Годовой график ППР кабельных линий 6кВ ООО «КФК Энерго» на 2018 год.

№ п/п	Направление		Марка, сечение кабеля	Длина трассы (м)	Категория сл. ремонта	Вид ремонта											
	откуда	куда				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Микрорайон Венеция																	
1.	ТП-773	ТП-793	ААБл-6 (3х120)	460	3,68		Т						О				
2.	ТП-769	ТП-802	ААБл-6 (3х120)	425	3,4		Т						О				
3.	ТП-793	ТП-802	ААБл-6 (3х120)	210	1,68		Т						О				
4.	п/ст «Строммашина»	ТП-769	ААБл-6 (3х120)	350	2,8		Т						О				
5.	ТП-433	ТП-773	ААБл-6 (3х120)	265	2,12		Т						О				
6.	ТП-433	ТП-831	ААБл-6 (3х120)	460	3,68		Т						О				
7.	п/ст «Строммаш»	ТП-831	ААБл-6 (3х120)	460	3,68		Т						О				
8.	Сущ. КЛ-6кВ	ТП-844	ААБл-6 2 (3х120)	1572	12,58		Т						О				
ул. Экскаваторщиков ТП-470																	
9.	ТП-625 1 с.ш	ТП-470 1 с.ш.	ААШв-10 (3х120)	600	4,8			Т						О			
10.	ТП-625 2 с.ш.	ТП-470 2 с.ш.	ААШв -10 (3х120)	600	4,8			Т						О			
Микрорайон Жужелино, ТП-305																	
11.	Врезка в КЛ-10кВ между ТП-461 и ТП-497	ТП-305 1с. ш.	ААБл-10 (3х120)	320	2,56				Т						О		
12.	Врезка в КЛ-10кВ между ТП-461 и ТП-497	ТП-305 2с.ш.	ААБл-10 (3х120)	320	2,56				Т						О		
Ул. Лесная, д.11, ТП-66																	
13.	РП-1 1с.ш.	ТП-66 1с.ш	ААБл-10 (3х120)	1180	9,44					Т						О	
14.	РП-1 2с.ш.	ТП-66 2с.ш.	ААБл-10 (3х120)	1180	9,44					Т						О	
ООО «Кредитный и финансовый консультант» Инженерный пер. д.3																	
15.	п/ст «Кострома1» фид.602А	ЦРП-1	СБ-6 (3х120)	1400	11,2	на повреждении											
16.	п/ст «Кострома1»										Т						О

	фид.602Б	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2												
17.	п/ст «Кострома1» фид.603А	ЦРП-1	СБ -6 (3х120)	1400	11,2	на повреждении											
18.	п/ст «Кострома1» фид.603Б	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2	на повреждении											
19.	п/ст «Кострома1» фид.608	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2						Т						О
20.	п/ст «Строммашина» фид. 625А	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
21.	п/ст «Строммашина» фид. 625Б	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
22.	п/ст «Строммашина» фид. 640А	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
23.	п/ст «Строммашина» фид.640Б	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
24.	п/ст «Строммашина» фид. 626А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
25.	п/ст «Строммашина» фид.626Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
26.	п/ст «Строммашина» фид. 687А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
27.	п/ст «Строммашина» фид.687Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
28.	п/ст «Строммашина» фид. 688А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
29.	п/ст «Строммашина» фид. 688Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
30.	ЦРП-1 (яч.2)	ТП-19	ААБ-6 (3х95)	20	0,16			О						Т			

