УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «КФК Энерго»
И.С. Ефимов
19.12.2022г.

Годовой график ППР кабельных линий 0,4кВ ООО «КФК Энерго» на 2023 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	Т						О					
8.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №25	2 АВБбШв-1(4х120)	130	2,08		Т						О				
9.	ВРУ д. №25	ВРУ д. №27	2 АВБбШв-1 (4х70)	65	0,65			Т						О			
10.	ВРУ д. №21	ВРУ д.№19 (10ГП)	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,55				Т						О		
11.	ТП-773 РУ-0,4кВ	**ВРУ 1-я очередь ТЦ ул.Московская, 98**	4 АВБбШв-1 (4х120)	380	5,7					Т						О	
12.	ТП-773	ВРУ д. №27	2АВббШв-1 (4х70)	65	0,98						Т						О
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-773 РУ-0,4кВ	ВРУ Детский сад	2 АВБбШв-1(4х120)	80	1,2				О						Т		
	ТП-773 РУ-0,4кВ ООО «Агроторг»	ВРУ м-н «Пятёрочка»								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	Т						О					
18.	ВРУ д. №34	ВРУ д.№36	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2		Т						О				
19.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №34	2 АВБбШв-1 (4х120)	80	1,2			Т						О			
20.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №32	2 АВБбШв-1(4х150)	200	3				Т						О		
21.	ВРУ д.№32	ВРУ д. №26	2 АВБбШв-1 (4х120)	55	0,83					Т						О	
22.	ВРУ д. №26	ВРУ д. №(48поГП)	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,83						Т						О
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	Т						О					
30.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №20	2 АВБбШв-1 (4х95)	130	1,95		Т						О				
31.	ВРУ д. №20	ВРУ д. №22	2 АВБбШв-1 (4х70)	75	1,1			Т						О			
32.	ВРУ д. №20	ВРУ КНС	2 АВБбШв-1 (4х50)	75	1,1				Т						О		
33.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х95)	55	0,83	О				Т						О	
34.	ВРУ д. №28	ВРУ д. №30	2 АВБбШв-1 (4х70)	70	1,05		О				Т						О
	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	Т						О					

42.	ВРУ д. №44	ВРУ д. №46	2 АВБбШв-1 (4х95)	85	1,28		Т						О				
43.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №42	2 АВБбШв-1 (4х50)	50	0,75			Т						О			
44.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №27(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2				Т						О		
45.																	
	ТП-802																
46.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №58	2 АВБбШв-1 (4х95)	95	1,43					Т						О	
47.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №45	2 АВБбШв-1 (4х120)	76	1,14						Т						О
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	Т						О					
55.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №60(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х120)	260	3,85		Т						О				
56.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №14(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х50)	145	2,18			Т						О			
	ТП-831																
	ТП-831 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №53(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х120)	150	2,25				Т						О		
	ВРУ д. №53(ГП)	ВРУ д. №52(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	135	1,99					Т						О	
	ТП-831 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №56(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	55	0,83						Т						О
	ВРУ д. №56(ГП)	ВРУ д. №59(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х150)	60	0,9	О						Т					
	ТП-831 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №55(ГП)					О						Т				
57.	**ТП-844**																
58.	ВРУ д. №122	ВРУ д. №121	2 АВБбШв-1 (4х70)	70	1,05			О						Т			
59.	ТП-844 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №122	2 АВБбШв-1 (4х120)	170	2,55				О						Т		
60.	ВРУ д. №124	ВРУ д. №123	2 АВБбШв-1 (4х70)	70	1,05					О						Т	
61.	ТП-844 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №124	2 АВБбШв-1 (4х120)	103	1,7						О						Т
62.	ТП-844 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №125	2 АВБбШв-1 (4х70)	135	1,99	Т						О					
63.	ТП-844 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №126	2 АВБбШв-1(4х120)	190	2,85		Т						О				

