

“УТВЕРЖДАЮ”

Первый заместитель директора –
главный инженер
филиала ПАО «МРСК Центра» –
«Курскэнерго»

В.И. Истомин

“ 18 ” сентября 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на ремонт распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ).
Лот № 3000411

1. Общая часть.

- 1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» производит закупку работ по ремонту распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ).
1.2. Закупка производится на основании плана закупок ПАО «МРСК Центра» на 2021 год.
1.3. Подрядчик определяется на основании проведения конкурентной закупочной процедуры на выполнение данного вида работ.
1.4. Все условия выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ) определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурентной закупочной процедуры.
1.5. Все необходимые материалы для выполнения работ поставляются Подрядчиком.

2. Предмет конкурса.

Ремонт распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ) должен быть произведен в объемах, установленных в Приложении к ТЗ, на объектах, перечисленных ниже в следующие сроки:

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность	Местоположение	Начало работ	Окончание работ
1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №1 хоз.Свобода	2,009	Золотухинский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
2	ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.7 1/160	1,6	Золотухинский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
3	ВЛ 0,4кВ №3 КТП332.07 1/160	0,56	Золотухинский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
4	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №3 хоз.Содружество	2,447	Золотухинский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
5	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №4 хоз.Содружество	1,087	Золотухинский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
6	ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 №4 хоз.Содружество	0,967	Золотухинский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
7	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №5 хоз.Содружество	0,967	Золотухинский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
8	ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 №5 хоз.Содружество	1,167	Золотухинский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
9	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №6 хоз.Содружество	1,367	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
10	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №7 хоз.Содружество	0,327	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
11	ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 №7 хоз.Содружество	1,647	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
12	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №8 хоз.Содружество	2,513	Золотухинский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
13	ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №9	0,4	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
14	ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 9/250	1,48	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
15	ВЛ 0,4кВ №3 ТП332.07 9/250	0,96	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
16	ВЛ 0,4кВ №1 КТП332.7 10/100	0,29	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
17	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 422 (332.7)Песчанка	0,42	Золотухинский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
18	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 203 577.03	0,887	Октябрьский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
19	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 204 577.03	1,04	Октябрьский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
20	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 270 577.03	1,05	Октябрьский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
21	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 272 577.03	1,78	Октябрьский РЭС	01.08.2021	31.08.2021

22	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 274 577.03	0,29	Октябрьский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
23	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 203 577.03	1,515	Октябрьский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
24	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 204 577.03	0,847	Октябрьский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
25	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 270 577.03	0,245	Октябрьский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
26	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 272 577.03	0,93	Октябрьский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
27	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 274 577.03	1,41	Октябрьский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
28	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 204 577.03	1,767	Октябрьский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
29	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 274 577.03	0,57	Октябрьский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
30	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 143/100 ПС Разветье 05	0,7	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
31	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 143/100 ПС Разветье 05	1,645	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
32	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 474 н.п.Голдай	0,569	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
33	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 474 н.п.Голдай	0,769	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
34	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 136/63 ПС Разветье 05	0,315	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
35	ВЛ 0,4 №1 ТП 347/160 ПС Михайловка №14	0,98	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
36	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 472 ПС Воропаево №16	0,209	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
37	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 472 ПС Воропаево №16	0,329	Железнодорожный РЭС	01.05.2021	31.05.2021
38	ВЛ 0,4 №1 от ТП №029 Шагарово	2,11	Курский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
39	ВЛ 0,4 №2 от ТП 176.118 № 1163 Долгое	1,247	Курский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
40	ВЛ 0,4 №1 от ТП 176.118 № 1163 Долгое мар.	1,252	Курский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
41	ВЛ 0,4 №1 от ТП 425.6-9/160 д. Щетинка	1,228	Курский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
42	ВЛ 0,4 №2 от ТП 425.6-9/160 д. Щетинка	0,667	Курский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
43	ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 425.6 9/160 д. Щетинка	1,21	Курский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
44	ВЛ 0,4кВ от КТП 427.1 12/100 Денисово, б	1,575	Курский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
45	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 421.4 281 (3/250)	3,24	Курский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
46	ВЛ 0,4кВ №1 421.07 1/100	2,207	Курский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
47	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 244	1,443	Медвенский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
48	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 146	1,33	Медвенский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
49	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 147	0,927	Медвенский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
50	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 127	0,802	Медвенский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
51	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 127	1,927	Медвенский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
52	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 128	1,93	Медвенский РЭС	01.05.2021	31.05.2021
53	ВЛ 0,4 от ТП 124.2 д. Старая Гать № (021)	2	Щигровский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
54	ВЛ 0,4 №1 от ТП 298	0,87	Щигровский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
55	ВЛ 0,4 №2 от ТП 298	1,42	Щигровский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
56	ВЛ 0,4 №3 от ТП 298	1,015	Щигровский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
57	ВЛ 10кВ №13 ПС Рышково	21,92	Железнодорожный РЭС	01.06.2021	30.06.2021
58	ВЛ 10кВ №03 ПС Михайловка	36,792	Железнодорожный РЭС	01.07.2021	31.07.2021
59	ВЛ-10кВ 775 от пс 35/10 Васильевка	10,78	Коньшевский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
60	ВЛ-10кВ 777 от ПС 35/10 Васильевка	12,87	Коньшевский РЭС	01.07.2021	31.07.2021
61	ВЛ-10кВ 3.1.19 ПС "Фатеж"	15,696	Фатежский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
62	ВЛ-10 кВ 478.11 от ПС Б. Жирово	36,569	Курский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
63	ВЛ-10кВ 129.06 (Северная) ПС Беседино	12,666	Курский РЭС	01.08.2021	31.08.2021
64	ВЛ-10кВ 117.11 Виногробль	16,953	Курский РЭС	01.09.2021	30.09.2021
65	ВЛ-10 кВ 438.09 от ПС Пригородная	16,67	Курский РЭС	01.06.2021	30.06.2021
66	ВЛ-10 кВ 438.14 ПС Пригородная	25,304	Курский РЭС	01.07.2021	31.07.2021

