Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

МУП"Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 100186
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 94
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 1243
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 98849
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((∑ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,00493
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (∑ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,0148
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((∑ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,506
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (∑ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,085

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2020 год

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПС 110 кВ Городская																
…1	ЦЭС	ПС Городская, Л-661	6 кВ, Городская - ТП 416	ТП - 416	6	КЛ - 0.4 кВ р. 3,17,8,20,13,22,7,27,9,10,18,4,19,5,25	0,4	28			28				28	
2			6 кВ, ТП 416 - ТП 24	ТП - 24	6	КЛ - 0.4 кВ р. 16,5,7,13,4,12,1,14,9,6,3,11,8,15,10,21	0,4	30			30				30	
3			6 кВ, ТП 24 - ТП 387	ТП - 387	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,14,4,15,8,13,1,16,6,19	0,4	25			25			2	23	
4			6 кВ, ТП 24 - ТП 189	ТП-189	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,7	0,4	4			4			4		
…						ВЛ - 0,4 кВ р.1,3,6,7,8	0,4	168			168				168	
5			6 кВ, ТП 189 - ТП 257	ТП - 257	6	КЛ - 0,4 кВ р. 8,20,21,4,23	0,4	12			12			2	10	
…						ВЛ - 0,4 кВ р. 17п,20,21	0,4	118			118			7	111	
6			6 кВ, ТП 257 - ТП 553	ТП - 553	6	КЛ - ,4 кВ р.6,7,8	0,4	1			1				1	
…						ВЛ - 0,4 кВ р. 3п,6,7,8	0,4	22			22			1	21	
7			6 кВ, ТП 416 - ТП 5/2	ТП-5/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,13,15,16,17,18,19,20,21,22,23	0,4	18			18			3	15	
…							0,4									
8			6 кВ, ТП 5/2 - ТП 137/1	ТП - 137	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2,15	0,4	7			7			7		
…						ВЛ - 0,4 кВ р. 6,18	0,4	11			11				11	
…			6 кВ, ТП 416 - ТП 350/1	ТП - 350/1	6			1			1			1		
…																
9	ЦЭС	ПС Городская, Л-206	6 кВ, Городская - ТП 575/1	ТП - 575/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 9	0,4	2			2				2	
…																
10	ЦЭС	ПС Городская, Л-412	6 кВ, Городская - ТП 83	ТП - 83	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,2,13,16,15,17,7,19,3,14	0,4	37			37				37	
…						ВЛ - 0,4 кВ р. 16,17	0,4	15			15				15	
11			6 кВ, ТП 83 - ТП 14	ТП - 14	6	КЛ - 0,4 кВ р. 8,25,5,21,7,20,8,25,12,19	0,4	12			12			7	5	
…						ВЛ - 0,4 кВ р. 23,24	0,4	30			30				30	
12			6 кВ, ТП 14 - ТП 18	ТП - 18	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,20,7,21,23,9,10,12,18,5,24,6,17	0,4	49			49				49	
…																
13			6 кВ, ТП 18 - ТП 36	ТП - 36	6			3			3			3		
14			6 кВ, ТП 14 - ТП 119/1	ТП - 119/1	6	КЛ - 0.4 кВ р. 21,27,19,16,25,23,26,17,24,22,18	0,4	26			26			5	21	
							0,4									
15			6 кВ, ТП 119/1 - ТП 204/2	ТП - 204/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,10,9,11	0,4	8			8			2	6	
16	ЦЭС	ПС110 кВ Городская, Л-410	6 кВ, Городская - ТП 183	ТП - 183	6	КЛ - 0,4 кВ р. 13,15,4,16,9,18,5,6,14,8,17	0,4	22			22			2	20	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 15	0,4	1			1				1	
17			6 кВ, ТП 183 - ТП 228	ТП - 228	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,9,3,12,7,2,13	0,4	18			18				18	

						ВЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	1			1				1	
18			6 кВ, ТП 228 - ТП 375/2	ТП - 375/2	6			16			16			9	7	
19	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-202	6 кВ, Городская - РП 6	РП - 6	6											
20			6 кВ, РП 6 - ТП 51п	ТП - 51п	6			1			1			1		
21			6 кВ, РП 6 - ТП 97/2	ТП - 97/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,5,8,3,14,9,10	0,4	8			8				8	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 10,12п,2п,5,8,9	0,4	54			54			3	51	
22			6 кВ, ТП 97/2 - ТП 342	ТП - 342	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2,4	0,4	3			3			1	2	
23	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-202	6 кВ, Городская - РП 2нов/1	РП - 2нов/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,13,9,6,8,10,4,2,	0,4	41			41				41	
24			Л на ТП - 70, 6 кВ, РП 2нов/1 - ТП 70	ТП - 70	6	КЛ - 0,4 кВ р. 8,17,11,22,9,26,7,24,5,20,12,21,13	0,4	28			28				28	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,19	0,4	2			2			2		
25			Л на ТП -1, 6 кВ, РП 2нов/1 - ТП 1	ТП - 1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,22,5,24,8,23,19	0,4	13			13			1	12	
26			Л на ТП - 47, 6 кВ, РП 2нов/1 - ТП 47	ТП - 47	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,2,16,9,19,22,5,23,25,11	0,4	35			35			5	30	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 11,25	0,4	8			8				8	
27			6 кВ, ТП 47 - ТП 156	ТП - 156	6			2			2			2		
28			6 кВ, ТП 47 - ТП 86	ТП - 86	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,9,7,2	0,4	29			29			2	27	
29			6 кВ, ТП 47 - ТП 79п/2	ТП - 79п/2	6			1			1			1		
30	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-9	6 кВ, Городская - ТП 8	ТП - 8	6	КЛ - 0,4 кВ р. 16,17,7,9,8,14,6,19,2	0,4	20			20			5	15	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,19	0,4	24			24				24	
31			6 кВ, ТП 8 - ТП 11	ТП - 11	6	КЛ - 0,4 кВ р.25,13,22,9,25,18,12,16,8,23,3,17,21	0,4	41			41				41	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 25	0,4	1			1			1		
32			6 кВ, ТП 11 - ТП 12п	ТП - 12п	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,8,3,2	0,4	9			9			7	2	
33			6 кВ, ТП 12п - ТП 150	ТП - 150	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,9,2,4	0,4	12			12				12	
34			6 кВ, ТП 150 - ТП 291	ТП - 291	6	КЛ - 0,4 кВ р. 13,15,3,11,4,10,14,19,2,8	0,4	30			30			7	23	
35	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-317	6 кВ, Городская - ТП 97/1	ТП - 97/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,5,3	0,4									
36			6 кВ, ТП 97/1 - ТП 434п	ТП - 434п	6			1			1			1		
37			6 кВ, до ТП 589п	ТП - 589п	6											
38			6 кВ, ТП 589п - ТП 576п	ТП - 576п	6			1			1			1		
39			6 кВ, ТП 97/1 - ТП 147п	ТП - 147п	6			1			1			1		
40			6 кВ, ТП 97/1 - РП 15	РП - 15	6											
41			6 кВ, РП 15 - ТП 354	ТП - 354	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,2	0,4	1			1				1	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 1,2	0,4	29			29				29	
42			6 кВ, РП 15 - ТП 138	ТП - 138	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	2			2			2		
						ВЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	26			26				26	
43			6 кВ, РП 15 - ТП 355п	ТП - 355п	6											
44			Линия на ТП - 353п	ТП - 353п	6			4			4			4		
45			6 кВ, ТП 147 - ТП 604п	ТП - 604п	6			1			1			1		
46	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-318	6 кВ, Городская - ТП 276	ТП - 276	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,2,16,24,9,22,10,18,13,26,6,19,4,17,8,21,23	0,4	43			43			5	38	
47			6 кВ, ТП 276 - ТП 376п	ТП - 376п	6			2			2			2		