64.	ВРУ д. №128	ВРУ д. №127	2 АВБбШв-1 (4х70)	90	1,35			Т						О			
65.	ТП-844 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №128	2 АВБбШв-1 (4х120)	205	3,05				Т						О		
66.	ТП-844 ру-0,4 кВ	ВРУ д. №129	2 АВБбШв-1 (4х150)	280	4,2					Т						О	
67.	ВРУ д. №129	ВРУ д. №130	2 АВБбШв-1 (4х70)	85	1,28						Т						О
68.	ВРУ д. №126	ВРУ д. №131	2 АВБбШв-1 (4х70)	65	0,98	О			·			Т					
69.																	
ул. Экскаваторщиков, ТП-470																	
	ТП-470																
70.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	4 АВБбШв-1 (4х120)	125	1,87		О						Т				
71.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	2 АВБбШв-1 (4х95)	125	1,88			О						Т			
72.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х120)	110	1,65				О						Т		
ул. Экскаваторщиков, ТП-786 (МРСК)																	
	ТП-786 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №46-48	АВБбШв-1 (4х150)	140	2,1					О						Т	
	ВРУ д. №46-48	ВРУ д. №54-56	АВБбШв-1 (4х70)	160	2,4						О						Т
Микрорайон Жужелино, ТП-305																	
	ТП-305																
73.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№26 по ул. Богатырской	2 АВБбШв-1 (4х150)	90	1,35	Т						О					
74.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№38 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	40	0,6		Т						О				
75.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№33 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х120)	250	3,75			Т						О			
76.	ВРУ д. №33 по ул. Жужелинская	ВРУ д.№ 35 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х95)	127	1,9				Т						О		
77.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№42 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	201	3,01					Т						О	
78.	ВРУ д.№42 по ул. Хвойная	ВРУ д.№34 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	148	2,22						Т						О
79.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х120)	162	2,43	О						Т					
80.	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	ВРУ д.№32 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	78	1,17		О						Т				
81.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№ 39 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	54	0,81			О						Т			

82.	ВРУ д.№39 по ул. Хвойная	ВРУ д.№28 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	122	1,83				О						Т		
83.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х95)	101	1,52					О						Т	
84.	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	ВРУ д.№31 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х70)	86	1,29						О						Т
85.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№37 по ул. Хвойная	АВБбШв-1 (4х95)	110	1,65	Т						О					
86.	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																
87.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здания №11 (23 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	190	2,85			Т						О			
88.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11А (24 по ГП)	3 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	160	2,4				Т						О		
89.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11Б (25 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х70+1х35)	175	2,6					Т						О	
90.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11В (26 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	185	2,8						Т						О
91.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №36А (16 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	2,25	О						Т					
92.	ВРУ д.№36А (16 по ГП)	ВРУ д. №17 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	40	0,6		О						Т				
93.	ВРУ д.№17 (по ГП)	ВРУ д. №18 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	65	0,98			О						Т			
94.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36Б (19 по ГП)	АВБбШв-1(3х70+1х35) АВБбШв-1(3х50+1х25)	190	2,85				О						Т		
95.	ВРУ д.№36Б (19 ГП)	ВРУ д.№20 (по ГП)	АВБбШв-1 3х50+1х25)	40	0,6					О						Т	
96.	ВРУ д.№20 (по ГП)	ВРУ д.№21 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	65	0,98						О						Т
97.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36А (16 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	2,25	Т						О					
98.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№13А (13 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	200	3		Т						О				

99.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№12А (по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	2,25			Т						О			
100.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ ТЦ №15 (по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	150	2,25				Т						О		
	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№12 (по ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	190	2,85					Т						О	
	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№32 Нижняя Дебря	4АВБбШв-1 (4х35)	80	1,2						Т						О
Михалёвский бульвар от ТП-742																	
	ТП-742																
101	ТП-742 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№11 Михалёвский б-р	4 АВБбШв-1 (4х120)	253	3,8	О						Т					
102	ВРУ д. №11	ВРУ д. №9 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	62	0,93		О						Т				
103	ВРУ д. №11	ВРУ д.№11А Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	40	0,6			О						Т			
104	ВРУ д. №11	ВРУ д.№13 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	46	0,69				О						Т		
105	ВРУ д. №11	ВРУ д. №9А Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	12	0,18					О						Т	
106	ВРУ-4 д. №11	ВРУ-3 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	12	0,18						О						Т
107	ВРУ-3 д. №11	ВРУ-2 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29	Т						О					
108	ВРУ-2 д. №11	ВРУ-1 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29		Т						О				
109	ВРУ-8 д. №11	ВРУ-5 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29			Т						О			
110	ВРУ-5 д. №11	ВРУ-6 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29				Т						О		
111	ВРУ-6 д. №11	ВРУ-7 д.№11 Михалёвский б-р	2 АВБбШв-1 (4х95)	19	0,29					Т						О	
ул. Самоковская, 10А																	
	ТП-590																
112	ТП-590 РУ-0,4кВ	ВРУ ЗАО «Актив» ул. Самоковская, 8а	4 АВБбШв-1 (4х120)	200	3						Т						О

