лет	Опоры №1-№21
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор №2-4, №11-15, №19-
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №5-10, №14-15
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	м	8
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	СИП4-4х25 от РУ-0,4 кВ ГКТП №1 до опоры №1.
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	Пролет опор №8-9, №12-13, №17-18
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	39 лет	Пролет опор №1-21
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	отсутствует	
	Вытяжка проволя из соединительного / натяжного зажима соединителя	отсутствует	
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта контактных соединений соединителя по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2028 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабдаров А.А.*

Старший мастер (мастер) *Бадрутдинов Р.Н.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*