

“УТВЕРЖДАЮ”

Заместитель директора
по техническим вопросам
главный инженер филиала

ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго»
Корнилов А.А.

“ 4 ” августа 20 14 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по комплексному капитальному ремонту ВЛ 35-110 кВ.

Лот № _____

1. Общая часть.

- 1.1. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» производит закупку работ по комплексному капитальному ремонту ВЛ 35-110 кВ.
- 1.2. Закупка производится на основании годовой комплексной программы закупок ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» на 2014 год.
- 1.3. Подрядчик определяется на основании проведения конкурентной закупочной процедуры на выполнение данного вида работ.
- 1.4. Все условия выполнения работ определяются и регулируются на основе договора заключённого Заказчиком с победителем конкурентной закупочной процедуры.

2. Предмет конкурса.

Комплексный капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ должен быть произведен в объемах, установленных в Приложении к ТЗ, на объектах перечисленных ниже в следующие сроки:

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Начало работ	Окончание работ
1.	ВЛ-35 кВ Комплекс	уч-к ПБ СЛЭП Лебедянского района	июль	июль
2.	ВЛ 35 кВ Московка	уч-к ПБ СЛЭП Липецкого района	июль	июль
3.	ВЛ-110 кВ Заводская Правая	уч-к ПБ СЛЭП Лебедянского района	июль	июль
4.	ВЛ-110 кВ Заводская Левая	уч-к ПБ СЛЭП Лебедянского района	июль	июль
5.	ВЛ 110 кВ Бугор - левая	уч-к ПБ СЛЭП Липецкого района	август	август
6.	ВЛ 110 кВ Бугор - правая	уч-к ПБ СЛЭП Липецкого района	август	август
7.	ВЛ 35 кВ Поддубровка	уч-к ПБ СЛЭП Липецкого района	август	август
8.	ВЛ-110 кВ Лебедянь Левая	уч-к ПБ СЛЭП Лебедянского района	август	август
9.	ВЛ-35 кВ Долгое-2	уч-к ПБ СЛЭП Лебедянского района	август	август
10.	ВЛ-35кВ Тимирязево	уч-к ПБ СЛЭП Елецкого района	сентябрь	сентябрь
11.	ВЛ 35 кВ ЛОЭЗ	уч-к ПБ СЛЭП Липецкого района	сентябрь	сентябрь
12.	ВЛ 35 кВ Борино- правая	уч-к ПБ СЛЭП Липецкого района	сентябрь	сентябрь
13.	ВЛ 35кВ Солидарность правая	уч-к ПБ СЛЭП Елецкого района	сентябрь	сентябрь
14.	ВЛ-35кВ Красотыновка	уч-к ПБ СЛЭП Елецкого района	октябрь	октябрь

3. Технические требования.

3.1. Детализация объемов работ представлена в Приложении к ТЗ.

3.2. Основные нормативно-технические документы (НТД) и нормативно-правовые акты (НПА), определяющие требования к работе подрядной организации:

- требования действующего законодательства Российской Федерации;
- Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181 – 2003);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации;
- Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ - 016-2001; РД 153-34.0-03.150-00);
- Правила устройства электроустановок (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- РД 34.20.504-94 Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ;
- СНиП;
- Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме»;
- Правила пожарной безопасности для электроэнергетических предприятий (РД 34.03.301-97);
- Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра»;
- Стандарт СТО БП 10.3/01-01/2009. Требования к диспетчерским наименованиям ЛЭП, оборудования и устройств электросетевого комплекса ОАО «МРСК Центра»;
- Иные нормативно-технические документы, соблюдение требований которых необходимо для безопасного проведения работ в соответствии с предметом конкурса.

4. Требования к Подрядчику.

Для участия в конкурсе Подрядчик должен соответствовать требованиям Приложения № 4 «Принципы формирования отборочных и оценочных критериев и оценки заявок участников закупок» и п.2.3 Приложения № 9 «Конкурсная документация открытого одноэтапного конкурса» к «Положению о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Центра»» (утв. Решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» Протокол № 15/13 от 10.06.2013г., а также п. 4.5 указанного Положения.»