113	ТП-590 РУ-0,4кВ	ВРУ гостиницы ЗАО «Актив» , ул. Самоковская, 10А	АВБбШв-1 (4х150)	250	3,75	О						Т					
114	ТП-590 РУ-0,4кВ	ВРУ ТЦ ЗАО «Актив», ул. Самоковская, 8А	4 АВБбШв-1 (4х70)	200	3		О						Т				
Прочие кабельные линии 0,4кВ (собственность)																	
115	ТП-658 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№5 пер. Солнечный	АВБбШв-1 (4х35)	165	2,48			О						Т			
116	ТП-24 опора ВЛ-0,4кВ	ВРУ адм. здание ул. Борьбы д.№27	АВБбШв-1 (4х25)	50	0,75				О						Т		
117.	ТП-623 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №33 ул. Новополянская	СИП (4х70)	280	4,2					О						Т	
118	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№15 ул. Никитская	4 ААБлУ-1 (4х150)	50	0,75						О						Т
119	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№15 ул. Никитская неж. помещ.	2ААБл-1(4х120)	50	0,75	Т						О					
120	ТП-724 РУ-0.4кВ	ВРУ торгового комплекса, Кинишемское шоссе, д.60А	2 АВБбШВ-1 (4х150)	315	4,73		Т						О				
121	ВРУ торгового комплекса, Кинешемское шоссе, д.60А	ВРУ торгового комплекса, Кинешемское шоссе д. 60Б	2 АВБГ (4х70)	80	1,2			Т						О			
122	ТП-677 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№42 пос. Новый	2 АВБбШв-1 (4х240)	445	6,68				Т						О		
123	ТП-368 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№25, ул. Козуева	АВБбШв-1 (4х70)	140	2,1					Т						О	
124	ТП-368 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№21, ул. Козуева	АВБбШв-1 (4х70)	110	1,65						Т						О
125	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ неж. помещ. ул. Войкова, д.26,28,30	2 АВБбШв-1 (4х95)	150	2,25	О						Т					
126	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ жилого дома ул. Войкова, д.26, 28, 30	2 АВБбШв-1 (4х50)	150	2,25		О						Т				

127	ТП-129 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№30/56 ул. Энгельса	АВБбШв-1 (4х95)	290	4,35			О						Т			
128	ТП-27 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 Строительный проезд	АВБбШв-1 (4х150)	220	3,3				О						Т		
129	ТП-28 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 Строительный проезд	АВБбШв-1 (4х150)	140	2,1					О						Т	
130	ТП-664 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№40 ул. Юных пионеров	СИП (4х50)	270	4,05						О						Т
131	ТП-630 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 ул. Коммунаров	4 АВБбШв-1 (4х95)	85	1,27	Т						О					
132	ТП-788 РУ-0,4кВ	ВРУ д.4 м/р-н Катино	2 АВБбШв-1 (4х50)	157,5	2,36		Т						О				
133	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№7 ул. Никитская	2 АВБбШв-1 (4х95)	121	1,82			Т						О			
134	ТП-348 РУ-0,4кВ	ВРУ д.23 неж. стр. (центр досуга) ул. Советская, д.23	2 АВБбШв-1 (4х120)	126	1,89				Т						О		
135	ТП-651 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 1,2,3 ул. Пятницкая	3 АВБбШв-1 (4х50)	50	0,75					Т						О	
136	ВРУ д. 108Б ул. Костромская	ВРУ д. 108А ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	40	0,6						Т						О
137	ВРУ д. 108Б ул. Костромская	ВРУ д. 108В ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	40	0,6	О						Т					
138	ТП-97 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 108Б ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	200	3		О						Т				
139	ВРУ д. 112кор.2 ул. Костромская	ВРУ д. 112кор.1 ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	45	0,68			О						Т			
140	ТП-97 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 112кор.2 ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	215	3,23				О						Т		
141	ТП-780 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№22 ул. Соловьиная	АВБбШв-1 (4х120)	173	2,6					О						Т	
142	ТП-182 РУ-0,4кВ	ВРУ Лунопарка , ул. Галическая д.111	2АВБбШв-1 (4х185)	140	2,1						О						Т
143	ТП-36 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №11 ул. Н. Бабушкиной	АВБбШв-1 (4х95)	400	6	Т						О					
144	ТП-448 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №3ул. 1-я Загородная	АВБбШв-1(4х150)	330	4,95		Т						О				