3. Технические требования.

3.1. 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 объектов электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013;
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (СО 153-34.20.501-2003 (РД 34.20.501-95));
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н (в ред. Приказа Минтруда России от 19.02.2016 № 74н));

- Правила устройства электроустановок (действующее издание);
- Правила по охране труда при работе на высоте (2-е издание, исправленное /Утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ № 155н от 28 марта 2014 г., ред. от 17.06.2015 № 383н);
- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов (ПБ 10-382-00);
- Правила устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек) (ПБ 10-611-03);
- Правила по охране труда на автомобильном транспорте (утв. Приказом Минтруда России от 06.02.2018 № 59н);
- Правила по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями (утв. Приказом Минтруда России от 17.08.2015 № 552н);
- Типовая инструкция по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,38–20 кВ с неизолированными проводами (РД 153-34.3-20.662-98);
- Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кВ с самонесущими изолированными проводами (РД 153-34.3-20.671-97);
- Правила приемки в эксплуатацию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кВ с самонесущими изолированными проводами (РД 153-34.0-20.408-97);
- СНиП;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности (РД 34.03.384-96);
- Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ (РД 34.03.285-97);
- Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.02.2014 № 113, от 23.06.2014 № 581, от 06.03.2015 № 201, от 10.11.2015 № 1213, от 06.04.2016 № 275, от 18.08.2016 № 807, от 21.03.2017 № 316, с изм., внесенными Решением Верховного Суда РФ от 17.10.2016 № АКПИ16-607);
- Правила пожарной безопасности в электросетевом комплексе ПАО «Россети» (СТО 34.01-27.1-001-2014);
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (ред. от 17.05.2016);
- Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра» (утв. решением Совета директоров ПАО «МРСК Центра» протокол от 16.10.2015 № 21/15);
- Стандарт СТО БП 10.3/01-01/2009. Требования к диспетчерским наименованиям ЛЭП, оборудования и устройств электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра»;
- Рабочая инструкция РИ БП 10.3/02-01/2010. Принципы нанесения диспетчерских наименований на объекты электросетевого хозяйства;
- Иные нормативно-технические документы, соблюдение требований которых необходимо для безопасного проведения работ в соответствии с предметом конкурса.