48			6 кВ, ТП 376п - ТП 100п	ТП - 100п	6			2			2			2		
49			6 кВ, ТП 100п - ТП 277	ТП - 277	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,7,2,3,8	0,4	6			6			1	5	
50			6 кВ, ТП 277 - ТП 145	ТП - 145	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,11,7,16,14,2,12,9,19,8	0,4	35			35			2	33	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 19	0,4	1			1				1	
51			6 кВ, ТП 145 - ТП 419	ТП - 419	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,27,1,26,3,28,29,11,16	0,4	25			25			2	23	
52			6 кВ, ТП 419 - ТП 262	ТП - 262	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,15,4,19,3	0,4	15			15			9	6	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 16п	0,4	5			5			1	4	
53			6 кВ, ТП 262 - ТП 375/1	ТП - 375/1	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4									
54	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-204	6 кВ, Городская - РП 5/3	РП - 5/3	6			1			1			1		
55			Л на ТП - 153, 6 кВ, РП 5 - ТП 153	ТП - 153	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,2,3,5	0,4	7			7				7	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 4	0,4	5			5				5	
56			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 153 - ТП 194	ТП - 194	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,17,13,14,6,16,4,12,17,8,18,9,15	0,4	22			22			2	20	
57			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 194 - ТП 256/1	ТП - 256/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,10,2,7,5,6,8,3	0,4	11			11			2	9	
58			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 256/1 - ТП 396	ТП - 396	6	КЛ - 0,4 кВ р.ЦТП № 23 ТЭЦ - 1	0,4	2			2				2	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 13	0,4	17			17				17	
59			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 396 - ТП 302	ТП - 302	6	КЛ - 0,4 кВ р.16,19,15,12,9,17,7,13,2,9,17,1,6,14	0,4	14			14				14	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	21			21			1	20	
60			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 302 - ТП 92/2	ТП - 92/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,8,4,2,12,5,11,7,9	0,4	10			10				10	
61			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 194 - ТП 260п/2	ТП - 260п/2	6			1			1			1		
62			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 153 - ТП 16/2	ТП - 16/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,11,12,9,11,7,13,11	0,4	13			13				13	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 9,11п,	0,4	2			2				2	
63			Л на ТП - 153, 6 кВ, ТП 16/2 - ТП 80/1	ТП - 80/1	6			1			1			1		
64			Л на ТП - 206, 6 кВ, РП 5/3 - ТП 206	ТП - 206	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,17,11,13,16,4,18,3,19,12,22	0,4	24			24			9	15	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 11	0,4	3			3			1	2	
65			Линия на тяг. п/ст. № 1, 6 кВ, РП 5/3 - ТП 206	Тяговая №1 (резерв)												
66	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-416	6 кВ, Городская - ТП 22	ТП - 22	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,26,2,22,11,19,4,25,15,7,17,9,13,23,10,21,23,3,20	0,4	80			80				80	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	27			27				27	
67			6 кВ, ТП 22 - ТП 76	ТП - 76	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,18,4,5,2,3,8,11,15,	0,4	16			16				16	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,11	0,4	4			4				4	
68			6 кВ, ТП 76 - ТП 19	ТП - 19	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,15,1,21,7,19,10,25,8,20,3,24,9,16,12	0,4	10			10				10	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 19	0,4									
69			6 кВ, ТП 19 - ТП 42	ТП - 42	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,18,7,19,5,11,12,10,15,6	0,4	25			25			3	22	
70			6 кВ, ТП 42 - ТП 181	ТП - 181	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,13,18,11,8,19,11,17,4	0,4	21			21			4	17	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 4		2			2			2		
71	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-417	6 кВ, Городская - ТП 225	ТП - 225	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,11	0,4	10			10			8	2	
72			6 кВ, ТП 225 - ТП 224	ТП - 224	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,7,8,9,15,14,12,6,18,16,19,21,17,13,23,22,27,2	0,4	27			27				27	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	1			1				1	

73			6 кВ, ТП 224 - ТП 67	ТП - 67	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,5,7,2,6	0,4	32			32				32	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 7	0,4	1			1			1		
74			6 кВ, ТП 67 - ТП 182	ТП - 182	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,8,12,6,14,3,4,5	0,4	18			16			2	14	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 8,12,13	0,4	4			4				4	
75			6 кВ, ТП 182 - ТП 207	ТП - 207	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,6,13,9,12,5,14,19,23,17,21,20,18,16,22,8	0,4	28			28				28	
76			6 кВ, ТП 224 - ТП 26п	ТП - 26п	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,21,7,23,11,17	0,4	16			16				16	
77			6 кВ, ТП 26п - ТП 311п	ТП - 311п	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,9,5,12,7,14	0,4	8			8			2	6	
78	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-207	6 кВ, Городская - ТП 280/2	ТП - 280/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.14,19,17,22	0,4	23			23			3	20	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 22		20			20				20	
79			6 кВ, ТП 280/2 - ТП 274/2	ТП - 274/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.14,16,18,17,19,20	0,4	11			11			3	8	
80			6 кВ, ТП 274/2- ТП 59	ТП - 59	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,8,16,,3,7,4,1,12	0,4	26			26			9	17	
81			6 кВ, ТП 59 - ТП 69/2	ТП - 69	6	КЛ - 0,4 кВ авт. 5,12,1,14,3,18,2,13,7,16,4,17,6,19,8,15	0,4	2			2				2	
82			6 кВ, ТП 59 - ТП 13/1	ТП - 13/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,1,7,10,6	0,4	11			11			1	10	
83			6 кВ, ТП 13/1 - ТП 109	ТП - 109	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,13,7,11,1,2,12,15,6,4,14	0,4	9			9				9	
84			6 кВ, ТП 109 - ТП 155	ТП - 155	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,13,4,17,2,7,19,6,15,14,16,209,21,3,18	0,4	61			61			2	59	
85	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-418	6 кВ, Городская - РП 8	РП - 8	6			1			1			1		
86			6 кВ, Л на ТП - 202 РП 8 - ТП 202	ТП - 202	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,21,7,20,22,8,18,10,19,6,21,12,2,23,13,25,4,15	0,4	33			33				33	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 12	0,4	7			7				7	
87			6 кВ, Л на ТП - 279 РП 8 - ТП 279	ТП - 279	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,9,11,13,4,2,12,3,10	0,4	11			11				11	
88			6 кВ, ТП 279 - ТП 108	ТП - 108	6			2			2			2		
89			6 кВ, ТП 108 - ТП 13/2	ТП - 13/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.20,23,19,16,21,17	0,4	11			11			1	10	
90			6 кВ, Л на ТП 214 РП 8 - ТП 214	ТП - 214	6	КЛ - 0,4 кВ р.15,19,21,3,13,6,20,9,8,23,2,4,17,7,16,1,14,12,25,18	0,4	36			36				36	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2		8			8				8	
91			6 кВ, ТП 214 - ТП 48	ТП - 48	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,3,9,20,24,10,18,5,22,2,21,28,36,26,35,12,15,8,25,4,13,32,37	0,4	32			32				32	
92			6 кВ, ТП 48 - ТП 5/1	ТП - 5/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,4,8,3,7,6	0,4	14			14				14	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 4,8	0,4	5			5			2	3	
93			6 кВ, ТП 5/1 - ТП 3	ТП - 3	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,2	0,4	2			2				2	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,7	0,4	62			62				62	
94			6 кВ, ТП 3 - ТП 44	ТП - 44	6	КЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	8			8				8	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 13,11п,17п,19п,2п,20п,23,4	0,4	62			62			10	52	
95			6 кВ, ТП 44 - ТП 350п/2	ТП - 350п/2	6			1			1			1		
96			Линия на тяг. П/С №5	Резерв												
97	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-109	6 кВ, Городская - ТП 280/1	ТП - 280/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,7,8,2,22	0,4	22			22			2	20	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 6,7,22	0,4	17			17				17	
98			6 кВ, ТП 280 - ТП 113	ТП - 113	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,3,7,8,10,13,16	0,4	43			43			3	40	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 1,7,8,10,13	0,4	24			24				24	
99			6 кВ, ТП 113 - ТП 164	ТП - 164	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,7,8,2,22	0,4	28			28			17	11	
100			6 кВ, ТП 164 - ТП 274/1	ТП - 274/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.10,3,7,9,8	0,4	10			10			2	8	
101	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-303	6 кВ, Городская - ТП 184	ТП - 184	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,23,19,13	0,4	43			43			11	32	
102			6 кВ, ТП 184 - ТП 246	ТП - 246	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,17,5,21,6,19,7,22,9,26	0,4	22			22			1	21	