5. Требования к выполнению работ.

5.1. Работы выполняются в соответствии с требованиями НТД (п. 3.2 ТЗ), в соответствии с сметным расчётом разработанным подрядчиком и согласованным заказчиком, в объеме и сроки, предусмотренные в данном ТЗ, в соответствии с графиком, являющимся неотъемлемой частью договора и сдать результат Работ Заказчику в состоянии, пригодном для его нормальной эксплуатации. Изменение сроков и объемов выполнения работ по отдельным объектам может быть осуществлено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком, путем заключения дополнительного соглашения к договору.

5.2. До начала работ Подрядчик совместно с Заказчиком проводит уточнение объёмов работ предстоящих к выполнению, при этом допускается корректировка объёмов работ в рамках стоимости заключенного договора.

5.3. Ремонтные работы должны быть организованы в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), или технологическими картами с учётом всех требований предъявляемым к ним. ППР и технологические карты согласовываются с Заказчиком. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в технической документации и в обязательных для Сторон строительных нормах и правилах. Подрядчик не несет ответственности за допущенные им без согласия Заказчика мелкие отступления от технической документации, если докажет, что они не повлияли на качество Работ.

5.4. В объем выполняемых работ входит:

- доставка на место производства работ, оборудования, материалов, техники, инструментов и персонала;

- погрузо-разгрузочные работы;
- обеспечение сохранности новых и демонтированных материалов и оборудования до завершения работ;
- наведение эксплуатационного порядка и вывоз использованных материалов и оборудования после завершения работ.

5.5. Приемку, разгрузку и складирование прибывающих на Объект материалов и оборудования, предусмотренных объемами работ осуществляет Подрядчик.

5.6. Ответственность за сохранность всех поставленных материалов и оборудования до полного завершения работ (включая возможный период времени, в течение которого Подрядчик будет устранять выявленные в ходе приемки недостатки, демонтировать временные сооружения, а также вывозить находящуюся на территории строительной площадки строительную технику и оборудование) несет Подрядчик.

5.7. Номенклатура применяемого оборудования и материалов должна соответствовать Технической политике ОАО «МРСК Центра» и согласовывается с Заказчиком и определяется в соответствии с дефектными актами (ведомостями объемов работ), предоставленными Заказчиком.

5.8. Все поставляемые Подрядчиком материалы должны иметь сертификаты соответствия, технические паспорта, инструкции предприятия изготовителя или другие документы, удостоверяющие их происхождение, качество и срок годности. Копии перечисленных документов передаются Заказчику до начала работ для получения разрешения на их использование. Все поставляемое Подрядчиком оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ действующее издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ.

5.9. Необходимые для ремонта материалы и оборудование Подрядчик закупает и доставляет за счет собственных средств, учитывая их стоимость в общей стоимости ремонта.

5.10. Сторона, предоставившая материалы, инструмент и оборудование, отвечает за их качество, техническое состояние, соответствие техническим условиям и несет риск убытков, связанных с их ненадлежащим качеством, несоответствием спецификациям, государственным стандартам и техническим условиям. Использование материалов бывших в употреблении запрещено.

5.11. При демонтаже деталей и узлов Подрядчик обязан обеспечить их сохранность и передачу Заказчику в надлежащем состоянии.

5.12. Подрядчик и привлеченные им субподрядные организации в период выполнения работ обязаны соблюдать действующие правила и нормы охраны труда, правила санитарии и пожарной безопасности на объекте Заказчика. Ответственность за безопасное производство работ, а также разработка мероприятий по охране труда и технике безопасности возлагается на Подрядчика.

5.13. Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ, в том числе с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие применяемых средств механизации выполняемой работе.

5.14. Подрядчик, а также привлеченные субподрядные организации в период выполнения работ обязаны соблюдать требования в области охраны окружающей среды и требования обращения с отходами. В случае нарушения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и правил обращения с отходами, санитарных норм и правил, а также иных требований природоохранного законодательства, Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные нарушения.

5.15. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода выполнения работ и передает её Заказчику в полном объеме после завершения работ.