При использовании в работе линейной арматуры, она должна соответствовать требованиям:

- ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 51177-2017 «Арматура линейная. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 51155-2017 «Арматура линейная. Правила приемки и методы испытаний»;
- СТО 56947007-29.120.10.061-2010 «Натяжная арматура для ВЛ. Общие технические требования»;
- СТО 56947007-29.120.10.062-2010 «Поддерживающая арматура для ВЛ. Общие технические требования»;
- СТО 56947007-29.120.10.063-2010 «Соединительная арматура для ВЛ. Общие технические требования»;

- СТО 56947007-29.120.10.064-2010 «Сцепная арматура для ВЛ. Технические требования»;
- СТО 56947007-29.120.10.065-2010 «Контактная арматура для ВЛ. Общие технические требования»;
- СТО 56947007-29.120.10.066-2010 «Защитная арматура для ВЛ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-003-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-005-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приемки и методы испытаний. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования»;
- ГОСТ 10434-82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»

4. Требования к Подрядчику.

Для участия в конкурсе Подрядчик должен соответствовать требованиям Приложения № 4 «Типовые требования к Участникам закупок, включаемые в документации о закупке, критерии и методики оценки заявок Участников закупок» и п.2.3 Приложения № 9 «Конкурсная документация открытого одноэтапного конкурса» к «Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке)» (утв. решением Совета директоров ПАО «Россети» протокол от 30.10.2015 № 206 (в редакции протоколов от 19.08.2016 № 239, от 08.11.2016 № 244, от 16.12.2016 № 247, от 19.05.2017 № 265, от 31.05.2017 № 269).

5. Требования к выполнению работ.

5.1. Работы выполняются в соответствии с требованиями НТД (п. 3.2 ТЗ), в соответствии со 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 объемов работ, предстоящих к выполнению, при этом допускается корректировка объемов 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 Положению ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» 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 и материалы должны соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ действующее издание), нормативно-технической документации ПАО «Россети» и ГОСТ в том числе указанным в п.3.2 ТЗ.

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 субподряда 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 «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н (в ред. Приказа Минтруда России от 19.02.2016 № 74н))», 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, Проектной 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 приеме-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 приеме-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.

7.2. Нанесение надписей на опорах, должно быть выполнено в соответствии с Руководством по использованию фирменного стиля в ДЗО ПАО «Россети» (Цветографическое оформление объектов ПАО «МРСК Центра»).

8. Сроки выполнения работ.

8.1. Подрядчик обязан осуществить выполнение работы в сроки, соответствующие утвержденной ремонтной программе филиала ПАО «МРСК-Центра» - «Курскэнерго», 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 3 (три) 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
по управлению производственными активами и развитию
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»



А.А. Муратов

Приложение
к техническому заданию на ремонт
распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ)

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	2	3	4	5
1	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №1 хоз.Свобода			
1.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	8	
1.2	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	35	
1.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	55	
1.4	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,1	
2	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.7 1/160			
2.1	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	15	
2.2	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	25	
2.3	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,04	
3	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №3 КТП332.07 1/160			
3.1	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	16	
3.2	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	25	
3.3	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,04	
4	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №3 хоз.Содружество			
4.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	5	
4.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
4.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	40	
4.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	59	
4.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,2	
5	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №4 хоз.Содружество			
5.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	7	
5.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
5.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	24	
5.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	36	
5.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,06	
6	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 №4 хоз.Содружество			
6.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	

6.2	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	15	
6.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	25	
6.4	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,04	
7	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №5 хоз.Содружество			
7.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	7	
7.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
7.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	14	
7.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	25	
7.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,03	
8	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 №5 хоз.Содружество			
8.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	6	
8.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
8.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	20	
8.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	30	
8.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,04	
9	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №6 хоз.Содружество			
9.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	7	
9.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
9.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	19	
9.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	31	
9.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,04	
10	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №7 хоз.Содружество			
10.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
10.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
10.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	6	
11	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 №7 хоз.Содружество			
11.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	8	
11.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	

11.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	32	
11.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	46	
11.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,1	
12	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №8 хоз.Содружество			
12.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	7	
12.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
12.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	48	
12.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	60	
12.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,2	
13	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП332.07 №9			
13.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
13.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
13.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	10	
14	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП332.07 9/250			
14.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	5	
14.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
14.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	11	
14.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	23	
14.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,02	
15	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №3 ТП332.07 9/250			
15.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	6	
15.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
15.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	9	
15.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	20	
15.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,02	
16	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 КТП332.7 10/100			
16.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
16.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	