31.	ЦРП-1 (яч. 3)	ТП-34	АСБ-6 (3х70)	700	5,6			О						Т			
32.	ЦРП-1 (яч.10)	ТП-2	СБ-6 (3х95)	125	1			О						Т			
33.	ЦРП-1 (яч.16)	ТП-13	АСБ-6 (3х70)	200	1,6			О						Т			
34.	ЦРП-1 (яч.17)	БСК-1	АСБ-6 (3х95)	20	0,16				О						Т		
35.	ЦРП-1 (яч.19)	ТП-7	ААШВ-6 (3х185)	400	3,2				О						Т		
36.	ЦРП-1 (яч.23)	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	410	3,28				О						Т		
37.	ЦРП-1 (яч. 25)	ТП-5	СБ-6 (3х95)	350	2,8				О						Т		
38.	ЦРП-1 (яч. 27)	ТП-3	СБ-6 (3х95)	150	1,2				О						Т		
39.	ЦРП-1 (яч.28)	КТП-12	АСБ-6 (3х70)	230	1,84				О						Т		
40.	ЦРП-1 (яч.29)	БСК-2	ААБ-6 (3х95)	42	0,336				О						Т		
41.	ЦРП-2 (яч.1)	ТП-18	АСБ-6 (3х95)	230	1,84					О						Т	
42.	ЦРП-2 (яч. 7)	КТП-24	ААБ-6 (3х95)	60	0,48					О						Т	
43.	ЦРП-2 (яч.9)	КТП-23	ААБ-6 (3х95)	110	0,88					О						Т	
44.	ЦРП-2 (яч.11)	КТП-25	ААБ-6 (3х95)	50	0,4					О						Т	
45.	ЦРП-2 (яч.15)	БСК-1	ААБ-6 (3х95)	35	0,28					О						Т	
46.	ЦРП-2 (яч.23)	КТП-22 тр-р 1	ААШВ-6 (3х95)	60	0,48					О						Т	
47.	ЦРП-2 (яч.2)	КТП-26	ААБ-6 (3х95)	180	1,44					О						Т	
48.	ЦРП-2 (яч.6)	КТП-21	ААБ-6 (3х95)	315	2,52						О						Т
49.	ЦРП-2 (яч. 8)	КТП-17	ААБ-6 (3х95)	224	1,79						О						Т
50.	ЦРП-2 (яч.10)	КТП-15	ААБ-6 (3х95)	150	1,2						О						Т
51.	ЦРП-2 (яч.16)	БСК-2	ААБ-6 (3х95)	25	0,2						О						Т
52.	ЦРП-2 (яч.18)	КТП-22 тр-р 2	ААШВ-6 (3х95)	60	0,48						О						Т
53.	ЦРП-2 (яч.20)	КТП-30	ААБ-6 (3х95)	270	2,16						О						Т
54.	ЦРП-2 (яч.22)	КТП-27	ААБ-6 (3х95)	550	4,4						О						Т
55.	ТП-2	ТП-3	СБ-6 (3х95)	80	0,64						О						Т
56.	ТП-3	ТП-10	АСБ-6 (3х95)	400	3,2	Т						О					
57.	ТП-7	ТП-20	ААБ-6 (3х70)	115	0,92		О						Т				
58.	ТП-7	ТП-9	АСБ-6 (3х95)	360	2,88		О						Т				
59.	ТП-9	ТП-10	ААБ-6 (3х70)	250	2			О						Т			
60.	ТП-9	КТП-27	ААБ-6 (3х95)	270	2,16			О						Т			
61.	КТП-12	РУ котельной	ААБ-6 (3х95)	220	1,76					О						Т	
62.	ТП-18	РУ котельной	ААШВ-6 (3х95)	70	0,56					О						Т	
63.	КТП-30	РУ котельной	СБ-6 (3х70)	40	0,32					О						Т	
	Ул. Северной правды д.41/21 ТП-347																
64.	РП-13 яч. 5 и15	ТП-347	АСБ-6 2(3х95)	1200	9,6	Т						О					
	Ул. Базовая д. 8 ТП-479																