103	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-304	6 кВ, Городская - ТП 77	ТП - 77	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,22,4,24,7,26,12,27,8,10,29,1	0,4	28			28			2	26	
104			6 кВ, ТП 77 - ТП 575	ТП - 575	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4	4			4				4	
105			6 кВ, ТП 575 - ТП 87	ТП - 87	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,21,8,17,19,2,22,4,24	0,4	30			30				30	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 19	0,4	10			10				10	
106			6 кВ, ТП 87 - ТП 237	ТП - 237	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,1,3,10,12,9,7,8,11	0,4	28			28				28	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 7,9	0,4	5			5				5	
107			6 кВ, ТП 87 - ТП 46	ТП - 46	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,23,26,8,33,17,20,30,10,25,27,11,3432,14,21,13,29,15,24,2,12,1	0,4	64			64			4	60	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 26,32	0,4	33			33				33	
108	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-305	6 кВ, Городская - РП 5/2	РП - 5/2	6											
109			6 кВ,Л на ТП - 120 РП 5 - ТП 120п	ТП - 120п	6			3			3			3		
110			6 кВ, ТП 120п - ТП 198	ТП - 198	6	КЛ - 0,4 кВ р.21,3,5,23,13,17,2,18,12,19,25,10,20	0,4	33			33				33	
111			6 кВ, ТП 198 - ТП 211п	ТП - 211п	6			2			2			2		
112			6 кВ, Л на ТП - 222 РП 5 - ТП 222	ТП - 222	6	КЛ - 0,4 кВ р3,5,8,9,4,7,14,15,19,18,17,23	0,4	24			24				24	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 18	0,4	2			2			2		
113			6 кВ, ТП 222 - ТП 260п/1	ТП - 260п/1	6			1			1			1		
114			6 кВ, Л на ТП - 16 РП 5 - ТП 16/1	ТП - 16/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.26,16,23,17,19	0,4	10			10				10	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 9,19,11п	0,4	4			4			1	3	
115			6 кВ, ТП 16/1 - ТП 45/1	ТП - 45/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,6,10,16,17,12,5,7,8,9,15	0,4	14			14				14	
116			6 кВ, ТП 45/1 - ТП 93/1	ТП - 93/1	6			1			1			1		
117	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-219	6 кВ, Городская - ТП 278/2	ТП - 278/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.10,14,12,	0,4	11			11			1	10	
118	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-115	6 кВ, Городская - ТП 242п	ТП - 242п	6			2			2			2		
119			6 кВ, ТП 242п - РП 3	РП - 3	6											
120			6 кВ, Л на ТП - 20 РП 3 - ТП 20	ТП - 20	6	КЛ - 0,4 кВ р.18,2,21,19,25,3,16,7,22,10,13,12,17,11,18,23,4	0,4	50			50				50	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 13	0,4	5			5				5	
121			6 кВ, Л на ТП - 378 РП 3 - ТП 378	ТП - 378	6			1			1			1		
122			6 кВ, ТП 378 - ТП 105	ТП - 105	6	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	3			3			2	1	
123			6 кВ, ТП 105 - ТП 72	ТП - 72	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,20,10,25,27,21,2,8,24,11,22,13,19,5,18,1,26,3,12,23,7,17,16,6,8	0,4	73			73			1	72	
124			6 кВ, ТП 72 - ТП 199	ТП - 199	6			5			5			5		
125			6 кВ, ТП 199 - ТП 200	ТП - 200	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,13,7,15,14,12,5,17,6,16,9,19,2,18	0,4	39			39				39	
126			6 кВ, ТП 199 - ТП 73	ТП - 73	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,17,16,19,12,13,6,8,4,14,9	0,4	31			31			1	30	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 9,12,13	0,4	15			15				15	
127			Линия на ТП - 19	Резерв. Л-20	6											
128			6 кВ, Л на ТП -88 РП 3 - ТП 88	ТП - 88	6	КЛ - 0,4 кВ р.16,5,17,7,12,22,8,26,19,6,11,23,25,9,20	0,4	76			76			4	72	

129			6 кВ, Л на ТП - 15п РП 3 - ТП 15п	ТП - 15п	6											
130			6 кВ, Л на ТП - 104п РП 3 - ТП 104п	ТП - 104п	6			2			2			2		
131	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-35	6 кВ, Городская - РП 8/2	РП - 8/2	6											
132			6 кВ, Л на ТП - 269 РП 8/2 - ТП 269	ТП - 269	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,14,8,16,7,15,2,13,19	0,4	20			20			2	18	
133			6 кВ, ТП 269 - ТП 21	ТП - 21	6	КЛ - 0,4 кВ р.15,16,7,19,17,6,13,3,14,4,2,12,16,21,27	0,4	41			41			1	40	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,12	0,4	62			62				62	
134			6 кВ, ТП 21 - ТП 167	ТП - 167	6	КЛ - 0,4 кВ р.24,6,22,5,23,8,16,12,7,27	0,4	20			20				20	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 11п,12,17п	0,4	10			10			6	4	
135			6 кВ, ТП 167 - ТП 385	ТП - 385	6			5			5			5		
136			6 кВ, ТП 385 - ТП 130	ТП - 130	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,11,22	0,4	20			20			5	15	
						ВЛ - 0,4 кВ р.2,4,11,22,26п	0,4	86			86			5	81	
137			6 кВ, ТП 130 - ТП 75	ТП - 75	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8	0,4	10			10			1	9	
						ВЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8	0,4	219			219				219	
138			6 кВ, ТП 75 - ТП 305п	ТП - 305п	6			1			1			1		
139			6 кВ, ТП 305 - РП 21	РП - 21	6			1			1			1		
140			Л на ТП - 393	ТП - 393	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,2	0,4									
						ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3п	0,4	91			91			1	90	
141			Л на ТП - 361п	ТП - 361п	6			1			1			1		
142			6 кВ, РП 21/2с - ТП 98п/2	ТП - 98п/2	6			1			1			1		
143			6 кВ, Л на ТП - 203 РП 8/2 - ТП 203	ТП - 203	6	КЛ - 0,4 кВ р.23,25,21,30,18,19,29,10,12,6,9,14,16,5,13,1,3,11,8,15,28,4,20,31,	0,4	49			49				49	
						ВЛ - 0,4 кВ авт.33	0,4	1			1				1	
144			6 кВ, ТП 203 - ТП 162	ТП - 162	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,16,19,4,14,2,1,18,6,12,17,7,13	0,4	63			63				63	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 17	0,4	8			8				8	
145			6 кВ, ТП 162 - ТП 140	ТП - 140	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,18,3,21,17,11	0,4	70			70			7	70	
146			Л на ТП - 387	резерв	6											
147	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-36	6 кВ, Городская - ТП 251п	ТП - 251п	6			1			1			1		
148			6 кВ, ТП 251п - ТП 351	ТП - 351	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,12,9,13,4,15,17,19,3,14,2,16,7	0,4	20			20				20	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 17,19	0,4	15			15				15	
149			6 кВ, ТП 351 - ТП 356	ТП - 356	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,2,19,7,17	0,4	20			20				20	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 9,13,15п	0,4	30			30				30	
150			6 кВ, ТП 356 - ТП 122	ТП - 122	6	КЛ - 0,4 кВ р5,2,9	0,4	12			12			2	10	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	10			10				10	
151			6 кВ, ТП 356 - ТП 78	ТП - 78	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,9,3,16,8,14,17,4,22,2,19	0,4	11			11			1	10	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 4,17	0,4	52			52				52	
152	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-408	6 кВ, Городская - РП 1	РП - 1/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,2	0,4	7			7			5	2	
153			6 кВ, Л на ТП - 92/1 РП 1/1 - ТП 92	ТП - 92/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.23,25,16,20,24,26, авт.28	0,4	11			11			1	10	
154			6 кВ, Л на ТП - 92/1 ТП 92/1 - ТП 63	ТП - 63	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5	0,4	4			4				4	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,3,4,5	0,4	212			212				212	
155			6 кВ, Л на ТП - 92/1 ТП 63 - ТП 597	ТП - 597	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4	8			8			1	7	