16.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	2	
16.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	10	
17	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП 422 (332.7)Песчанка			
17.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
17.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
17.3	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	3	
17.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	10	
17.5	Сжигание порубочных остатков при средней заросли	1 га	0,01	
18	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 203 577.03			
18.1	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	7	
18.2	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,76	
18.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	24	
19	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 204 577.03			
19.1	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	3	
19.2	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,24	
19.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	27	
20	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 270 577.03			
20.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	8	
20.2	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	6	
20.3	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,24	
20.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	19	
20.5	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	8	
21	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 272 577.03			
21.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	10	
21.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	5	
21.3	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
21.4	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	8	
21.5	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	3,68	
21.6	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	15	
21.7	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	30	

22	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 274 577.03			
22.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
22.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
22.3	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	3	
22.4	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	3	
22.5	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	5	
23	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 203 577.03			
23.1	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	10	
23.2	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,72	
23.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	39	
24	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 204 577.03			
24.1	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	7	
24.2	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,6	
24.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	22	
25	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 270 577.03			
25.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
25.2	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	2	
25.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	3	
25.4	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	4	
26	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 272 577.03			
26.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
26.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
26.3	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	5	
26.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,08	
26.5	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	7	
26.6	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	17	
27	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 274 577.03			
27.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	6	
27.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
27.3	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	6	
27.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,08	

27.5	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	15	
27.6	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	21	
28	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 204 577.03			
28.1	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	9	
28.2	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,96	
28.3	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	45	
29	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 274 577.03			
29.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
29.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
29.3	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	5	
29.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,96	
29.5	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	4	
29.6	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	11	
30	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 143/100 ПС Разветье 05			
30.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
30.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
30.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	1	
30.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,42	
30.5	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	2	
30.6	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	9	
31	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 143/100 ПС Разветье 05			
31.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	9	
31.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	6	
31.3	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
31.4	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	5	
31.5	Выправка железобетонной анкерной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
31.6	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	2	
31.7	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной одностоечной опоре	1 опора	1	
31.8	Установка приставки железобетонной	1 приставка	3	

31.9	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,82	
32	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	1	
32.1	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	31	
32	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП 474 н.п.Голдай			
32.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
32.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
32.3	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
32.4	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	7	
32.5	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,56	
32.6	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	1	
32.7	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	9	
33	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП 474 н.п.Голдай			
33.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
33.2	Замена деревянной одностоечной опоры на железобетонную анкерную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
33.3	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
33.4	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
33.5	Выправка железобетонной анкерной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
33.6	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	4	
33.7	Замена металлической траверсы промежуточной опоры ВЛ	1 траверса	1	
33.8	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,56	
33.9	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,14	
34	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 изолятор	2	
34.1	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	3	
34.2	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	12	
34	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП 136/63 ПС Разветье 05			
34.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	

34.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
34.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	3	
34.4	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной одностоечной опоре	1 опора	1	
34.5	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	5	
35	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4 №1 ТП 347/160 ПС Михайловка №14			
35.1	Замена деревянной одностоечной опоры на железобетонную анкерную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
35.2	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	1	
35.3	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	1	
36	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП 472 ПС Воропаево №16			
36.1	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
36.2	Установка приставки железобетонной	1 приставка	2	
36.3	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,28	
36.4	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	3	
37	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №3 ТП 472 ПС Воропаево №16			
37.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
37.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
37.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	2	
37.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,14	
37.5	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	3	
38	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №1 от ТП №029 Шагарово			
38.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	10	
38.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	5	
38.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	7	
38.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,6	
38.5	Замена наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	15	
38.6	Обрезка крон деревьев	1 дерево	5	
38.7	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	5	

38.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	54	
39	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №2 от ТП176.118№ 1163 Долгое			
39.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
39.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
39.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	5	
39.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,12	
39.5	Обрезка крон деревьев	1 дерево	5	
39.6	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	5	
39.7	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	23	
39.8	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	5	
40	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №1 от ТП176.118№ 1163 Долгое маг.			
40.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	7	
40.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
40.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	8	
40.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,6	
40.5	Обрезка крон деревьев	1 дерево	5	
40.6	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	5	
40.7	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	43	
40.8	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	5	
41	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №1 от ТП425.6-9/160 д. Щетинка			
41.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	7	
41.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
41.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	6	
41.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,32	
41.5	Обрезка крон деревьев	1 дерево	5	
41.6	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	5	
41.7	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	45	

