

**Пообъектный**  
**план ремонта р/сетей 0,4-10 кВ (ВЛ,КЛ), ТП 6-10/0,4 кВ по Тляртинского МУ№1 АО "Дагестанская сетевая компания" на 2017 г**  
**хозяйственным способом**

№ п/п	Напряжение (кВ). Наименование объекта электросети	Протя женос ть ВЛ всего, км	в т. ч. подлежит капремонту				Срок службы от последне го кап. ремонта	Срок ремонта		Стоимость материалов(без НДС), тыс.руб.			Основание для проведения капремонта
			протяженность по трассе		ТП кол-во и мощность			начало	окончани е	Всего	в том числе		
			ВЛ	КЛ	шт.	кВА					ВЛ	ТП	
1	2		4	5	6	7	8	9	10	14	15	16	17
<b>1. Тляртинский РЭС</b>													
	<b>Всего по ВЛ-10 кВ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
3	ВЛ 0,4кВ и КТП 1-5/63 с.Мазада	3	2,5		1	63	2001	июль	июль	385,5	315,2	70,3	в соответствии с тех. состоянием сетей
4	ВЛ 0,4кВ и КТП 3-35/160 с.Бетельда	2,5	2		1	160	1992	август	август	360,5	288,1	72,4	в соответствии с тех. состоянием сетей
	<b>Всего по ВЛ-0,4 кВ</b>	<b>5,5</b>	<b>4,5</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>223</b>				<b>746</b>	<b>603,3</b>	<b>142,7</b>	<b>0</b>
	<b>Итого по Тляртинскому РЭС</b>	<b>5,5</b>	<b>4,5</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>223</b>				<b>746</b>	<b>603,3</b>	<b>142,7</b>	<b>0</b>

инженер

Малалов М.М.

**Пообъектный**  
**план ремонта р/сетей 0,4-10 кВ (ВЛ,КЛ), ТП 6-10/0,4 кВ Тляратинский РЭС АО "Дагестанская сетевая компания" на 2017 г**  
**подрядным способом**

№ п/п	Напряжение (кВ). Наименование объекта электросети	Инвентарный номер объекта	Протяженность ВЛ всего, км	в т. ч. подлежит капремонту				Срок службы от последнего кап. ремонта	Срок ремонта		Сметная стоимость(без НДС), тыс.руб.			Основание для проведения капремонта
				протяженность по трассе		ТП кол-во и мощность			начало	окончание	Всего	в том числе		
				ВЛ	КЛ	шт.	кВА					ВЛ	ТП	
1	2	3	3а	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17
<b>1. Тляратинские РЭС</b>														
3	ВЛ-10 кВ Ф№2 от ПС "Тлярата"	4900875	6,7	4,2				2004	июль	июль	400,86			в соответствии с многолетним план-графиком
4	ВЛ-10 кВ Ф№3 от ПС "Анцух"	4901023	6,5	4				2000	август	август	389,98			в соответствии с многолетним план-графиком
<b>Всего по ВЛ-10 кВ</b>			<b>13,2</b>	<b>8,2</b>							<b>790,84</b>	<b>790,84</b>		
<b>Всего по ВЛ-0,4 кВ</b>			<b>0</b>	<b>0</b>							<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Итого по РЭС</b>			<b>13,2</b>	<b>8,2</b>							<b>790,84</b>	<b>790,84</b>		

Инженер р/с  Малалов М.М.



**Годовой план-график  
технического обслуживания ВЛ 10кВ на 2017год  
п/по Тляртинскому МУ**

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	затр.на ед. изм. (руб)	2017 год		в том числе																							
						январь		февраль		март		апрель		май		июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь	
				План	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.	план	затр.
	<b>Всего ВЛ</b>	км																											
1.	Обходы, осмотры ВЛ	км	158,10	158,1	1,5	9	1,42	11	1,74	21	3,32	24	3,79	28	4,43	26	4,11	39	6,17	28	4,43	23	3,64	29	4,58	27	4,27	20	3,16
2.	Выправка опор	шт.	431,20	4	1,725	0	0	1	0,43	1	0,43	1	0,43	0	0	1	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Выправка траверс	шт.		2	1,1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.	Замена изоляторов	шт.	220,30	1	0,22	0	0	0	0	1	0,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5.	Перетяжка провода	км	1456,30	1,1	0,928	0	0	0	0	0	0	0,5	0,73	0	0	0	0	0,6	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Ремонт провода	1вст-ка	602,10	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7.	замена отдельных д/опор	шт.	2746,40	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2,75	0	0	0	0	0	0	0	0	5,5	0	0	
8.	Замена отдельных ж/б опор	шт.	3605,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9.	Замена отдельных ж/б прист.	шт.	1270,70	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
10.	Уст. отдельных ж/б приставок	шт.	974,50	1	0,975	0	0	0	0	0	0	1	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Замена отдельных мет. Трав.	шт.	358,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12.	Нанесение на опоры нумерации, пост. знаков	опор	144,25	15	1,96	0	0	0	0	0	0	3	0,43	5	0,72	3	0,43	2	0,29	2	0,29	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Вырубка отдельных деревьев	шт.	437,65	2	0,875	0	0	0	0	1	0,44	1	0,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14.	Проверка состояния ж/б опор и приставок с выбор. вскрытием	опор	120,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1,44	0	
15.	Проверка степени загнивания д/опор	шт.	218,69	15	1,2	0	0	0	0	0	0	3	0,66	3	0,66	3	0,66	3	0,66	3	0,66	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Проверка расст. от проводов доповерх.земли, разл. объектов в местах сближения и пересечения	1изм.	241,85	7	0,5	0	0	0	0	0	0	1	0,24	1	0,24	1	0,24	1	0,24	1	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Измерение сопрот. заземл. устр-в у опор с разрядниками, повторными заземлениями, разъединителями	1 заземл.	495,63	1,5	0,743	0	0	0	0	0,5	0,25	0	0	0	0	0	0	0,5	0,25	0,5	0,25	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Измерение сопрот. заземл. петли"фаза-нуль"	1изм.	528,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Замена домовых вводов	шт.	470,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20.	Осмотр ТП, РП	шт.	152,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21.	Измерение нагрузок тр-ра по фазам	шт.	100,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22.	Измерение контура заземления	1изм.	552,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
23.	Покраска КТП	шт.	1250,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24.	Проверка разрядников	шт.	121,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25.	Проф.ремонт ТП, РП с заменой отдельных деф.элементов	шт.	1390,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26.	Отбор проб масла из тр-ров	шт.	126,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27.	Доливка масла в тр-тор	1 дол.	222,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
28.	<b>Затраты</b>	т.руб.			<b>12,73</b>	2	0	6	1,74	10	4,66	10	7,7	10	7,05	10	8,62	10	7,8	10	5,86	10	3,64	10	10,1	10	5,71	2	

Инженер р/с



Малалов М.М.