УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора
Главный инженер ЗАО «Витимэнерго»
_____ Д.В. Хламов
«___» _____ 2015 г.

ГРАФИК
капитального ремонта ВЛ – 220/110/35кВ.
по ЗАО «Витимэнерго» на 2016 год

РЭС - 5

№ п/п	Наименование линий		Данные о линии: Длина (км)	Данные о линии: Количество опор (шт)	январь 1	2	3	февраль 1	2	3	март 1	2	3	апрель 1	2	3	май 1	2	3	июнь 1	2	3	июль 1	2	3	Август 1	2	3	сентябрь 1	2	3	октябрь 1	2	3	ноябрь 1	2	3	декабрь 1	2	3	Ремонт опор: п	ф	Замена изоляции: п	ф	Выправка опор: п	ф	Обваловка опор, чистка канав: п	ф	Рубка просеки: п	ф	трудозатраты ч/час	материалы: Изоляторы (шт.)	Уголок (м)	Примечание
1	Таксимо - Мамакан	220кВ	212	596																																				69						38		8,5га		14175,8	56	345	
		110кВ	212,2	599																																														14175,7	151		разрывать шлейфа
2	Мамаканская ГЭС - Артемовская	110кВ	61,5	216															2																						Замен траверсы АП:2											Лес 1,26	Болт 12	

РЭС - 1

ВЛ 110 кВ

1	Мамакан –Артемовская	61,5	204																																				9						6		150га		36927,5		45	
2	Мамаканская ГЭС - Артемовская	61,5	216																																															35969,8			

№ п/п	Наименование линий	Данные о линии: Длина (км)	Данные о линии: Количество опор (шт)	январь 1	2	3	февраль 1	2	3	март 1	2	3	апрель 1	2	3	май 1	2	3	июнь 1	2	3	июль 1	2	3	Август 1	2	3	сентябрь 1	2	3	октябрь 1	2	3	ноябрь 1	2	3	декабрь 1	2	3	Замена опор: п	ф	Замена траверс: п	ф	Замена пасынков: п	ф	Выправка опор: п	ф	Рубка просеки: п	ф	трудозатраты ч/час	материалы: Лес ($м^3$)	Болт/шпилька (шт)	Примечание
ВЛ 110 кВ																		

№	Наименование			Отключения (дней)									
11	Отпайка на ПС Серговская	1,3	11	2	АП:2					1879,8	12,1	62/16	
12	Мараканская - Веселяевская	9	57	2; 2	АП:4 П:1					3296,6	26,6	140/36	
13	Артемовская - Топкинская	8,3	72	5	АП:2 П:1	АП:3 П:7	АП:1 П:11		0,8га	3174,4	25,1	101/72	
	всего				**АП:25 П:137**	**АП:11 П:35**	**АП:31 П:87**	**АП:5 П:35**	**78,4га**	**65926,4**	**651,7**	**1876/1300**	
РЭС - 3													
ВЛ 110 кВ													
1	Артемовская - Кропоткинская	56,4	377	1		П:1	П:1			117,3	1	2/4	
2	Кропоткинская - Невский	7,8	53	2		П:3	П:2	П:2	7,5га	1396,6	1,08	6/16	
3	Невский – Перевоз	127,2	767	3; 4	АП:1	П:17	П:7	П:8	55га	14941,6	15,64	59/96	2 бригады
ВЛ 35 кВ													
4	Вачинская - Кропоткинская	6,5	56	1	П:1	П:1	АП:1 П:5	П:3	1,5га	821,2	5,17	9/30	
5	Отпайка на ПС Атыркан - Берикан	9,2	68	1		П:5	П:12		8га	2158,8	4,69	10/26	
6	Вачинская – Кудускит	13,6	121	5		АП:1 П:9	АП:1 П:21	П:17	5га	2533,4	6,72	23/72	
7	Кропоткинская - Хомолхо	60	399	9; 8	АП:3 П:4	АП:3 П:40	АП:9 П:50	П:12	46га	15693,3	84,4	225/282	
8	Кропоткинская - Первенец	7,5	50	2		П:10	П:5		3,5га	859,2	3,8	20/12	
9	Кропоткин – Сухой Лог	17	113	1		П:1	АП:2 П:14		8га	1326,5	10,44	2/72	
9	Кропоткинская-Сухой Лог- отп. на Сухоложскую	5	49	6		П:12	П:4	П:6	1га	1240,4	8,24	24/40	Замена провода
10	Отпайка на ПС Верхний Угахан	4,2	28						1га	141,4			
11	Вачинская – Н. Угахан	12	96	2	АП:1	П:3	АП:4 П:23	П:5	12га	5063,1	20,06	42/94	
	всего				**АП:5 П:5**	**АП:4 П:92**	**АП:17 П:144**	**П:53**	**148,5 га**	**46292,2**	**161,2**	**420/672**	
РЭС - 4													
ВЛ 110 кВ													
1	Невский – Перевоз	127,2	767	3; 2	П:2	АП:1 П:18	АП:3 П:16	П:12	17га	11372,9	35,8	56/152	2 бригады
ВЛ 35 кВ													
2	Перевоз – Бульбухта	48	343	6; 6; 6; 6	П:8	АП:6 П:58	АП:12 П:65	П:36	93га	49795,7	91,4	208/388	
3	Перевоз – Малый Патом	69	489	5; 6	АП:3 П:13	АП:9 П:40	АП:10 П:148	АП:4 П:54	186,5 га	94974,5	155	278/746	3 бригады
	всего				**АП:3 П:23**	**АП:16 П:116**	**АП:25 П:229**	**АП:4 П:102**	**296,5 га**	**156143,1**	**282,2**	**542/1286**	
	ИТОГО: 220кВ	212	596		АП:64 П:289	АП:35 П:296	АП:76 П:503	АП:10 П:213	812,4	402769,5	1662,5	3842/3848	
	110кВ	658,1	739/ 2205										
	35кВ	372,1	25/ 2432										
	6кВ	12	268										

Условные обозначения: подготовительный период ▒ количество дней отключения 5

Составил: инженер ПТО С.С. Афиногенов

Согласовал: начальник ПТО А.Р. Махчаев