156			6 кВ, Л на ТП - 261/1 РП 1/1 - ТП 261/1	ТП - 261/1	6			1			1			1		
157			6 кВ, Л на ТП - 261/1 ТП 261/1 - ТП 148/1	ТП - 148/1	6			1			1			1		
158			6 кВ, Л на ТП - 261/1 ТП 148/1 - ТП 272	ТП - 272	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,15,7,6,14	0,4	22			22			2	20	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 7	0,4	19			19				19	
159			6 кВ, Л на ТП - 261/1 ТП 272 - ТП 66	ТП - 66	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2,23,4,19,6,8,21,4,19,13,18,5,20,16,10,19	0,4	84			84				84	
160			Л на тяг. п/ст № 14	тяг. п/ст №14, Л - 1	6											
161			6 кВ, Л на ТП - 332 РП 1/1 - ТП 332	ТП - 332	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,19,2,15,13,22,1,16,7,13,3,6,18	0,4	101			101			2	99	
163	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-122	6 кВ, Городская - РП 31/1	РП - 31/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.22,20,17,15,16	0,4	8			8				8	
164			6 кВ, Л на ТП - 278 РП 31/1 - ТП 278	ТП - 278	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,3,1	0,4	10			10				10	
165			6 кВ, Л на ТП - 278 ТП 278 - ТП 65	ТП - 65	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,8,17,6,19,2,4,7,12,15,3,22,9,18,16	0,4	30			30				30	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 9	0,4	3			3				3	
166			6 кВ, Л на ТП - 278 ТП 65 - ТП 114	ТП - 114	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,15,12,6,8,16,19,2,3,13,4,14,7,18,21,24,9,17	0,4	36			36			1	35	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 24	0,4	5			5				5	
167			6 кВ, Л на ТП - 278 ТП 114 - ТП 170	ТП - 170	6	КЛ - 0,4 кВ р.10,16,26,5,21,18,12,6,20,24,8,11,7,23,4,22,9,25,2,17	0,4	24			24				24	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,17	0,4	6			6				6	
168			6 кВ, Л на ТП - 278 ТП 170 - ТП 119/2	ТП - 119/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,10,8,5,3,9,7,12,11	0,4	16			16				16	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 3,9	0,4	4			4				4	
169			6 кВ, Л на ТП - 278 ТП 170 - ТП 204/1	ТП - 204/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	3			3				3	
170			6 кВ, Л на ТП - 69 РП 31/1 - ТП 69/1	ТП - 69/1	6	5,1,3,2,7,4,6,8	0,4									
171			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 69 РП 2/3	РП - 2/3	6	КЛ - 0,4 кВ р.23	0,4	2			2				2	
172			6 кВ, Л на ТП - 69 РП 2/3 - ТП 23	ТП - 23	6	КЛ - 0,4 кВ р.19,21,13,19,2,4,11,7,5,10,22,16,20,8,3,12,17,9,14	0,4	40			40			1	39	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 3,8	0,4	19			19				19	
173			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 23 ТП 49	ТП - 49	6	КЛ - 0,4 кВ р.14,15,4,7,17,2,9,13,6,12,3,18	0,4	36			36			1	35	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,17	0,4	17			17				17	
174			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 49 ТП 327/1	ТП - 327/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	6			6				6	
175			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 49 ТП 282п/2	ТП - 282п/2	6			1			1			1		
176			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 327/1 - ТП 33/1	ТП - 33/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,1,4,6	0,4	10			10				10	
177			Линия на Л 45	резерв	6											
178			Линия на ТП - 79п	ТП - 79п	6			1			1			1		

179			6 кВ, Л на ТП - 559 РП 31/1 - ТП 559/1	ТП - 559/1	6			3			3			3		
180	ЦЭС	ПС 110 кВ Городская, Л-48	6 кВ, Городская - ТП 241	ТП - 241	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,17,3,4,6,12,18,4,8,14,15,1,19,16	0,4	16			16				16	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 1	0,4	18			18				18	
181			6 кВ, ТП 241 - ТП 179	ТП - 179	6	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	1			1				1	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	23			23			1	22	
182			6 кВ, ТП 241 - ТП 409	ТП - 409	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,15,9,17,5,21	0,4	9			9			3	6	
183			6 кВ, ТП 409 - КТП земснаряд	КТП земснаряд	6			1			1			1		
184			6 кВ, ТП 409 - ТП 117	ТП - 117	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,8,13,15	0,4	9			9				9	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 6,8	0,4	4			4				4	
185			6 кВ, ТП 117 - ТП 205	ТП - 205	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,8,4,9,1,6	0,4	17			17				17	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 1,4,6,9	0,4	24			24				24	
ПС 110 кВ Кожино																
186	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-50	6 кВ, Кожино - ТП 71	ТП - 71	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4	0,4	4			4			2	2	
187			6 кВ, ТП 71 - ТП 115	ТП - 115	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,9	0,4	11			11				11	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 7,9,4п	0,4	82			82			4	78	
188			6 кВ, ТП 115 - ТП 126п	ТП - 126п	6			1			1			1		
189	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-51	6 кВ, Кожино - ТП 572п	ТП - 572п	6			1			1			1		
190	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-55	6 кВ, Кожино - ТП 423п	ТП - 423п	6			1			1			1		
191			6 кВ, ТП 423п - ТП 151п	ТП - 151п	6			1			1			1		1
192			6 кВ, ТП 151п - ТП 35п	ТП - 35п	6			2			2			2		
193			6 кВ, ТП 35п - ТП 53п	ТП - 53п	6			4			4			4		
194			6 кВ, ТП 53п - ТП 38п	ТП - 38п	6			2			2			2		2
195			6 кВ, ТП 53п - ТП 541п	ТП - 541п	6			1			1			1		
196			6 кВ, ТП 541п - ТП 91п	ТП - 91п	6			1			1			1		
197	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-59	6 кВ, Кожино - РП 27/1	РП - 27/1	6			5			5			5		3
198			6 кВ, РП 27/1 - ТП 4	ТП - 4	6	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	1			1				1	
						ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	16			16				16	
199			6 кВ, ТП 4 - РП 14/1	РП - 14/1	6	КЛ - 0,4 кВ авт.5	0,5	5			5			3	2	
200			6 кВ, РП 14/1 - ТП 297/1	ТП - 297/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,5	0,4	3			3				3	
201			6 кВ, ТП 297/1 - ТП 180п	ТП - 180п	6			2			2			2		
202	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-67	6 кВ, Кожино - ТП 32п	ТП - 32п	6			2			2	2				2
203			6 кВ, ТП 32п - ТП 601п	ТП - 601п	6			1			1			1		
204			6 кВ, ТП 601п - ТП 606п	ТП - 606п	6			1			1			1		
205			6 кВ, ТП 601п - ТП 141п/2	ТП - 141п/2	6			1			1			1		

206			6 кВ, ТП 141п/2 - ТП 94	ТП - 94	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,17,19	0,4	8			8			2	6	
						ВЛ - 0,4 кВ р.17,19	0,4	17			17			3	14	
207	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-76	6 кВ, Кожино - ТП 463п	ТП - 463п	6			1			1			1		1
208	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-77	6 кВ, Кожино - РП 27/2	РП - 27/2	6			5			5			5		2
209	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-78	6 кВ, Кожино - ТП 542п	ТП - 542п	6			1			1			1		
210			6 кВ, ТП 542п - ТП 551	ТП - 551	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,22,11,2,16,5,23,3,21	0,4	17			17			1	16	
211			6 кВ, ТП 551 - ТП 402/1	ТП - 402/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,3,9,6,20,23	0,4	17			17			2	15	
						ВЛ - 0,4 кВ р.6,9	0,4	67			67				67	
212			6 кВ, ТП 402/1 - ТП 90	ТП - 90	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,2,16,7,8,17,18,1,12	0,4	12			12				12	
						ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4	53			53				53	
213			6 кВ, ТП 90 - ТП 303	ТП - 303	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,14,13,4,18,3,2,6,17,19,12,8,7,9,16,22,21,23,27,26	0,4	30			30				30	
						ВЛ - 0,4 кВ р.8,12	0,4	67			67				67	
214	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-80	6 кВ, Кожино - ТП 52	ТП - 52	6			1			1			1		
215			6 кВ, ТП 52 - ТП 254	ТП - 254	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,4,12,18,15,2,11,14,17,9,8	0,4	15			15			7	8	
						ВЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4	26			26				26	
216			6 кВ, ТП 254 - ТП 84	ТП - 84	6	КЛ - 0,4 кВ р. 19,4,18,2,17,7,2,6,16,1,12	0,4	16			16			4	12	
						ВЛ - 0,4 кВ р.1,12,18,19,4	0,4	81			81				81	
217			6 кВ, ТП 84 - ТП 365	ТП - 365	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,19,9,6,8	0,4	17			17				17	
						ВЛ - 0,4 кВ р.6,8,9	0,4	3			3			3		
218	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-81	6 кВ, Кожино - ТП 581п	ТП - 581п	6			1			1	1				1
219	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-82	6 кВ, Кожино - ТП 418	ТП - 418	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,11,4,1,12	0,4	7			7			2	5	
						ВЛ - 0,4 кВ р.4,1,12	0,4	12			12				12	
220			6 кВ, ТП 418 - ТП 569п	ТП - 569п	6			1			1			1		
221			6 кВ, ТП 569п - ТП 470п	ТП - 470п	6			1			1			1		1
222			6 кВ, ТП 470п - ТП 54	ТП - 54	6			10			10			2	8	
223			6 кВ, ТП 54 - ТП 89	ТП - 89	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,18,8,22,6,20,12,16,21,9,5,27,17,11,13,19	0,4	40			40				40	
						ВЛ - 0,4 кВ р.5,27	0,4	9			9				9	
224			6 кВ, ТП 54 - ТП 143п	ТП - 143п	6			4			4			3	1	
225			6 кВ, ТП 418 - ТП 582п	ТП - 582п	6			1			1			1		
226	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-85	6 кВ, Кожино - ТП 379п	ТП - 379п	6			2			2	2				
227			6 кВ, ТП 379п - ТП 270п	ТП - 270п	6			2			2			2		
228			6 кВ, ТП 379п - ТП 141п/1	ТП - 141п/1	6			1			1			1		
229			6 кВ, ТП 141п/1 - ТП 424п	ТП - 424п	6			1			1			1		
230			6 кВ, ТП 379п - ТП 50п	ТП - 50п	6											
231			6 кВ, ТП 379п - ТП 85п	ТП - 85п	6											
232	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-86	6 кВ, Кожино - ТП 544п	ТП - 544п	6			2			2			2		
233			6 кВ, ТП 544п - ТП 299	ТП - 299	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,4,8,9,13	0,4	13			13			6	7	
						ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	6			6				6	
234			6 кВ, ТП 299 - ТП 561п	ТП - 561п	6			1			1			1		1
235			6 кВ, ТП 299 - ТП 566п	ТП - 566п	6			1			1			1		
236	ЦЭС	ПС 110 кВ Кожино, Л-87	6 кВ, Кожино - ТП 594п	ТП - 594п	6			1			1			1		