5.16. В случае необходимости привлечения к выполнению работ субподрядчиков, Подрядчик должен отразить это в переданной Оферте (Приложении к письму о подаче Оферты – Плане распределения объемов выполнения работ между генеральным подрядчиком и субподрядчиками) с указанием перечня привлекаемых Субподрядчиков и распределении выполняемых ими работ.

Подрядчик должен письменно информировать Заказчика о заключении договоров субподряда с субподрядчиками по мере их заключения. В информации должен излагаться предмет договора, сроки выполнения работ, наименование и адрес субподрядчика. В договор

субподрядка должны быть включены соответствующие требования, права и обязанности Субподрядчика, аналогичные требованиям к Подрядчику в договоре между Заказчиком и Подрядчиком.

5.17. Подрядчик не имеет права передавать субподрядным организациям объем работ, составляющий более 25 % (двадцати пяти процентов) от общей стоимости работ.

5.18. Допуск Подрядчика к выполнению работ, осуществляется в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности при эксплуатации электроустановок)», с осуществлением необходимых оперативных переключений с выполнением организационных и технических мероприятий.

5.19. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работ или делающих дальнейшее продолжение работ невозможным, Подрядчик обязан немедленно поставить об этом в известность Заказчика.

6. Правила контроля и приемки работ.

6.1. Заказчик вправе осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых Работ, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно - хозяйственную деятельность Подрядчика. Заказчик осуществляет технический надзор и контроль за соблюдением Подрядчиком Календарного плана выполнения Работ и качества Работ.

6.2. Заказчик вправе осуществлять контроль используемых подрядчиком материалов и оборудования на соответствие их условиям Договора, документации и настоящего ТЗ.

6.3. Заказчик вправе контролировать соблюдение требований охраны труда, пожарной безопасности и санитарных правил на рабочих местах Подрядчика, выдавать по результатам контроля рабочих мест Подрядчика обязательные для исполнения Подрядчиком документы в соответствии с действующим законодательством РФ и принимать меры по пресечению выявленных нарушений вплоть до отстранения бригад или отдельных лиц. При отстранении от работы персонала Подрядчика Заказчик незамедлительно извещает об этом руководство подрядной организации. При отстранении персоналом Заказчика персонала Подрядчика (субподрядчика) от выполнения работ в связи с выявленными грубыми нарушениями правил безопасности, Подрядчик компенсирует соответствующие издержки и убытки, понесенные Заказчиком.

6.4. Подрядчик обязан сдать Заказчику работу в полном объеме, в срок, с соблюдением проектных решений, требований СНиП, стандартов и других нормативных документов Российской Федерации, что подтверждается путем подписания сторонами акта сдачи – приемки выполненных работ.

6.5. Заказчик осуществляет приёмку работ на предмет соответствия требованиям действующих НТД, указанных в п.3.2 ТЗ. Подрядчик обязан предоставить оформленные в установленном порядке и подписанные представителями Заказчика и Подрядчика документы: Акт о приемке выполненных работ, Справку о стоимости выполненных работ и затрат, Акт о приёме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств, счет-фактуру, оформленный по форме и в соответствии с действующим законодательством (ст. 168, ст. 169 НК РФ). Подрядчик подтверждает, что формы документов об исполнении им своих обязательств (Акт о приемке выполненных работ, Справка о стоимости выполненных работ и затрат, Акт о приёме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств), утверждаются в Приложениях к Договору и являются формами первичных учетных документов, утвержденными Учетной политикой, либо Приказом Подрядной организации.

6.6. При обнаружении отступлений от требований НТД, ухудшающих результаты работы, и иных недостатков в работе Заказчик обязан заявить об этом Подрядчику и отразить это в Акте сдачи-приёмки выполненных работ с указанием сроков их исправления.

6.7. Обнаруженные при приёмке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счёт в сроки установленные Заказчиком.

6.8. Во время выполнения работ, а также в пределах гарантийного срока Подрядчик обязан в течение 2 (двух) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования компенсировать Заказчику санкции (штрафы), связанные с привлечением Заказчика к

административной ответственности за допущенные Подрядчиком при производстве Работ нарушения действующего законодательства, указанного в п. 3.2 ТЗ.