65.	РП-19 1 с.ш.	ТП-479	ААБл-6 (3х120)	100	0,8		Т						О				
66.	РП-19 2 с.ш.	ТП-479	ААБл-6 (3х120)	100	0,8		Т						О				
67.	ТП-479	ТП-2	ААБл-6 (3х95)	135	1,08		Т						О				
68.	РП-19 яч. 16	ТП-2	ААБл-6 (3х95)	235	1,88		Т						О				
	Микрорайон Солоница ТП-820																
69.	ТП-441	ТП-820 (мк/р-н Солоница)	ААБл-6 (3х120)	1100	8,8			Т						О			
70.	Опора ВЛ 10кВ ПС35/10 Коркино	КТП-10/0,4 д. Лежнево		8	0,06				Т						О		
71.	Опора№3-1 ВЛ 10кВ ПС35/10 д. Коркино	ТП-84 д. Середняя		15	0,12				Т						О		
	Микрорайон Паново (3квартал 2016г)																
	Участок между ул. Магистральной и ул. Южной ТП-834																
72.	ТП-571	ТП-834	ААБл-10 2(3х95)	800	6,4					Т						О	
	м. Малышково –Плодопитомник ТП-830																
73.	ТП-386	ТП-830	ААБл-10 2(3х95)	420	3,36						Т						О
	м. Давыдовский ТП-815 ГлобалСтройПодряд																
74.	ТП-782	ТП-815	ААБл-10 2(3х240)	60	0,48	О						Т					
	ТП-32 д. Чижово																
75	Бакшеевская с/а , д. Чижово	ТП-32	АСБ-10 3х35	185	1,48		О						Т				
76	Бакшеевская с/а , д. Чижово	ТП-32	ВЛ-10кВ АС 1х35	700	5,6		О						Т				
	д. Будихино КТП- 920																
77	Опора 10кВ ф.10-06 п/ст 110/35/10 Василево	КТП-920 д. Будихино	ААБл-10 3х95	525	4,2			О						Т			
	Сан. «Колос» КТП-383																
78	Сан. «Колос»	КТП-383	АСБ-10 2(3х70)	1200	9,6				О						Т		
	ЗОЦ «Золотой колосок» КТП -898																
79	д. Середняя ЗОЦ «Золотой колосок»	КТП-898	ААБл-10 3х50	340	2,72					О						Т	

Годовой график ППР кабельных линий 0,4кВ ООО «КФК Энерго» на 2018 год.

№ п/п	Направление		Марка, сечение кабеля	Длина трассы (м)	Кат. сл. ремон	Вид ремонта											
	откуда	куда				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Микрорайон Венеция																
	ТП-773																
1.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №9	2 АВБбШв-1 (4Х95)	97	0,97		О						Т				
2.	ВРУ д.№9	ВРУ д. №5	2 АВБбШв-1 (4х70)	145	1,45		О						Т				
3.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №13	2 АВББШв-1 (4х120)	155	2,48		О						Т				
4.	ВРУ д. №13	ВРУ д. №7	2 АВБбшв-1 (4х70)	105	1,05		О						Т				
5.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №23	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	0,8		О						Т				
6.	ВРУ д. №23	ВРУ д. №17	2 АВБбШв-1 (4Х50)	60	0,48		О						Т				
7.	ВРУ д. №23	ВРУ д. №21	2 АВБбШв-1 (4х50)	72	0,58		О						Т				
8.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №25	2 АВБбШв-1 (4х120)	130	2,08		О						Т				
9.	ВРУ д. №25	ВРУ д. №27	2 АВБбШв-1 (4х70)	65	0,65		О						Т				
10.	ВРУ д. №21	ВРУ д.№19 (10ГП)	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,55		О						Т				
11.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ 1-я очередь ТЦ ул.Московская, 98	4 АВБбШв-1 (4х120)	380	5,7		О						Т				
12.	ТП-773	ВРУ д. №27	2АВБбШв-1 (4х70)	65	0,98		О						Т				
13.	ТП-733	ВРУ д. №3(103ГП) по ул. В. Розова	2АВБбШв -1 (4х95)	95	1,43		О						Т				
14.	ВРУ д.№3 по ул. В. Розова	ВРУ д. №5(104ГП) по ул. В. Розова	2АВБбШв-1 (4х70)	100	1,5		О						Т				
15	ВРУ д.№5 по ул. В. Розова	ВРУ д. №7104ГП) по ул. В. Розова	2АВБбШв-1 (4х50)	35	0,53		О						Т				
	ТП-769																
16.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №38	2 АВБбШв-1 (4х120)	180	2,7			О						Т			
17.	ВРУ д.№38	ВРУ д. №40	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,83			О						Т			
18.	ВРУ д. №34	ВРУ д.№36	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2			О						Т			
19.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №34	2 АВБбШв-1 (4х120)	80	1,2			О						Т			