ПС 35 кВ Северо - Западная																
237	ЦЭС	ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-79	6 кВ, Северо-Западная - ТП 310	ТП - 310	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,8,14,3,19,25,21,23,4,18,24,5,6,11,13,10,12,7,17	0,4	31			31			1	30	
						ВЛ - 0,4 кВ р.10	0,4	2			2				2	
238			6 кВ, ТП 310 - ТП 329	ТП - 329	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,9,2,19,7,15,13	0,4	25			25			2	23	
239			6 кВ, ТП 329 - ТП 383	ТП - 383	6	КЛ - 0,4 кВ р. 14,15,4,13,9,16,7,17	0,4	12			12			2	10	
240			6 кВ, ТП 329 - ТП 362	ТП - 362	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,18,11,23,1,26,13,20,3,24,5,15,4,27,6,21,2,25,12	0,4	24			24			4	20	
						ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4	9			9				9	
241			6 кВ, ТП 362 - ТП 321	ТП - 321	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,8,1,14,19,7	0,4	14			14			2	12	
						ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	1			1				1	
242			6 кВ, ТП 362 - ТП 421	ТП - 421	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,22,23,11,26,19,2	0,4	18			18			5	13	
243			6 кВ, ТП 421 - ТП 567п	ТП - 567п	6			2			2			2		2
244			6 кВ, ТП 421 - ТП 608п/2	ТП - 608п/2	6			1			1			1		
245	ЦЭС	ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-80	6 кВ, Северо-Западная - ТП 285п/2	ТП - 285п/2	6			2			2			2		
246			6 кВ, ТП 285п/2 - ТП Арбанский водозабор	ТП Арбанский водозабор	6											
247	ЦЭС	ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-81	6 кВ, Северо-Западная - ТП 172	ТП - 172	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,15,8,4,5,2,14,6,9,13,12	0,4	19			19				19	
248			6 кВ, ТП 172 - ТП 191	ТП - 191	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,13,12,14,10,9,15,2,7	0,4	10			10			2	8	
249			6 кВ, ТП 191 - ТП 195/2	ТП - 195/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.19,13,20,23,21,15,16,14	0,4	25			25			5	20	
250			6 кВ, ТП 195/2 - ТП 469п/1	ТП - 469п/1	6			1			1			1		
251	ЦЭС	ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-83	6 кВ, Северо-Западная - ТП 420	ТП - 420	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,17,16,9,22,7,24,5,26,11,20	0,4	18			18			2	16	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4	8			8				8	
252			6 кВ, ТП 420 - ТП 158	ТП - 158	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,13,3,12,1,4,6,17,9,8,7,2,19	0,4	29			29			2	27	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.12,17,3,9	0,4	10			10				10	
253			6 кВ, ТП 158 - ТП 165	ТП - 165	6	КЛ - 0,4 кВ р.10,15,23,5,3,25,12,2,17,13,18,7,20,4,19	0,4	25			25			2	23	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.23,25,3,5	0,4	6			6				6	
254			6 кВ, ТП 165 - ТП 166	ТП - 166	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,2,23,6,19,8,21,25	0,4	13			13			4	9	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.21,25,8	0,4	6			6				6	
255			6 кВ, ТП 166 - ТП 335	ТП - 335	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,11,3,10,4,8	0,4	9			9				9	
256			6 кВ, ТП 166 - ТП 177	ТП - 177	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,16,6,19,7,22,21,8,18,11	0,4	26			26				26	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,16	0,4	12			12				12	
257			6 кВ, ТП 177 - ТП 190	ТП - 190	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,12,11,6,7	0,4	11			11				11	
258		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-84	Резервирует Л - 156													
259		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-87	6 кВ, Северо-Западная - ТП 499п	ТП - 499п	6			1			1			1		1
260			6 кВ,до ТП - 497п	ТП - 497п	6			1			1			1		1
261			6 кВ,до ТП - 498п	ТП - 498п	6			1			1			1		1
262			6 кВ, ТП 499п - ТП 592	ТП - 592	6			1			1			1		

263			6 кВ,до ТП - 468п	ТП - 468п	6			1			1			1		
264			6 кВ, ТП 592 - ТП 411	ТП - 411	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4	0,4	1			1			1		
265			6 кВ, ТП 411 - ТП 466п	ТП - 466п	6			1			1			1		
266		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-88	6 кВ, Северо-Западная - ТП 285п/1	ТП - 285п/1	6			1			1			1		
267		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-89	6 кВ, Северо-Западная - ТП 301	ТП - 301	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,7,9,19,1,17,13,12,8,4,14	0,4	30			30			5	25	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,12	0,4	4			4				4	
268			6 кВ, ТП 301 - ТП 68	ТП - 68	6	КЛ - 0,4 кВ р. 6,15,3,16,2,1,13,8,12,7,20,9,19	0,4	30			30			5	25	
269			6 кВ, ТП 68 - ТП 124	ТП - 124	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,4,8,9,1,2	0,4	8			8				8	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,8,9	0,4	126			126				126	
270			6 кВ, ТП 301 - ТП 210	ТП - 210	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,8,9	0,4	10			10			3	7	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.8	0,4	2			2				2	
271			6 кВ, ТП 210 - ТП 99	ТП - 99	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,8,20,21	0,4	10			10				10	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,7,8,20,21	0,4	74			74				74	
272			6 кВ, ТП 99 - ТП 573п/2	ТП - 573п/2	6			2			2			2		
273			6 кВ, ТП 573п/2 - ТП 608п/1	ТП - 608п/1	6			1			1			1		
274		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-78	6 кВ, Северо-Западная - ТП 339	ТП - 339	6	КЛ - 0,4 кВ р. 14,16,6,4,17,1,19,9,15,8,12,3,13	0,4	17			17			3	14	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	69			69				69	
275			6 кВ, ТП 339 - ТП 371	ТП - 371	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,12,9,14,2,3,8,11,17,21,1,20	0,4	21			21			2	19	
276		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-77	Линия на ТП - 400, Резервирует Л - 161													
277		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-76, Линия на РП - 16/2	6 кВ, Северо-Западная - РП 16/2	РП - 16/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,6,11,13,2,1,12,4,8	0,4	17			17			1	16	1
278			6 кВ, РП 16/2 - ТП 344	ТП - 344	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,9,7,6,13,16,19,2,14,3,22,4,23,8,15	0,4	37			37				37	
279			6 кВ, ТП 344 - ТП 366	ТП - 366	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,8	0,4	12			12			10	2	
280			6 кВ, ТП 366 - ТП 64	ТП - 64	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,8,3,5	0,4	2			2				2	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,4,5,8	0,4	187			187			2	185	
281			6 кВ, ТП 64 - ТП 112	ТП - 112	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,17,20	0,4	26			26			10	16	
								235			235				235	
282			6 кВ, ВЛ на Сенькино	ТП Сенькино	6			1			1			1		1
283		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-90, Линия на РП - 16/1	6 кВ, Северо-Западная - РП 16/1	РП - 16/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,15,23,18,2724,25,21	0,4	16			16				16	
284			6 кВ, РП 16/1 - ТП 407	ТП - 407	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,20,21,4,6,18,10,26	0,4	40			40			2	38	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.18	0,4	4			4				4	
285			6 кВ, РП 16/1 - ТП 386	ТП - 386	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,7,15,6,14,8,12,3,16,2,19	0,4	30			30			1	29	
286			6 кВ, ТП 386 - ТП 348	ТП - 348	6	ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	20			20			6	14	
287			6 кВ, ТП 348 - ТП 337	ТП - 377	6	КЛ - 0,4 кВ р.7	0,4	1			1			1		
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4									
288			6 кВ, ТП 348 - ТП 540	ТП - 540	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,7,9	0,4	1			1				1	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,5,7,9	0,4	105			105				105	
289			6 кВ, ТП 540 - ТП 60	ТП - 60	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,25,9,19,4,24,2,18,8,27,11,17,20,23,22	0,4	10			10				10	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.11,17,20,22,23,26п	0,4	215			215			2	213	
290			6 кВ, ТП 60 - ТП 17п	ТП - 17п	6			3			3			3		
291			6 кВ, ТП 60 - ТП 368	ТП - 368	6			5			5			2	3	
292			6 кВ, ТП 368 - ТП 255	ТП - 255	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,6,12	0,4	6			6				6	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3п,4п,6,12	0,4	72			72			7	65	
293		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-85	6 кВ, Северо-Западная - ТП 116	ТП - 116	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,18,4,17,11,16,23	0,4	4			4			1	3	