7. Дополнительные / особые условия выполнения работ.

7.1. Перед выполнением работ Подрядчик должен не менее чем за 24 часа уведомить Заказчика о готовности приступить к выполнению работ на конкретном объекте для организации допуска бригады. Для проведения первичного инструктажа Подрядчик должен обеспечить явку заявленного персонала в полном составе.

8. Сроки выполнения работ.

8.1. Подрядчик обязан осуществить выполнение работы в сроки, соответствующие утвержденной ремонтной программе филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго», установленные договором о выполнении работ.

8.2. Сроком окончания выполнения работ является окончание подконтрольной эксплуатации, а для проведения испытаний, получение протоколов.

9. Гарантийные обязательства.

9.1. Гарантии качества должны распространяться на все Работы, выполненные Подрядчиком. Гарантийный срок Работ устанавливается на срок 2 (два) года от даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных Работ. В случае если в период действия гарантийного срока законом или иным правовым актом будет установлен более длительный срок по сравнению с гарантийным сроком, предусмотренным настоящим пунктом, гарантийный срок будет считаться продленным на соответствующий период.

9.2. Если в течение гарантийного срока обнаружатся дефекты, препятствующие нормальной эксплуатации и использованию результата работы, указанного в пункте 2 ТЗ, то Подрядчик обязан их устранить за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки. Для участия в составлении Акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения Подрядчик обязан направить своего представителя не позднее 10 (Десяти) календарных дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

9.3. При отказе Подрядчика от составления или подписания Акта обнаруженных дефектов Заказчик составляет односторонний Акт на основе квалифицированной экспертизы, привлекаемой им за свой счет. При этом расходы Заказчика по проведению экспертизы возмещаются Подрядчиком.

9.4. Если в течение гарантийного срока произойдет повреждение или отключение отремонтированных объектов вследствие возникновения неисправности отремонтированного оборудования, Подрядчик в полном объеме возмещает Заказчику или третьим лицам причиненные убытки.

**Заместитель главного инженера -
Начальник УВС филиала
ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго»**



Був В.С.

