

“Утверждаю” Директор МУП «Троицкая электросеть» А.П. Воробьева				2015 г.											
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
п/п	Наименование работ	Периодич-	Объем хозяйства, (кол-во в ремонт)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Капитальный ремонт оборудования	6 лет	<u>ТП</u> <b>81(5)</b> <u>РП</u> <b>9(2)</b>				<u>РП38</u> 2	<u>РП39</u> 2	<u>513</u> 2	<u>514</u> 2	<u>548д</u> <u>549</u> 2 2	<u>550</u> 2			
2	Текущий ремонт оборудования (тр-ры, МВ)	3 года	<u>Тр-р</u> <b>162(30)</b> <u>МВ</u> <b>61(15)</b>			<u>РП34</u> <u>510</u> 2,15 2,0	<u>РП41</u> <u>520</u> 2,0 2,0	<u>521</u> <u>524</u> 2,0 2,0	<u>525</u> <u>526</u> 2,0 2,0	<u>527</u> <u>537</u> <u>10</u> 2,0 2,0	<u>558</u> <u>559</u> 2,0 2,0	<u>560д</u> <u>571</u> 2,0 2,0	<u>572</u> 2,0		
3	Осмотр оборудования	6 месяцев	<u>ТП</u> <b>81</b> <u>РП</u> <b>9</b>	501, 502, 503, 508, 509, 510, 515, 518, 525, 541*, 556д, 557,572, 574,РП-36, РП-41	511, 512, 513, 516, 521, 522, 523д, 538*, 549, РП-35*, РП-38, МТЭП*, 1162*,1225*	528, 536, 539*, 543д, 548д, 553*, 554, 558, 563*, 564*, 565*,566д, 567д, 573д, 577, РП-34, РП-39	514, 517, 519, 526, 527, 532, 542*, 544, 545*, 559, 560д,562, 571, 575*	529д, 530д, 531*, 533, 534, 537*, 537-10, 540, 546*, 547д, 550, 555д, 561д, РП-40,	504, 505, 506, 507, 520, 524*, 535, 551д, 552д, 568*,570, 576д,РП-37, КТПН Е-42*, ТП7*	смотри январь	смотри февраль	смотри март	смотри апрель	смотри май	смотри июнь
4	Измерение нагрузок и напряжений питающих фидеров и тр-ров	6 месяцев	<u>Тр-р</u> <b>162</b> <u>Фид</u> <b>14</b>	Смотри в приложении список точек замера напряжения											
5	Капитальный ремонт воздушных линий	5% в год выборочно	<u>ж/б</u> <b>40</b>	По плану капитального ремонта											
6	Осмотр ВЛ-10кВ, ВЛИ-0,4 кВ	1 год	<u>км</u> <b>0,4(10) + 16,8(0,4)</b>	От ТП505	От ТП517	От ТП519	От ТП532	От ТП533	ЛЭП 10кВ ТП537 <sub>10</sub> -ТП534	От ТП536	От ТП537	От ТП539	От ТП540		
				Протяженность ЛЭП указана в приложении											
7	Осмотр трасс питающих фидеров (КЛ-6кВ и КЛ-10 кВ)	3 месяца	<u>км</u> <b>2,7(6кВ) + 15,9(10кВ)</b>	4, 7, 12, 13, 14, 15, 16, 19, 20, 23, 25, 27, 29, 29			по январю			по январю			по январю		
				Длины кабелей питающих фидеров смотри в приложении											
8	Осмотр трасс прочих КЛ-6кВ и КЛ-10кВ	3 месяца	<u>км</u> <b>6,0(6кВ) + 58,4(10кВ)</b>	От фидеров № 7, 12, 16, 23, 29	От фидеров № 4, 15, 19, 20, 27	От фидеров № 13, 14, 25, 29	по январю	по февралю	по марту	по январю	по февралю	по марту	по январю	по февралю	по марту
				Длины кабелей, отходящих от данных фидеров, смотри в приложении											
9	Осмотр трасс КЛ-0,4кВ, отходящих от ТП	3 месяца	<u>км</u> <b>31,4</b>	501, 502, 503, 509, 518, 521, 522, 538, 549, РП35, РП36, РП41	508, 510, 512, 511, 513, 516, 517, 536, 539, 554, 571, РП38	504,505,506,507,519, 520,526,527,532,562, 533,535, 537,540, 544,545, 558,559, 563, 564, 565, РП34,РП40	по январю	по февралю	по марту	по январю	по февралю	по марту	по январю	по февралю	по марту
				Длины отходящих кабелей смотри в приложении											
10	Измерение сопротивления заземляющих устройств ТП и повторное заземление нулевого провода ВЛ-0,4кВ	6 лет	<u>ТП</u> <b>81(7)</b> <u>РП</u> <b>9(2)</b>				РП38	РП39	513						
				<u>ТП507</u> <u>ВЛ-0.4</u>											
11	Испытания повышенным напряжением оборудования РУ ТП, РП	6 лет	<u>ТП</u> <b>81(5)</b> <u>РП</u> <b>9(2)</b>				РП38	РП39	513	514	548д, 549	550			
12	Проверка релейной защиты	6 лет	<u>Комплекты</u> <b>136</b>				<u>РП38</u> 12	<u>РП39</u> 13							
13	Испытания повышенным напряжением КЛ-6-10 кВ, отходящих от ТП		<u>км</u> <b>137,61(27,898)</b>				<u>РП38(км)</u> 11,101	<u>РП39(км)</u> 5,93	<u>513(км)</u> 2,235	<u>514(км)</u> 2,577	<u>548д(км)</u> 1,795 <u>549(км)</u> 1,710	<u>550(км)</u> 2,550			
14	Техническое обслуживание автотранспорта	<u>ТО –</u> 1мес <u>ТО –</u> 3мес	<u>лег груз</u> 5 2 <u>Спец.машина</u> 2	ТО-1	ТО-1	ТО-2	Подготовка к ТО	ТО-1, техосмотр	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1

Примечание:

1. п.7, 8, 9 – длина трассы (если два кабеля проложены в одной траншее, то считают длину трассы)
2. п. 13 – длина всех кабельных линий 6 и 10 кВ {сумма по программе ПТО – КЛ-10кВ} (длина кабельных линий отходящих от подстанций, в которых планируется капитальный ремонт)
3. п.12 количество комплектов – сумма ВВ и МВ по всем подстанциям.
4. п.14 – спец. машина – 2 лаборатории и автовышка (по данным бухгалтерии).
5. п.10 – см. файл «График измерения повторного заземления п.10 ППР»
6. п.2 – **ВВ не указывать, только силовые трансформаторы и МВ**, кол-во трансформаторов и ВВ/МВ берем из «оборудование - перечень оборудования – 2012- 11.2012»
7. \* - ТП(РП) – не на балансе электросети
8. д. -ТП(РП) - обслуживаются по договору