145	ТП-787 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №15(ГП) мкр. Новый город	2АВБбШв-1(4х50)	170	2,55			Т						О			
146	ТП-787 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №15(ГП) мкр. Новый город	2АВБбШв-1(4х240)	170	2,55				Т						О		
147	ТП-789 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№8 ул. Дружбы	2АВБбШв-1(4х120)	310	4,65					Т						О	
148	ТП-384 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 36 ул. Сев. Правды	АВБбШв-1(4х70)	220	3,3						Т						О
149	ТП-384 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 36 ул. Сев. Правды	АВБбШв-1(4х50)	220	3,3						Т						О
150	ТП-651 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№1,2,3 ул. Пятницкая	3АВБбШв-1(4х50)	50	0,75	О						Т					
151	ТП-91 РУ-0,4кВ	ВРУ МКЖД д.22 ул. Крупской	СИП-2 3х50+1х35	60	0,9		О						Т				
152	ТП-786 РУ-0,4кВ	ВРУ ул. Экскаваторщиков д.46,48	2АВБбШв-1 4х150	140	2,1			О						Т			
	г. Кострома мкр. Катино д. 9 (по ГП)																
153		2КЛ-0,4кВ м. Катино д.9	2АВБбШв-1 4х150	240					О						Т		
	г. Кострома пос. Волжский КТП-1																
154	КТП-1 Ру-0,4кВ	Опора 1-8 в р-не д.37 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	250						О						Т	
155	Опора 1-8 в р-не д.37 п. Волжский	Опора 1-18 в р-не д.21 п. Волжский	СИП 4х150	380							О						Т
156	Опора 8 в р-не д.37 п. Волжский	Опора 1-26 в р-не д.11 п. Волжский	СИП 4х150	290		Т						О					
157	Опора 21 в р-не д.19 п. Волжский	Опора 1-32 в р-не д.58 п. Волжский	СИП 4х150	180			Т						О				
158	ВЛ -0,4кВ	До ж.д.№ с11-83 п. Волжский	СИП 4х35	1080				Т						О			
159	КТП-1 РУ-0,4кВ	Опора 1-8 в р-не д.37 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	610					Т						О		
160	Опора 2-13 в р-не д.28 п. Волжский	Опора 2-23 в р-не д.104 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	260						Т						О	