					6	ВЛ - 0,4 кВ р.23	0,4	36			36				36	
294		ПС 35 кВ Северо-Западная, Л-86	6 кВ, Северо-Западная - ТП 196	ТП - 196	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,12,6,14,15,9,19,18,3,16,17,13,2,8,7,21	0,4	26			26			1	25	
295			6 кВ, ТП 196 - ТП 573п/1	ТП - 573п/1	6			1			1			1		
296			6 кВ, ТП 196 - ТП 215	ТП - 215	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,2,11,13,10,12,4,8,6,3,7,9	0,4	23			23				23	
297			6 кВ, ТП 215 - ТП 216	ТП - 216	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,9,12,13,2,3,4,6,16,26,8,15,21,23,19,5,14,2	0,4	28			28				28	
298			6 кВ, ТП 216 - ТП 195/3	ТП - 195/3	6	КЛ - 0,4 кВ р. 19,13,20,23,21,15,16,14	0,4	20			20				20	
299			6 кВ, ТП 215 - ТП 220	ТП - 220	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,6,8,7,2,3,1	0,4	12			12				12	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4									
300			6 кВ, ТП 195/3 - ТП 469п/2	ТП - 469п/2	6			1			1			1		
ПС 110 кВ Заводская																
301		ПС 110 кВ Заводская, Л-136	6 кВ, Заводская - РП 1/2с	РП - 1/2с	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,15	0,4	7			7			5	2	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4									
302			6 кВ, Линия на ТП - 406, РП 1/2с - ТП 406	ТП - 406	6	КЛ - 0,4 кВ р. 9,20,21,4,6,18,10,26	0,4	17			17				17	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.17	0,4	7			7				7	
303			6 кВ, Линия на ТП - 406, ТП 406 - ТП 133	ТП - 133	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,16,6,13,18,1,7,15,2,12,8,14,9	0,4	18			18				18	
304			6 кВ, Линия на ТП - 406, ТП 133 - ТП 331	ТП - 331	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,13,7,12,17,6,11,2,10,15,21,3,23,16,20	0,4	33			33			4	29	
305			6 кВ, Линия на ТП - 406, ТП 331 - ТП 320/2	ТП - 320/2	6			2			2			1	1	
306			6 кВ, Линия на Тяговую п/ст №14 Л - 2	Тяговая п/ст №14	6			1			1			1		
307			6 кВ, Линия на Тяговую п/ст №5	Тяговая п/ст №5	6			1			1			1		
308			6 кВ, Линия на ТП - 555, РП 1/2с - ТП 555	ТП - 555	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,6,8	0,4	3			3				3	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.4,6,8	0,4	93			93				93	
309			6 кВ, Линия на ТП - 555, ТП 555 - ТП 102	ТП - 102	6	КЛ - 0,4 кВ р. 10,8,9,19,18,11,25,7,21,6,20,4,12	0,4	228			228				228	
310			6 кВ, Линия на ТП - 555, ТП 102 - ТП 103	ТП - 103	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,6,9,2,4,7	0,4	7			7			3	4	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,6,9	0,4	138			138				138	
311			6 кВ, Линия на ТП - 555, ТП 103 - РП 21/1с	РП - 21/1с	6											
312			6 кВ, Линия на ТП - 555, РП 21/1с - ТП 98п/1	ТП - 98п/1	6			1			1			1		
313			6 кВ, Линия на ТП - 221, РП 1/2с - ТП 221	ТП - 221	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,14,9,15,7,8,3,12	0,4	15			15			1	14	
								16			16				16	
314			6 кВ, Линия на ТП - 221, ТП 221 - ТП 295	ТП - 295	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,9,11,8,12,17,3,10,14,19	0,4	16			16			4	12	
315		ПС 110 кВ Заводская, Л-137	6 кВ, Заводская - РП 10/2	РП - 10/2	6			3			3			3		
316			6 кВ, Линия на ТП - 532п	Резервирует Л - 159	6											

317			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 10/2 - ТП 373	ТП - 373	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,15,2,13,9,19,3,7,18	0,4	14			14			6	8	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,7,21п	0,4	27			27			2	25	
318			6 кВ, Линия на ТП - 373, ТП 373 - ТП 235п	ТП - 235п	6			14			14			9	5	
								15			15				15	
319			6 кВ, Линия на ТП - 373, ТП 235п - ТП 287п	ТП - 287п	6			1			1			1		
320			6 кВ, Линия на ТП - 373, ТП 235п - РП 7п/1	РП - 7п/1	6			2			2			2		1
321			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 268п/1	ТП - 268п/1	6											
322			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 132п	ТП - 132п	6			3			3			3		
323			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 477п/1	ТП - 477п/1	6			2			2			2		
324			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 527п	ТП - 527п	6			2			2			1	1	
325			6 кВ, Линия на РП - 9/1, РП 10/2 - РП 9/1	РП - 9/1	6											
326			6 кВ, Линия на РП - 9/1, РП 9/1 - ТП 475п/1	ТП - 475п/1	6			1			1			1		1
327			6 кВ, Линия на РП - 9/1, РП 9/1 - ТП 474п/1	ТП - 474п/1	6			1			1			1		1
328			6 кВ, Линия на ТП - 374п (РП - 9 ячейка на ТП - 236)	Резервирует Л - 167	6											
329			6 кВ, Линия на ТП - 312	Резервирует ТП -312(Л-159)	6											
330		ПС 110 кВ Заводская, Л-147	6 кВ, Заводская - РП 31/2	РП - 31/2	6			7			7				7	
331			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, РП 31/2с - ТП 27/1	ТП - 27/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 6,16,10,15,8,2,13,3,21,18,23	0,4	15			15			5	10	
332			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 27/1 - ТП 588/2	ТП - 588/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 17,13	0,4	3			3				3	
333			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 588/2 - ТП 323	ТП - 323	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,8,14,17,19	0,4	29			29				29	
334			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 323 - ТП 137/2	ТП - 137/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.15	0,4	1			1			1		
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.18	0,4	1			1				1	
335			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 137/2 - ТП 152	ТП - 152	6	КЛ - 0,4 кВ р.18,9,7,17,19,15,14,6,4,8,12,21,1,16,2,13,23	0,4	24			24				24	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,15	0,4	36			36				36	
336			6 кВ, Линия на ТП - 559/2, РП 31/2с - ТП 559/2	ТП - 559/2	6			2			2			2		
337			6 кВ, Линия на ТП - 559/2, ТП 559/2 - ТП 294	ТП - 294	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,8,2,3	0,4	16			16			3	13	
338		ПС 110 кВ Заводская, Л-149	6 кВ, Заводская - ТП 583п	ТП - 583п	6			2			2			2		