20.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №32	2 АВБбШв-1(4х150)	200	3			О						Т				
21.	ВРУ д.№32	ВРУ д. №26	2 АВБбШв-1 (4х120)	55	0,83			О						Т				
22.	ВРУ д. №26	ВРУ д. №(48поГП)	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,83			О						Т				
23.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №14	2 АВБбШв-1 (4х120)	140	2,1			О						Т				
24.	ВРУ д. №14	ВРУ д. №12	2 АВБбШв-1 (4х95)	140	2,1			О						Т				
25.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №16	2 АВБбШв-1 (4х120)	80	1,2			О						Т				
26.	ВРУ д. №16	ВРУ д. №18	2 АВБбШв-1 (4х95)	110	1,65			О						Т				
27.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №8	2 АВБбШв-1 (4х120)	150	2,25			О						Т				
28.	ВРУ д. №8	ВРУ д. №6	2 АВБбШв-1 (4х95)	120	1,8			О						Т				
29.	ВРУ д. №8	ВРУ д. №10	2 АВБбШв-1 (4х95)	120	1,8			О						Т				
30.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №20	2 АВБбШв-1 (4х95)	130	1,95			О						Т				
31.	ВРУ д. №20	ВРУ д. №22	2 АВБбШв-1 (4х70)	75	1,1			О						Т				
32.	ВРУ д. №20	ВРУ КНС	2 АВБбШв-1 (4х50)	75	1,1			О						Т				
33.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х95)	55	0,83			О						Т				
34.	ВРУ д. №28	ВРУ д. №30	2 АВБбШв-1 (4х70)	70	1,05			О						Т				
	ТП-793																	
35.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№56	2 АВБбШв-1 (4х95)	140	2,1				О						Т			
36.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №50	2 АВБбШв-1 (4х150)	115	1,72				О						Т			
37.	ВРУ д. №50	ВРУ д. №48	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2				О						Т			
38.	ВРУ д. №48	ВРУ д. №52	2 АВБбШв-1 (4х95)	55	0,83				О						Т			
39.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №62	2 АВБбШв-1 (4х150)	190	2,85				О						Т			
40.	ВРУ д. №62	ВРУ д. №60	2 АВБбШв-1 (4х95)	65	0,98				О						Т			
41.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №44	2 АВБбШв-1 (4х150)	50	0,75				О						Т			
42.	ВРУ д. №44	ВРУ д. №46	2 АВБбШв-1 (4х95)	85	1,28				О						Т			
43.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №44	2 АВБбШв-1 (4х150)	50	0,8				О						Т			
44.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №42	2 АВБбШв-1 (4х50)	50	0,75				О						Т			
45.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №27(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2													