41.8	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	5	
42	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №2 от ТП425.6-9/160 д. Щетинка			
42.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
42.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
42.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	8	
42.4	Перетяжка проводов наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	8	
42.5	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	16	
42.6	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	5	
43	Наименование ВЛ: ВЛ-0,4кВ №3 от ТП 425.6 9/160 д. Щетинка			
43.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	5	
43.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
43.3	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,28	
43.4	Обрезка крон деревьев	1 дерево	5	
43.5	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	5	
43.6	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	33	
44	Наименование ВЛ: ВЛ-0,4кВ от КТП 427.1 12/100 Денисово, б			
44.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	6	
44.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
44.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	11	
44.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,6	
44.5	Обрезка крон деревьев	1 дерево	5	
44.6	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	5	
44.7	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	40	
44.8	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	10	
45	Наименование ВЛ: ВЛ-0,4кВ №1 ТП 421.4 281 (3/250)			
45.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
45.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
45.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	6	

45.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,12	
45.5	Замена наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	8	
45.6	Обрезка крон деревьев	1 дерево	5	
45.7	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	5	
45.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	82	
46	Наименование ВЛ: ВЛ-0,4кВ №1 421.07 1/100			
46.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	8	
46.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
46.3	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	12	
46.4	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,4	
46.5	Замена наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	10	
46.6	Замена наружного ввода в четыре провода без подставной опоры	1 ввод	5	
46.7	Обрезка крон деревьев	1 дерево	10	
46.8	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	10	
46.9	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	40	
47	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	10	
47	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП 244			
47.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	12	
47.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
47.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	2	
47.4	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	2	
47.5	Замена наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	10	
47.6	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,76	
47.7	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	42	
47.8	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	11	
48	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП 146			
48.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	13	
48.2	Замена деревянной одностоечной опоры на железобетонную анкерную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	

48.3	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
48.4	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	5	
48.5	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	5	
48.6	Замена наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	9	
48.7	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,88	
48.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	24	
48.9	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	14	
49	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП 147			
49.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	8	
49.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
49.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	4	
49.4	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	4	
49.5	Замена наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	7	
49.6	Замена наружного ввода в четыре провода без подставной опоры	1 ввод	1	
49.7	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,4	
49.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	12	
49.9	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	12	
50	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП 127			
50.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	4	
50.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
50.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	3	
50.4	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	3	
50.5	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	2,24	
50.6	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	7	
50.7	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	14	
51	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №2 ТП 127			
51.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	6	
51.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
51.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	1	
51.4	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	1	

51.5	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,28	
51.6	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	7	
51.7	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	46	
52	Наименование ВЛ: ВЛ 0,4кВ №1 ТП 128			
52.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	2	
52.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	1	
52.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	1	
52.4	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	1	
52.5	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,28	
52.6	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	3	
52.7	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	44	
53	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 от ТП7124.2 д.Старая Гать № (021)			
53.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	11	
53.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
53.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной одностоечной опоре	1 опора	11	
53.4	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	3	
53.5	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	1,6	
53.6	Замена вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	14	
53.7	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 150-200 мм	1 дерево	16	
53.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	53	
54	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №1 от ТП 298			
54.1	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	20	
55	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №2 от ТП 298			
55.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	10	
55.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	6	
55.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной одностоечной опоре	1 опора	10	
55.4	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	6	
55.5	Замена вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	16	

55.6	Замена наружного ввода в два провода без подставной опоры	1 ввод	2	
55.7	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	37	
56	Наименование ВЛ: ВЛ0,4 №3 от ТП 298			
56.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	17	
56.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	3	
56.3	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной одностоечной опоре	1 опора	17	
56.4	Устройство заземляющего спуска на опоре ВЛ железобетонной сложной опоре	1 опора	3	
56.5	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	0,16	
56.6	Замена вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	20	
56.7	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 150-200 мм	1 дерево	12	
56.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	26	
57	Наименование ВЛ: ВЛ 10кВ №13 ПС Рышково			
57.1	Замена железобетонной промежуточной опоры ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	7	
57.2	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	4	
57.3	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	6	
57.4	Замена металлической траверсы промежуточной опоры ВЛ	1 траверса	4	
57.5	Замена металлической траверсы сложной опоры ВЛ	1 траверса	1	
57.6	Устройство повторного заземления опоры ВЛ	1 заземление	5	
57.7	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	1,755	
57.8	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	80	
57.9	Замена линейного разъединителя	1 разъединитель	1	
58	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	44	
58.1	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	19	
58.2	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ на переходе через: автомобильную дорогу	1 переход	2	
58.3	Текущий ремонт разъединителя с приводом номинальный ток до 630 А	1 разъединитель	2	
58	Наименование ВЛ: ВЛ 10кВ №03 ПС Михайловка			
58.1	Замена железобетонной промежуточной опоры ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	18	
58.2	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	13	