№ п/п	Наименование объекта	Наименование и перечень работ*	Единица измерения	Количество	Примечание (№ опоры)
1	2	3	4	5	6
1	ВЛ-35 кВ Тимирязево	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛ ЗИР 4ПЕО	1 гирлянда	42	оп №№ 1,4,5,6,13,16
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЭО	1 гирлянда	30	оп №№ 2,3,7,8,9,10,11,12,14,15
		Замена первой 1000м грозозащитного троса в анкерном пролёте ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗГР4АО1	1 грозотрос 1000м	0.5	пролёт опор №1-4
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через ВЛ напряжением до 10кВ	1 переход	1	пролёт опор №1-2
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через ВЛ напряжением 35кВ ВЛЗГР4ПОВ	1 переход	1	пролёт опор №1-2
		Замена первой 1000м грозозащитного троса в анкерном пролёте ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗГР4АО1	1 грозотрос 1000м	0.28	пролёт опор №4-5
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через ВЛ напряжением до 10кВ	1 переход	1	пролёт опор №4-5
		Замена первой 1000м грозозащитного троса в анкерном пролёте ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗГР4АО1	1 грозотрос 1000м	0.122	в пролёте опор №5-6
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через электрифицированную ж/д	1 переход	2	в пролёте опор №5-6
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через автомобильную дорогу ВЛЗГР4ПОА	1 переход	1	в пролёте опор №5-6
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через ВЛ напряжением до 10кВ	1 переход	1	в пролёте опор №5-6
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через линию связи ВЛЗГР4ПОС	1 переход	1	в пролёте опор №5-6
		Замена первой 1000м грозозащитного троса в анкерном пролёте ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗГР4АО1	1 грозотрос 1000м	1	в пролёте опор №6-13
		Замена последующей после первой 1000м грозозащитного троса в анкерном пролёте ВЛ ВЛЗГР4АО2	1 грозотрос 1000м	0.5	в пролёте опор №6-13
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через ВЛ напряжением до 10кВ	1 переход	2	в пролёте опор №12-13
		Замена первой 1000м грозозащитного троса в анкерном пролёте ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗГР4АО1	1 грозотрос 1000м	0.606	в пролёте опор №13-16
		Замена грозозащитного троса ВЛ напряжением 35кВ на переходе через ВЛ напряжением до 10кВ	1 переход	1	в пролёте опор №13-14
		Ремонт подземной части фундамента металлической промежуточной опоры (восстановление гидроизоляции) ВЛОМР7ФЮП	1 фундамент	32	оп №№ 1,4,5,6,13,16,17,19
		Ремонт надземной части фундамента металлической промежуточной опоры ВЛОМР7ФЮН	1 фундамент	8	оп №№ 1,4,5,6,13,17(Ф-2),19
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на металлической опоре ВЛОЭР4КМО	1 опора	8	оп №№ 1,4,5,6,13,16,17,19
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре ВЛОЭР4КЦО	1 опора	11	оп №№ 2,3,7-12,14,15,18
2	ВЛ-110 кВ Бугор-левая	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 110кВ ВЛ4ИР4ПЕО	1 гирлянда	103	№1, 2; 16; 25; 40; 41; 42; 46; 52; 53; 54; 56; 85; 86 оттайка
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 110кВ ВЛ4ИР4ПЭО	1 гирлянда	42	оттайка к ПС Правобережная №7
3	ВЛ-110 кВ Бугор-правая	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 110кВ ВЛ4ИР4ПЕО	1 гирлянда	69	№1; 16; 25; 40; 41; 42; 43; 46; 52; 53; 54; 85; 86