	ТП-802																
46.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №58	2 АВБбШв-1 (4х95)	95	1,43					О						Т	
47.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №45	2 АВБбШв-1 (4х120)	76	1,14					О						Т	
48.	ВРУ д. №45	ВРУ д. №43	2 АВБбШв-1 (4х95)	51	0,77					О						Т	
49.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №33	2 АВБбШв-1 (4х120)	160	2,4					О						Т	
50.	ВРУ д. №33	ВРУ д. №35	2 АВБбШв-1 (4х70)	60	0,9					О						Т	
51.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №19(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	60	0,9					О						Т	
52.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №47	2 АВБбШв-1 (4х95)	65	0,98					О						Т	
53.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ КНС	2 АВБбШв-1 (4х50)	245	3,67					О						Т	
54.	ВРУ д.№14(ГП)	ВРУ д. №13(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х50)	55	0,83												
55.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №14(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х50)	145	2,18												
	ул. Экскаваторщиков, ТП-470																
	ТП-470																
56.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	4 АВБбШв-1 (4х120)	125	1,87						О						Т
57.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	2 АВБбШв-1 (4х95)	125	1,88						О						Т
58.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х120)	110	1,65						О						Т
	Микрорайон Жужелино, ТП-305																
	ТП-305																
59.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№26 по ул. Богатырской	2 АВБбШв-1 (4х150)	90	1,35	Т						О					
60.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№38 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	40	0,6	Т						О					
61.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№33 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х120)	250	3,75	Т						О					
62.	ВРУ д. №33 по ул. Жужелинская	ВРУ д.№ 35 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х95)	127	1,9	Т						О					
63.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№42 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	201	3,01	Т						О					
64.	ВРУ д.№42 по	ВРУ д.№34 по ул.	2 АВБбШв-1 (4х95)	148	2,22	Т						О					

	ул. Хвойная	Богатырская															
65.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х120)	162	2,43	Т						О					
66.	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	ВРУ д.№32 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	78	1,17	Т						О					
67.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№ 39 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	54	0,81	Т						О					
68.	ВРУ д.№39 по ул. Хвойная	ВРУ д.№28 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	122	1,83	Т						О					
69.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х95)	101	1,52	Т						О					
70.	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	ВРУ д.№31 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х70)	86	1,29	Т						О					
71.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№37 по ул. Хвойная	АВБбШв-1 (4х95)	110	1,65	Т						О					
72.	Воздушная линия наружного освещения	Выполнена на ж/б. опорах - 12шт	СИП 4х25	580	8,7	Т						О					
Ул. Лесная, д.11 , ТП-66																	
	ТП-66																
73.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здания №11 (23 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	190	2,85		Т						О				
74.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11А (24 по ГП)	3 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	160	2,4		Т						О				
75.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11Б (25 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х70+1х35)	175	2,6		Т						О				
76.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11В (26 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	185	2,8		Т						О				
77.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №36А (16 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	2,25		Т						О				
78.	ВРУ д.№36А (16 по ГП)	ВРУ д. №17 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	40	0,6		Т						О				
79.	ВРУ д.№17 (по ГП)	ВРУ д. №18 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	65	0,98		Т						О				
80.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36Б (19 по ГП)	АВБбШв-1(3х70+1х35)	190	2,85		Т						О				

			АВБбШв-1(3х50+1х25)														
81.	ВРУ д.№36Б (19 ГП)	ВРУ д.№20 (по ГП)	АВБбШв-1 3х50+1х25)	40	0,6												
82.	ВРУ д.№20 (по ГП)	ВРУ д.№21 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	65	0,98		Т						О				
83.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36А (16 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	2,25		Т						О				
84.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№13А (13 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	200	3		Т						О				
85.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№12А (по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	2,25		Т						О				
86.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ ТЦ №15 (по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	150	2,25		Т						О				
	Михалёвский бульвар от ТП-742																
	ТП-742																
87.	ТП-742 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№11 Михалёвский б-р	4 АВБбШв-1 (4х120)	253	3,8			Т						О			
88.	ВРУ д. №11	ВРУ д. №9 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	62	0,93			Т						О			
89.	ВРУ д. №11	ВРУ д.№11А Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	40	0,6			Т						О			
90.	ВРУ д. №11	ВРУ д.№13 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	46	0,69			Т						О			
91.	ВРУ д. №11	ВРУ д. №9А Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	12	0,18			Т						О			
92.	ВРУ-4 д. №11	ВРУ-3 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	12	0,18			Т						О			
93.	ВРУ-3 д. №11	ВРУ-2 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29			Т						О			
94.	ВРУ-2 д. №11	ВРУ-1 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29			Т						О			
95.	ВРУ-8 д. №11	ВРУ-5 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29			Т						О			
96.	ВРУ-5 д. №11	ВРУ-6 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29			Т						О			
97.	ВРУ-6 д. №11	ВРУ-7 д.№11	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29			Т						О			