58.3	Замена деревянной одностоечной опоры на железобетонную анкерную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	1	
58.4	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	8	
58.5	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	22	
59	Наименование ВЛ: ВЛ-10кВ 775 от пс 35/10 Васильевка			
59.1	Замена железобетонной промежуточной опоры ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	3	
59.2	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	2	
59.3	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	3	
59.4	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	6	
59.5	Выправка железобетонной анкерной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	1	
59.6	Замена металлической траверсы сложной опоры ВЛ	1 траверса	2	
59.7	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	1,05	
59.8	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	12	
59.9	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	10	
60	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	10	
60	Наименование ВЛ: ВЛ-10кВ 777 от ПС 35/10 Васильевка			
60.1	Замена железобетонной промежуточной опоры ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	4	
60.2	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	9	
60.3	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	1	
60.4	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	8	
60.5	Выправка железобетонной анкерной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	1	
60.6	Замена металлической траверсы сложной опоры ВЛ	1 траверса	4	
60.7	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	1,68	
60.8	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	24	
60.9	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	10	
61	Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ	1 опора	10	
61	Наименование ВЛ: ВЛ-10кВ 3.1.19 ПС "Фатеж"			

61.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	14	
61.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	11	
61.3	Установка подкоса железобетонного	1 подкос	4	
61.4	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	0,675	
61.5	Обрезка крон деревьев	1 дерево	8	
61.6	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм более 400 мм	1 дерево	12	
62	Наименование ВЛ: ВЛ-10 кВ 478.11 от ПС Б. Жирово			
62.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	32	
62.2	Выправка железобетонной анкерной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	10	
62.3	Замена металлической траверсы промежуточной опоры ВЛ	1 траверса	10	
62.4	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	4,2	
62.5	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	90	
62.6	Обрезка крон деревьев	1 дерево	30	
62.7	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	30	
62.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	577	
62.9	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ на переходе через: автомобильную дорогу	1 переход	1	
63	Наименование ВЛ: ВЛ-10кВ 129.06 (Северная)ПС Беседино			
63.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	8	
63.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	2	
63.3	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	5	
63.4	Замена металлической траверсы промежуточной опоры ВЛ	1 траверса	10	
63.5	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	2,1	
63.6	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	90	
63.7	Обрезка крон деревьев	1 дерево	20	
63.8	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	20	
63.9	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	189	
64	Наименование ВЛ: ВЛ-10кВ 117.11Виноградль			

64.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	10	
64.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	4	
64.3	Выправка железобетонной анкерной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	5	
64.4	Замена металлической траверсы промежуточной опоры ВЛ	1 траверса	10	
64.5	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	3,15	
64.6	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	60	
64.7	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	20	
64.8	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 150-200 мм	1 дерево	20	
64.9	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	254	
65	Наименование ВЛ: ВЛ-10 кВ 438.09 от ПС Пригородная			
65.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	9	
65.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	2	
65.3	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	10	
65.4	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	3,15	
65.5	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	30	
65.6	Обрезка крон деревьев	1 дерево	30	
65.7	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	30	
65.8	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	250	
65.9	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ на переходе через: автомобильную дорогу	1 переход	2	
66	Наименование ВЛ: ВЛ-10 кВ 438.14 ПС Пригородная			
66.1	Замена деревянной опоры на железобетонную промежуточную ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	26	
66.2	Замена деревянной А-образной опоры на железобетонную А-образную опору ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	1	
66.3	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 опора	5	
66.4	Замена металлической траверсы промежуточной опоры ВЛ	1 траверса	10	
66.5	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	4,2	

66.6	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	90	
66.7	Обрезка крон деревьев	1 дерево	20	
66.8	Валка деревьев, угрожающих падением на провода бензопилой: Деревья диаметром ствола на расстоянии 1 м от земли, мм 100-150 мм	1 дерево	20	
66.9	Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ	1 опора	362	