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 110кВ ВЛ4ИР4ПЭО	1 гирлянда	36	№3-6, 8-14; 45
4	ВЛ-35 кВ Комплекс	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЭО	1 гирлянда	21	№ 26, № 27; № 55
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЭО	1 гирлянда	189	№ 24; № 25, № 28 - 54; № 56 - 89
		Выправка железобетонной промежуточной одностоечной свободностоящей опоры при отклонении от вертикальной оси: вдоль линии ВЛ 3 ЖР2КЯВ	1 опора	6	№ 35, № 37; № 47, № 51, № 70; № 76
		Выправка железобетонной промежуточной одностоечной свободностоящей опоры при отклонении от вертикальной оси: поперёк линии ВЛ 3 ЖР2КЯП	1 опора	5	№ 17; № 29; № 43; № 44, № 48
		Ремонт контура заземления металлической опоры ВЛОМР7ЗМО	1 опора	2	№ 91; № 92
		Доведение сопротивления контура заземления опоры до нормативного на ВЛ 35-500 кВ, забивка электрода ВЛОЭР3802	1 электрод	10	№ 26; № 37; № 38; № 51; №69
		Замена стойки железобетонной промежуточной одностоечной опоры напряжением 35 кВ (типа ПБ 35-1а) ВЛЗЖР4С31	1 стойка	5	№ 39; № 40; № 49; № 77; № 78
		Восстановление обрешетки металлической опоры ВЛОМР1ШМО	100 кг. Металлоконструкций	1.04	№ 1
		Замена предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре (Установка) ВЛ 0 ЭР 4 КЦО	1 опора	82	№ 2; № 3, № 5-15, № 17-19; №21; № 22; № 24; № 25, № 28 89
		Замена предупреждающих плакатов на металлической опоре (Установка)	1 опора	10	№ 1, № 4; № 16; № 20; № 23; № 26; № 27, № 90, № 91; № 92
5	ВЛ-35кВ Москва	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЕО	1 гирлянда	92	на опорах №1, №2, №4, №11, №12, №27, №28, №30, №36, №37, №39, №40, №51, №58
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЭО	1 гирлянда	132	на опорах №3, №5-10, №13-26, №29, №31-35, №38, №41-50, №52-57
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на металлической опоре ВЛОЭР4КМО	1 опора	8	на опорах №1, №2, №4, №11, №39, №40, №59, №62
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на ж/б опоре ВЛОЭР4КЦО	1 опора	54	на опорах №3, №5-10, №12-38, №41-58, №60, №61
6	ВЛ-110 кВ Заводская Правая	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ 4ИР 4ПЕО	1 гирлянда	40	№ 1; № 4; № 8, № 17, № 20.
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ4ИР4ПЭО	1 гирлянда	45	№ 2, № 3; № 5-7, № 9-16; № 18; № 19.
		Выправка железобетонной промежуточной одностоечной свободностоящей опоры при отклонении от вертикальной оси: поперек линии ВЛ 4 ЖР2КЯП	1 опора	6	№ 10; № 13; № 15, № 16, № 18; № 19.
		Ремонт контура заземления металлической опоры ВЛОМР7ЗМО	1 опора	5	№ 1; № 4; № 8; № 17; №20
		Замена предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре (Установка) ВЛ 0 ЭР 4 КЦО.	1 опора	15	№ 2, № 3; № 5-7; № 9-16; № 18; № 19.
		Замена предупреждающих плакатов на металлической опоре (Установка) ВЛ 0ЭР 4 КМО.	1 опора	5	№ 1, № 4; № 8; № 17; № 20.
7	ВЛ-110 кВ Заводская Левая	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ 4ИР 4ПЕО	1 гирлянда	48	№ 1; № 4; № 8, № 14, № 17; № 20.
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ4ИР4ПЭО	1 гирлянда	42	№ 2; № 3; № 5-7, № 9-13; № 15; № 16; № 18; № 19.
		Ремонт контура заземления металлической опоры ВЛОМР7ЗМО	1 опора	6	№ 1, № 4; № 8; № 14, № 17; №20.
		Замена предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре (Установка) ВЛ 0 ЭР 4 КЦО.	1 опора	14	№ 2, № 3; № 5-7, № 9-13, №15, № 16, № 18, № 19.