		Михалёвский б-р															
ул. Самоковская, 10А																	
	ТП-590																
98.	ТП-590 РУ-0,4кВ	ВРУ ЗАО «Актив» ул. Самоковская, 8а	4 АВБбШв-1 (4х120)	200	3				Т						О		
99.	ТП-590 РУ-0,4кВ	ВРУ гостиницы ЗАО «Актив» , ул. Самоковская, 10А	АВБбШв-1 (4х150)	250	3,75				Т						О		
100.	ТП-590 РУ-0,4кВ	ВРУ ТЦ ЗАО «Актив», ул. Самоковская, 8А	4 АВБбШв-1 (4х70)	200	3				Т						О		
Прочие кабельные линии 0,4кВ (собственность)																	
101	ТП-658 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№5 пер. Солнечный	АВБбШв-1 (4х35)	165	2,48					Т						О	
102	ТП-24 опора ВЛ-0,4кВ	ВРУ адм. здание ул. Борьбы д.№27	АВБбШв-1 (4х25)	50	0,75						Т						О
103	ТП-623 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №33 ул. Новополянская	СИП (4х70)	280	4,2	О						Т					
104	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№15 ул. Никитская	4 ААБлУ-1 (4х150)	50	0,75		О						Т				
105	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№15 ул. Никитская неж. помещ.	2ААБл-1(4х120)	50	0,75		О						Т				
106	ТП-724 РУ-0.4кВ	ВРУ торгового комплекса, Кинишемское шоссе, д.60А	2 АВБбШВ-1 (4х150)	315	4,73			О						Т			
107	ВРУ торгового комплекса, Кинешемское шоссе, д.60А	ВРУ торгового комплекса, Кинешемское шоссе д. 60Б	2 АВБГ (4х70)	80	1,2			О						Т			
108	ТП-677 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№42 пос. Новый	2 АВБбШв-1 (4х240)	445	6,68				О						Т		

109	ТП-368 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№25, ул. Козуева	АВБбШв-1 (4х70)	140	2,1					О						Т	
110	ТП-368 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№21, ул. Козуева	АВБбШв-1 (4х70)	110	1,65					О						Т	
111	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ неж. помещ. ул. Войкова, д.26,28,30	2 АВБбШв-1 (4х95)	150	2,25						О						Т
112	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ жилого дома ул. Войкова, д.26, 28, 30	2 АВБбШв-1 (4х50)	150	2,25						О						Т
113	ТП-129 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№30/56 ул. Энгельса	АВБбШв-1 (4х95)	290	4,35	Т						О					
114	ТП-27 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 Строительный проезд	АВБбШв-1 (4х150)	220	3,3		Т						О				
115	ТП-28 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 Строительный проезд	АВБбШв-1 (4х150)	140	2,1		Т						О				
116	ТП-664 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№40 ул. Юных пионеров	СИП (4х50)	270	4,05			Т						О			
117.	ТП-630 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 ул. Коммунаров	4 АВБбШв-1 (4х95)	85	1,27				Т						О		
118	ТП-788 РУ-0,4кВ	ВРУ д.4 м/р-н Катино	2 АВБбШв-1 (4х50)	157,5	2,36					Т						О	
119	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№7 ул. Никитская	2 АВБбШв-1 (4х95)	121	1,82						Т						О
120	ТП-348 РУ-0,4кВ	ВРУ д.23 неж. стр. (центр досуга) ул. Советская, д.23	2 АВБбШв-1 (4х120)	126	1,89	О						Т					
121	ТП-651 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 1,2,3 ул. Пятницкая	3 АВБбШв-1 (4х50)	50	0,75			О						Т			
122	ВРУ д. 108Б ул. Костромская	ВРУ д. 108А ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	40	0,6				О						Т		
123	ВРУ д. 108Б ул. Костромская	ВРУ д. 108В ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	40	0,6					О						Т	
124	ТП-97 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 108Б ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	200	3					О						Т	