339			6 кВ, ТП 583 - ТП 600	ТП - 600	6			36			36			6	30	
340			6 кВ, ТП 600 - ТП 403	ТП - 403	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,19,6,8,17,12,25,24,13,2,3,26,5,22,9,18	0,4	36			36			6	30	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.24	0,4	2			2				2	
341			6 кВ, ТП 403 - ТП 144	ТП - 144	6	КЛ - 0,4 кВ	0,4	41			41				41	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.11,22,23,27п,3п,4,9	0,4	111			111				111	
342			6 кВ, ТП 144 - ТП 577	ТП - 577	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,13,9,17,6,18,8,14,4,16	0,4	21			21			1	20	
343			6 кВ, ТП 577 - ТП 58	ТП - 58	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,6,2,5	0,4	4			4				4	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,4,5,6	0,4	172			172				172	
344			6 кВ, ТП 58 - ТП 57	ТП - 57	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,7,3,9	0,4	2			2				2	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,5,7,9	0,4	239			239				239	
345			6 кВ, ТП 57 - ТП 134	ТП - 134	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,8,13	0,4	11			11			6	5	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.5,8,13	0,4	164			164				164	
346			6 кВ, до ТП 557п	ТП - 557п	6			1			1			1		
347			6 кВ, ТП 134 - ТП 192	ТП - 192	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,2,3,4,6	0,4	3			3			1	2	
						ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3,4	0,4	250			250				250	
348		ПС 110 кВ Заводская, Л-155	6 кВ, Заводская - ТП 422	ТП - 422	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,20,24,11,9,2,21,3,26,4,25,7,18	0,4	44			44			9	35	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.10,11	0,4	32			32				32	
349			6 кВ, ТП 422 - ТП 263	ТП - 263	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,9,11,12	0,4	14			14			4	10	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4	2			2				2	
350			6 кВ, ТП 263 - ТП 159	ТП - 159	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,5,9	0,4	15			15			2	13	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,4,5	0,4									
351			6 кВ, ТП 159 - ТП 248	ТП - 248	6	КЛ - 0,4 кВ	0,4	42			42			2	40	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.10п, 29	0,4	11			11			1	10	
352			6 кВ, ТП 248 - ТП 146	ТП - 146	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,22,4,26,27,5,25,12,18,4,26,7,23,6,21,24,2,17	0,4	54			54			4	50	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.5,25,27	0,4	25			25				25	
353			6 кВ, ТП 248 - ТП 343	ТП - 343	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,19,6,16,9,15,2,13,4,17,8,12,14	0,4	23			23			2	21	
						ВЛ - 0,4 кВ р.14	0,4	2			2				2	
354		ПС 110 кВ Заводская, Л-156	6 кВ, Заводская - ТП 533п	ТП - 533п	6			3			3			3		
355		ПС 110 кВ Заводская, Л-158	6 кВ, Заводская - ТП 261/2	ТП - 261/2	6			1			1			1		
356			6 кВ, ТП 261/2 - ТП 148/2	ТП - 148/2	6			1			1			1		
357			6 кВ, до ТП - 611	ТП - 611	6			2			2				2	
358			6 кВ, ТП 148/2 - РП 5/1	РП - 5/1	6											
359			6 кВ, Линия на ТП - 107, РП 5/1 - ТП 107	ТП - 107	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,4	0,4	22			22			4	18	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,4	0,4	13			13				13	
360			6 кВ, Линия на ТП - 107, ТП 107 - ТП 129	ТП - 129	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,17,19,8,26,22,4,7,21,11,20	0,4	36			36			1	35	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.4,8,22,26	0,4	14			14				14	
361			6 кВ, Линия на ТП - 107, ТП 129 - ТП 318	ТП - 318	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,9,19,4,13,6,14,1,15,17,23,12,22,8,18	0,4	51			51			2	49	
362			6 кВ, Линия на ТП - 359, РП 5/1 - ТП 359	ТП - 359	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,19,1,16,4,17,7,13,8,14,9,15,3,12	0,4	52			52			1	51	
363			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 359 - ТП 45/2	ТП - 45/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,20,23,21,24,2,1,3,4,31,29,30, авт.32	0,4	13			13				13	
364			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 45/2 - ТП 160	ТП - 160	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,21,6,22,11,17,4,20,5,9,23,3,25	0,4	23			23			3	20	
365			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 160 - ТП 256/2	ТП - 256/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,16,23,25,24,19,15,22	0,4	11			11			2	9	

366			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 160 - ТП 93/2	ТП - 93/2	6			1			1			1		
367			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 93/2 - ТП 320/1	ТП - 320/1	6			1			1				1	
368			6 кВ, Линия на ТП - 80п/2, РП 5/1 - ТП 80п/2	ТП - 80п/2	6			1			1			1		
369		ПС 110 кВ Заводская, Л-159	6 кВ, Заводская - ТП 250	ТП - 250	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,19,20,12	0,4	5			5			2	3	
370			6 кВ, ТП 250 - ТП 532п	ТП - 532п	6			2			2			2		
371			6 кВ, ТП 250 - ТП 312п	ТП - 312п	6			5			5			5		
372		ПС 110 кВ Заводская, Л-161	6 кВ, Заводская - ТП 111	ТП - 111	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,9		8			8			1	7	
								171			171				171	
373			6 кВ, ТП 111 - ТП 402/2	ТП - 402/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.16,18,14,12,18,15,11,24,25	0,4	18			18			3	15	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.11,12,14,15	0,4	70			70				70	
374			6 кВ, ТП 111 - ТП 400	ТП - 400	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,27,23,3,21,9,25,6,26,8,20	0,4	20			20			3	17	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.22,24	0,4	13			13				13	
375			6 кВ, ТП 400 - ТП 352	ТП - 352	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,12,7,15,8,14,2,19,13,7,6,16	0,4	30			30				30	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,13	0,4	12			12				12	
376			6 кВ, ТП 352 - ТП 510	ТП - 510	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,18,6,16,11,9,27,10,24,5,19,2,20	0,4	20			20				20	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3	0,4	20			20				20	
377			6 кВ, ТП 352 - ТП 317	ТП - 317	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,9,4,13,21,17,6,16,2,19,12,20,3,8,7,15	0,4	27			27				27	
378			6 кВ, ТП 317 - ТП 238	ТП - 238	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,8,7,13,6,14,3	0,4	18			18			1	17	
379		ПС 110 кВ Заводская, Л-167	6 кВ, Заводская - РП 9	РП - 9	6											
380			6 кВ, РП 9 - ТП 474п/2	ТП - 474п/2	6			1			1			1		1
381			6 кВ, РП 9 - ТП 475п/2	ТП - 475п/2	6			1			1			1		1
382			6 кВ, РП 9 - ТП 476п	ТП - 476п	6			1			1			1		1
383			6 кВ, Линия на ТП - 236п, РП 9 - ТП 236п	ТП - 236п	6			2			2			2		
384			6 кВ, Линия на ТП - 236п, ТП 236п - ТП 240п	ТП - 240п	6			2			2			2		
385			6 кВ, Линия на ТП - 236п, ТП 240п - ТП 374п	ТП - 374п	6			2			2			2		
386			6 кВ, Линия на ТП - 236п, ТП 240п - ТП 281п	ТП - 281п	6			2			2			2		
387			6 кВ, Линия на ТП - 297/2, РП 9 - ТП 297/2	ТП - 297/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,8	0,4	3			3				3	
388		ПС 110 кВ Заводская, Л-168	6 кВ, Заводская - РП 2/2	РП - 2/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.15,16,20,19,17,21,23	0,4	41			41				41	
389			6 кВ, Линия на ТП - 33/2, РП 2/2 - ТП 33/2	ТП - 33/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.19, 13,17,16	0,4	10			10				10	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4									
390			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, РП 2/2 - ТП 282/1	ТП - 282/1	6			1			1			1		
391			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, ТП 282/1 - ТП 79п/1	ТП - 79п/1	6											

392			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, ТП 79п/1 - ТП 128	ТП - 128	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,8,11,7,6,5,10,4,15,17,23,3,12,1,16,13	0,4	38			38				38	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	2			2				2	
393			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, ТП 128 - ТП 149	ТП - 149	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,4,19,1,14,16	0,4	20			20			2	18	
394			6 кВ, Линия на ТП - 9, РП 2/2 - ТП 9	ТП - 9	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,24,17,3,25,9,21,5,27,23	0,4	34			34			2	32	
395			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 9 - ТП 227	ТП - 227	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,2,4,9,15,8,17,21,19,23,16,20,7,18	0,4	34			34				34	
396			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 227 - ТП 275	ТП - 275	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,4,17,18,9,14,8,12	0,4	36			36			6	30	
397			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 9 - ТП 106	ТП - 106	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,13,26,5,19,10,24,11,25,3,17,6,16,2,22,20	0,4	20			20				20	
						ВЛ - 0,4 кВ р.20,22	0,4	4			4				4	
398			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 106 - ТП 296	ТП - 296	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,2,4,17,1,12	0,4	26			26			9	17	
399			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, РП 2/2 - ТП 1/2	ТП - 1/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,22,5,24,8,23,19	0,4	8			8				8	
400			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 1/2 - ТП 327/2	ТП - 327/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,13,16	0,4	12			12			2	10	
401			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 327/2 - ТП 2	ТП - 2	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,25,2,21,8,19,9,18,12,17,13,10,23,11,5,20,	0,4	31			31			1	30	
						ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	1			1				1	
402			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 2 - ТП 29	ТП - 29	6	КЛ - 0,4 кВ р.12	0,4	10			10			3	7	
403			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 2 - ТП 513	ТП - 513	6			3			3			3		
404			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 513 - ТП 27/2	ТП - 27/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,16,10,15,8,2,13,3,21,18,23	0,4	9			9			3	6	
405			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 27/2 - ТП 588/1	ТП - 588/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,17,13,6	0,4	4			4				4	
406		ПС 110 кВ Заводская, Л-169	6 кВ, Заводская - ТП 304	ТП - 304	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,13,19,17,1,8,14,15,3,12,18,6	0,4	21			21			1	20	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,19	0,4	8			8				8	
407			6 кВ, ТП 304 - ТП 208	ТП - 208	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,9,23,27,25,20,8,17,16,18,1,3,11,22,19,13,24	0,4	31			31			3	28	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.2п,4п	0,4	2			2			2		
408			6 кВ, ТП 208 - ТП 381	ТП - 381	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,9,11,2,12,4,8	0,4	13			13			2	11	
409			6 кВ, ТП 381 - ТП 201	ТП - 201	6			5			5			5		
410			6 кВ, ТП 201 - ТП 560п	ТП - 560п	6			1			1			1		
411			6 кВ, ТП 201 - ТП 603п	ТП - 603п	6			1			1			1		
412			6 кВ, ТП 603п - РП 7/2с	РП 7/2с	6											
413			6 кВ, РП 7/2с - ТП 477п/2	ТП - 477п/2	6			1			1			1		
414			6 кВ, РП 7/2с - ТП 268/2	ТП - 268/2	6			2			2			2		2
415			6 кВ, ТП 304 - РП 14/2с	РП - 14/2с	6	КЛ - 0,4 кВ авт.5	0,4	6			6			3	3	