		Замена предупреждающих плакатов на металлической опоре (Установка) ВЛ 03Р 4 КМО.	1 опора	6	№ 1, № 4; № 8; № 14; № 17; № 20
8	ВЛ-35кВ Поддубровка	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЕО	1 гирлянда	56	12,13,34,35,43, 44,45,65
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЭО	1 гирлянда	165	№5-11; 14-33; 36-42,46-64,66-67
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на металлической опоре ВЛ03Р4КМО	1 опора	2	68,72
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре ВЛ03Р4КЦО	1 опора	65	5-67,69-71
9	ВЛ-110 кВ Лебедянь Левая	Замена стойки железобетонной промежуточной одностоечной двухцепной опоры (Установка дополнительной стойки) напряжением 110 кВ ВЛ4ЖР4С32	1 стойка	1	№ 288 - 289
		Замена дефектного участка провода ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ4ПР4УОО	1 участок	1	№ 288 - 289
		Установка бандажа на грозозащитный трос ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ4ГУ2БОО	1 бандаж	1	№ 197 - 198
		Выправка железобетонной промежуточной одностоечной свободностоящей опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ4ЖР2КЯВ	1 опора	13	№ 208; № 210; № 212; № 213; № 215; № 217; № 265; № 268; № 295; № 303; № 336; № 350; № 359
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ4ИР4ПЭО	1 гирлянда	87	№ 247; № 249; № 251; № 253; № 255; № 257; № 259; № 261; № 263; № 265; № 268; № 269; № 271; №272; № 273; № 275; № 277; № 279; № 280; № 281; № 282; № 283; № 284; № 286; № 287; № 288; № 289; № 290; № 291
		Замена дефектного стеклянного изолятора на анкерной опоре ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ4ИР4СЕО	1 изолятор	7	№ 9; № 182; № 292
		Замена дефектного стеклянного изолятора на промежуточной опоре ВЛ напряжением 110 кВ ВЛ4ИР4СЭО	1 изолятор	13	№ 5; № 90; № 159; № 163; № 218; № 228; № 234; № 301; № 324; № 336
10	ВЛ-35 кВ Долгос - 2	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЭО	1 гирлянда	7	№ 16; № 21; № 50; № 61; № 62; №64
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛ ЗИР 4ПЕО	1 гирлянда	6	№ 2; № 72; № 75
		Выправка железобетонной промежуточной одностоечной свободностоящей опоры при отклонении от вертикальной оси поперёк линии ВЛ 3 ЖР2КЯП	1 опора	17	№ 8; № 11; № 12; № 19; № 25; № 31; № 32; № 34 - 37; № 48; № 50; № 51; № 55; № 67; № 68
		Ремонт контура заземления металлической опоры ВЛ0МР73МО	1 опора	4	№ 2; № 3; № 14; № 72
		Доведение сопротивления контура заземления опоры до нормативного на ВЛ 35-500 кВ, забивка электрода вручную группой грунта! ВЛ0ЭЭ302	1 электрод	48	№ 4 - 13; № 15 - 17; № 23; № 25 - 29; № 32; № 34 - 37; № 41; № 43; № 44; № 49; № 51; № 57 - 60; № 64; № 67
		Замена гасителя вибрации на проводе ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ВОО	1 гаситель вибрации	2	№ 59
		Замена предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре (Установка) ВЛ 0 ЭР 4 КЦО	1 опора	70	№ 4 - 13; № 15 - 32; № 34 - 51; № 53 - 71; № 73; № 74; № 76; № 77; № 79
		Замена предупреждающих плакатов на металлической опоре (Установка) ВЛ 03Р 4 КМО	1 опора	10	№ 1 - 3; № 14; № 33; № 52; № 72; № 75; № 78; № 80
11	ВЛ-35кВ ЛОЭЗ	Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на анкерной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЕО	1 гирлянда	49	1,2,3,4,7,14,20
		Замена гирлянды подвесных изоляторов изоляторами другого типа на промежуточной опоре ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗИР4ПЭО	1 гирлянда	39	5-6,8-13,15-19
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на металлической опоре ВЛ03Р4КМО	1 опора	7	1,2,3,4,7,14,20
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре ВЛ03Р4КЦО	1 опора	13	5-6,8-13,15-19
12	ВЛ-35кВ Борино-правая	Замена первой 1000 м провода в анкерном пролете ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗПР4АО1	3 провода 1000 м	3	10-21,21-27, 27-33
		Замена последующего после первой 1000 м провода в анкерном пролете ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗПР4АО2	3 провода 1000 м	1.65	10-21,21-27, 27-33
		Замена провода ВЛ напряжением 35 кВ на переходе через автомобильную дорогу ВЛЗПР4ПОА	1 переход	1	28-29
		Замена провода ВЛ напряжением 35 кВ на переходе через ВЛ напряжением до 10 кВ ВЛЗПР4ПОР	1 переход	6	11-12,24-25,26-27,27-28,28-29
13	ВЛ-35 кВ Солидарность-правая	Замена стойки железобетонной промежуточной одностоечной двухцепной опоры: ВЛ напряжением 35 кВ ВЛЗЖР4С32	1 стойка	9	6-10,12-15
14	ВЛ-35 кВ Красотыновка	Заделка трещин,выбоин на стойках железобетонной опоры ВЛ0ЖР3СЦО	1 кв м	3	№ 31,44,46,53
		Ремонт надземной части фундамента металлической промежуточной опоры ВЛ0МР7ФЮН	1 фундамент	12	№ 1,2,21(ф-2),22(ф-2),41,93,94, 130(ф-2),150
		Ремонт подземной части фундамента металлической промежуточной опоры (восстановление гидроизоляции) ВЛ0МР7ФЮП	1 фундамент	56	№ 1,2,21,22,39,41,56,93,94,103, 104,109,110,127
		Замена стойки железобетонной промежуточной одностоечной одноцепной опоры напряжением 35 кВ (типа ПБ 35-1а) ВЛЗЖР4С31	1 стойка	5	№ 36; № 40; № 45; № 133; № 134
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на металлической опоре ВЛ03Р4КМО	1 опора	14	1,2,21,22,39,41,56,93,94,103, 104,109,110,127
		Замена (установка) предупреждающих плакатов на Ж/Б опоре ВЛ03Р4КЦО	1 опора	151	№ 1а,16,3-20,23-38,40,55, 57-92, 95-102,104-129,131-134, 136-149,151-162