При осмотрах кабельных линий произвести наружный осмотр всей трассы, мест пересечений трассы кабелей с другими коммуникациями, железными и шоссейными дорогами, обратить внимание на отсутствие провалов в траншеях с кабелями в местах пересечения с канавами, кюветами, на отсутствие на трассе тяжелых громоздких предметов, на целостность покрытия кабельных каналов со съемными плитами, для чего произвести выборочное вскрытие плит, проверить чистоту каналов, раскладку и состояние креплений; проверить отсутствие осыпей грунта на трассах, проходящих по склонам местности; обратить особое внимание на состояние наружной поверхности и крепление кабелей, проходящих по мостам, дамбам, эстакадам, стенам зданий и другим подобным сооружениям; осмотреть места выхода кабелей на стены зданий или на опоры линий электропередачи, проверить наличие защиты (и ее состояние) кабелей от механических повреждений, проверить состояние заземления кабелей и концевых муфт, исправность и состояние концевых муфт сухих разделок, а также их креплений, осмотреть места прохода кабелей через стены и подходы к распределительным пунктам, к токоприемникам, места подходов к кабельным колодцам, а также сохранность крышек на люках и целостность запоров на них; восстановить нарушенную маркировку кабелей, реперов, предупредительных надписей и плакатов.

Текущий ремонт.

Все операции осмотра кабельных линий и , кроме того, восстановление или замена конструкций крепления кабелей; исправление их раскладки; восстановление расцветки фаз на концевых заделках; осмотр и чистка концевых воронок и соединительных муфт; доливка кабельной массой воронок и муфт, определение температуры нагрева кабеля; проверка кабельных оболочек; перекладка , при необходимости, отдельных участков кабельной сети; проверка заземления и устранение обнаруженных дефектов; проведение установленных измерений и испытаний кабельных сетей.

Капитальный ремонт.

Все операции текущего ремонта и, кроме того, частичная или полная замена (по мере необходимости) участков кабельной сети, окраска кабелей и кабельных конструкций, переразделка отдельных концевых воронок кабельных муфт и соединительных муфт, устройство дополнительной механической защиты в местах возможных повреждений кабеля.

Годовой объем капитального ремонта кабельных сетей определяется на основе следующих данных:

а) выявленных при обходах и осмотрах открыто проложенных кабельных линий, которые могут привести к повреждению кабеля, дефектов самого кабеля, соединительных или концевых муфт, сооружений или конструкций, по которым проложены кабели;

б) результатов анализа кабельных линий, поврежденных при профилактических испытаниях и при электрических пробоях изоляции во время работы;

в) необходимости замены имеющих конструктивные или заводские дефекты или изношенных отдельных кабельных линий, соединительных или концевых муфт;

г) плана ликвидации узких мест по результатам измерений нагрузок и напряжения, аварийных очагов, а также плана противоаварийных мероприятий и необходимости замены кабелей на отдельных участках ограничивающих пропускную способность линий или не удовлетворяющих требованиям термической стойкости в изменившихся условиях работы сети (возросшие токи короткого замыкания).

Начальник ПТС: Агафонов Н.А.

Выполнила: Левашова М.А.

ТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ООО «КФК Энерго»
_____Д.Л. Перхин
«_____»_____2018г.

Годовой график ППР

кабельных линий 0,4кВ и 6кВ ООО «КФК Энерго»

на 2018 год