161	Опора 2-10 в р-не д.32 п. Волжский	Опора 2-33 в р-не д.94 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	260							Т						О
162	Опора 2-7 в р-не д.86 п. Волжский	Опора 2-40 в р-не д.82 п. п. п. **п.Волжский**	СИП 3х120+1х95	260		О						Т					
163	Опора 2-4 в р-не д.63 п. Волжский	Опора 2-47 в р-не д.71 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	260			О						Т				
164	Опора 2-25 в р-не д.98 п. Волжский	Опора 2-26 в р-не д.99 п. Волжский	СИП 3х70+1х50	35				О						Т			
165	Опора 2-28 в р-не д.97 п. Волжский	Опора 2-29 в р-не д.101 п. Волжский	СИП 3х70+1х50	35					О						Т		
166	Опора 2-31 в р-не д.95 п. Волжский	Опора 2-32 в р-не д.102 п. Волжский	СИП 3х70+1х50	35						О						Т	
167	ВЛ-0,4кВ	д.22,24,26,28,30, 3234,36,86,38,108,107,106,105,104,103,102,101,100,99, 40,87,85,84	СИП3х35+1х50	960							О						Т
	Инженерный пер. д.3 ООО «КФК»																
168	РУ-0,4 кВ ТП-19	ЦРП-2	ААШВ-4х185	410	6,15						Т						О
169	РУ-0,4кВ ТП-19	ШР-2 (ЦКС)	ААШВ-4х70	40	0,6	Т						О					
170	РУ-0,4кВ ТП-19	ШР-1 (ЦКС)	ААШВ-4х150	60	0,9		Т						О				
171	РУ-0,4кВ ТП-19	ВРУ-0,4кВ возд. компрессорной станции №5	КРПТ 4х35+1х16	35	0,53			Т						О			
172	РУ-0,4кВ ТП-19	ВРУ-0,4кВ магазина	ААШВ-4х70	140	2,1				Т						О		
173	РУ-0,4кВ ТП-19	ВРУ-0,4кВ Ц. столовой	ААШВ-4х120	97	3,64					Т						О	

174	РУ-0,4кВ ТП-19	ВРУ-0,4кВ Газ. службы	ААШВ-4х120	70	2,63						Т						О
175	РУ-0,4кВ ТП-19	ВРУ-0,4кВ Кисл. станции	ААШВ 4х150	347	5,2	О						Т					
176	РУ-0,4кВ ТП-3	ВРУ 0,4кВ. ЦИС	КГ 3х35 +1х16	35	0.53		О						Т				
177	РУ-0,4кВ ТП-3	ВРУ 0,4кВ КТП 28	ААШВ 4х120	35	1,32			О						Т			
178	РУ-0,4кВ ТП-4	ВРУ 0,4кВ водок.	ААШВ 4х120	2х90	6,76				О						Т		
179	РУ-0,4кВ ТП-4	ВРУ 0,4кВ ТП 30	ААШВ 4х50	65	0.98					О						Т	
180	РУ-0,4кВТП-5	ВРУ-0,4кВ. ШС-13 Инстр. цех	ААШВ 4х120	80	1,2						О						Т
181	РУ-0,4кВТП-5	ВРУ-0,4кВ. ШС-12 Инстр. цех	ААШВ 4х120	55	0,83	Т						О					
182	РУ-0,4 кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ. Инструм. цех	ААШВ-4х185	80	1,52						Т						О
183	РУ-0,4кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ. Инстр. Цех ТВЧ	КГ 3х95 +1х70	68	0,9	Т						О					
184	РУ-0,4кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ. Инст. цех Шин-д №2	КГ 3х50+1х25	55	0,6		Т						О				
185	РУ-0,4кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ РМЦ Токарн. участок	КГ 3х50+1х25	35	0,45			Т						О			
186	РУ-0,4кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ РМЦ монтаж. участок	ААШВ-4х120	42	1,58				Т						О		
187	РУ-0,4кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ гаража	ААШВ-4х50	85	1,02					Т						О	
188	РУ-0,4кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ ЦМК	ААШВ-4х50	80	0,96						Т						О
189	РУ-0,4кВ ТП-5	ВРУ-0,4кВ Кисл. станции	ААШВ 4х150	347	5,2	О						Т					
190	РУ-0,4кВ ТП-7	ВРУ 0,4кВ. Кисл. станции	ААШВ 4х120	85	3,2		О						Т				
191	РУ-0,4кВ ТП-7	РП-1 0,4кВ склад ПДО	ААШВ 4х150	45	0,68			О						Т			
192	РУ-0,4кВ ТП-7	ВРУ 0,4кВ склад ПДО РП-2	ААШВ 4х150	80	1,2				О						Т		
193	РУ-0,4кВ ТП-7	ВРУ 0,4кВ склад ПДО РП-3	ААШВ 4х150	155	2,33					О						Т	
194	РУ-0,4кВТП-7	ВРУ 0,4кВ склад ПДО РП-4	ААШВ 4х150	155	2,33						О						Т
195	РУ-0,4кВТП-7	ВРУ 0,4кВ кран	КГ 3х50+1х25	35	0,53	Т						О					

		ПДО РП-4															
196	РУ-0,4кВТП-7	ВРУ 0,4кВ стол. инж. корпуса	ААШВ 4х150	65	0,98												
197	РУ-0,4кВТП-7	ВРУ 0,4кВ бани	АВБбШв-1 4х120	88	1,32		Т						О				
198	РУ-0,4кВ ТП-7	ВРУ-0,4кВ. Инж. корпуса	ААШВ 4х150	240	3,6	Т						О					
199	РУ-0,4кВ ТП-9	ВРУ-0,4кВ. лесопилки	КГ 3х120+1х95	250	3,75		Т						О				
200	РУ-0,4кВ ТП-9	ВРУ-0,4кВ убежище ГО	ААШВ 4х50	35	0,53			Т						О			
201	РУ-0,4кВ ТП-9	ВРУ-0,4кВ ВРУ 0,4кВ мост. крана	ААШВ-4х50	66	0,99				Т						О		
202	РУ-0,4кВ ТП-9	ВРУ-0,4кВ склад лакокрасок	ААШВ-4х50	90	1,35					Т						О	
203	РУ-0,4кВ ТП-18	ВРУ-0,4кВ КТП-30	ААШВ-4х50	70	1,05						Т						О
204	РУ-0,4кВ ТП-18	ВРУ-0,4кВ КТП-21	ААШВ 4х50	70	1,05	О						Т					
205	РУ-0,4кВ ТП-18	ВРУ 0,4кВ КТП-30	ААШВ 4х50	70	1,05		О						Т				
206	РУ-0,4кВ ТП-20	ВРУ 0,4кВ здание суда	ААШВ 4х120	55	0,83			О						Т			
207	РУ-0,4кВ ТП-34	ВРУ 0,4кВ гальв. участка	ААШВ 4х150	56	0,84				О						Т		
208	РУ-0,4кВ ТП-34	ВРУ 0,4кВ гальв. 1-й этаж	ААШВ 4х95	50	0,75					О						Т	
209	РУ-0,4кВ ТП-34	ВРУ 0,4кВ гальв. 2-й этаж	ААШВ 4х95	55	0,83						О						Т
210	РУ-0,4кВТП-34	ВРУ 0,4кВ гараж	КГ 3х50+1х25	140	2,1	Т						О					
211	РУ-0,4кВ ТП-34	ВРУ 0,4кВ склад № 5,10	ААШВ 4х50	60	0,90		Т						0				
212	РУ-0,4кВ Инстр. цеха	ВРУ-0,4кВ КН	КГ 3х50+1х25	78	1,17			Т						О			
213	РУ-0,4кВ ТП-17	ВРУ-0,4кВ ВРУ 0,4кВ цеха ТНП	ААШВ-4х70	70	1,05				Т						О		
	ул. Юбилейная 24а																
	ТП-77																
	ТП-77 РУ-0,4кВ «Пив.компан.»	ВРУ администрат. здания	АВБбШв-1 4х120	80	1,2		Т						0				
	С. Покровское ДОЦ «Золотой Колосок»																

214	РУ-0,4 кВ ТП-51	Шкаф учёта С. Покровское	СИП 4х95 ВЛ	10	0,08		Т						О				
215	Шкаф учета	Узел учета земельного участка кад.№ 44;07;091903;989	СИП 4х25 ВЛ	370	2,96			Т						О			
	Ул. Н. Дебря д. 68																
216	РУ 0,4 ТП-847	ВРУ-0,4 МК ЖД	ААБбШв 4х35	55	0,44				Т						О		
	Ул. Московская д.100 ООО «Венеция»																
217	РУ-0,4 кВ ТП-433	В РУ-0,4кВ жилых домов	СИП 4х95+2х16 ВЛ	360	2,88					Т						О	

Примечание:
Для кабельных сетей, проложенных в траншеях - ремонтный цикл составляет К=240мес.; межремонтный период – Т=12мес; межосмотровой период – О=12мес.

Осмотр.

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).

Главный инженер: Перхин Д.Л.