ПС 110 кВ Витаминный																
416		ПС 110 кВ Витаминный, Л-100	6 кВ, Витаминный - ТП 266п/1	ТП - 266п/1	6			1			1			1		
417			6 кВ, ТП 266п/1 - ТП 7п/1	ТП - 7п/1	6			1			1			1		
418			6 кВ, ТП 7п/1 - ТП 382п/1	ТП - 382п/1	6			1			1				1	
419			6 кВ, ТП 7п/1 - ТП 428п/1	ТП - 428п/1	6											
420		ПС 110 кВ Витаминный, Л-101	6 кВ, Витаминный - ТП 324п	ТП - 324п	6			2			2			2		2
421			6 кВ, ТП 324п - ТП 31	ТП - 31	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,14,15	0,4	21			21			4	17	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,15,16п,3п,7п	0,4	8			8			4	4	
422			6 кВ, ТП 31 - ТП 28	ТП - 28	6	КЛ - 0,4 кВ р.20,7,6,23,5,19,7,20,13,17,21,16	0,4	25			25			4	21	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,16,18п,19,20,21,3п,5,7,12п	0,4	20			20			3	17	
423			6 кВ, ТП 28 - ТП 185	ТП - 185	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,21,5,16,11,26,3,24,17	0,4	16			16			6	10	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.17,12п,16п,25п,9п	0,4	15			15			6	9	
424			6 кВ, ТП 324п - ТП 340п	ТП - 340п	6			2			2			2		
425			6 кВ, ТП 340п - ТП 586п	ТП - 586п	6			1			1			1		
426			6 кВ, ТП 386п - ТП 426п	ТП - 426п	6			1			1			1		
427			6 кВ, ТП 31 - ТП 574	ТП - 574	6	ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4	19			19			3	16	
428		ПС 110 кВ Витаминный, Л-102	6 кВ, Витаминный - ТП 25	ТП - 25	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,19,9,12,6,15,3,14,17,15	0,4	12			12			2	10	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.9,12	0,4	55			55			1	54	
429			6 кВ, ТП 25 - ТП 96	ТП - 96	6	КЛ - 0,4 кВ р.8	0,4	5			5			4	1	
430			6 кВ, ТП 96 - ТП 398	ТП - 398	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,15,7,13,17	0,4	18			18			2	16	
431			6 кВ, ТП 398 - ТП 283	ТП - 283	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,15,3,9,13	0,4	12			12				12	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	27			27				27	
432			6 кВ, ТП 283 - ТП 10п	ТП - 10п	6			2			2			2		
433			6 кВ, ТП 10п - ТП 232п	ТП - 232п	6			1			1			1		
434		ПС 110 кВ Витаминный, Л-103	6 кВ, Витаминный - ТП 168п	ТП - 168п	6			1			1			1		
435			6 кВ, ТП 168п - ТП 234	ТП - 234	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,13	0,4	11			11			5	6	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,3п,5,8п	0,4	43			43			3	40	
436			6 кВ, ТП 234 - ТП 258	ТП - 258	6	КЛ - 0,4 кВ	0,4	33			33				33	
437			6 кВ, ТП 258 - ТП 169	ТП - 169	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,17,3,2,4,8,6,1,12	0,4	41			41			11	30	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	16			16			11	5	
438		ПС 110 кВ Витаминный, Л-104	6 кВ, Витаминный - ТП 266п/2	ТП - 266п/2	6			1			1			1		
439			6 кВ, ТП 266п/2 - ТП 7п/2	ТП - 7п/2	6											
440			6 кВ, ТП 7п/2 - ТП 382п/2	ТП - 382п/2	6			1			1				1	
441			6 кВ, ТП 7п/2 - ТП 226п/2	ТП - 226п/2	6			1			1			1		
442			6 кВ, ТП 7п/2 - ТП 428п/2	ТП - 428п/2	6											
443		ПС 110 кВ Витаминный, Л-117	6 кВ, Витаминный - ТП 345	ТП - 345	6	КЛ - 0,4 кВ р.4	0,4	11			11			1	10	
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.4	0,4	20			20				20	
444			6 кВ, ТП 345 - ТП 226п/1	ТП - 226п/1	6			1			1			1		
445		ПС 110 кВ Витаминный, Л-108	6 кВ, Витаминный - ТП 55п	ТП - 55п	6			1			1			1		
446			6 кВ, до ТП - 142п	ТП - 142п	6			1			1			1		

447			6 кВ, ТП 55п - ТП 56п	ТП - 56п	6			1			1			1		
448			6 кВ, ТП 56п - ТП 334п	ТП - 334п	6			1			1			1		
Подстанция 220 кВ Чигашево																
449		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1001	10 кВ, Чигашево - РП 11/2	РП - 11/2	10			2			2			2		1
450			10 кВ, Л на ТП - 6, РП 11/2 - ТП 6п	ТП - 6п	10			5			5			5		4
451			10 кВ, Л на ТП - 6, ТП 6п - ТП 300п	ТП - 300п	10			2			2			2		
452			10 кВ, Л на ТП - 6, ТП 6п - ТП 489п	ТП - 489п	10			1			1			1		
453			10 кВ, Л 2 на ТП - 245п/Т-2, РП - 11/2 - РП 11/2	ТП - 245п/Т-2	10			1			1			1		
454			10 кВ, Л на ТП - 118п, РП - 11/2 - ТП 118п	ТП - 118п	10			1			1			1		
455			10 кВ, Л на ТП - 249п, РП - 11/2 - ТП 249п	ТП - 249п	10			2			2			2		
456		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1002	10 кВ, Чигашево - ТП 367п	ТП - 367п	10			2			2			2		
457			10 кВ, ТП - 367п - ТП 247п	ТП - 247п	10			1			1			1		
458			10 кВ, ТП 247п - ТП 609	ТП - 609	10			1			1			1		
459			10 кВ, ТП 609 - ТП 576п/1	ТП - 576п/1	10			1			1			1		
460		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1007	10 кВ, Чигашево - ТП (В/часть 95504)/1	ТП (В/часть 95504)/1	10			1			1			1		
461		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1008	10 кВ, Чигашево - ТП (В/часть 95504)/2	ТП (В/часть 95504)/2	10			1			1			1		
462		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1020	10 кВ, Чигашево - РП 11/1	РП - 11/1	10			1			1			1		
463			10 кВ, Л на ТП - 244п, РП 11/2 - ТП 244п	ТП - 244п	10			1			1			1		
464			10 кВ, Л на ТП - 488п, РП 11/2 - ТП 488п	ТП - 488п	10			1			1			1		
465			10 кВ, Л на ТП - 245п/Т-1, РП 11/2 - ТП 245п/Т-1	ТП - 245п/Т-1	10											
466		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1021	10 кВ, Чигашево - ТП 161	ТП - 161	10	КЛ - 0,4 кВ р.1,3,8,2,7,9	0,4	8			8				8	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2,7п,8	0,4	42			42				42	
467			10 кВ, ТП 161 - ТП 358п	ТП - 358п	10			1			1			1		
468			10 кВ, ТП 161 - ТП 556п	ТП - 556п	10			1			1			1		1
469			10 кВ, ТП 358п - ТП 576п/2	ТП - 576п/2	10											

470		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1023	10 кВ, Чигашево - ТП (В/часть Нолька 95504)/1	ТП (В/часть Нолька	10			1			1			1		
471		ПС 220 кВ Чигашево, Л-1024	10 кВ, Чигашево - ТП - 1 (В/часть Нолька 95504)	ТП (В/часть Нолька	10			1			1			1		
ПС 110 кВ Заречная																
472		ПС 110 кВ Заречная, Л-1001	10 кВ, Заречная - РП 20/1	РП - 20/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,9,7,3,8,4,2,	0,4	12			12				12	
473			10 кВ, Л на ТП - 391/1, РП 20/1 - ТП 391/1	ТП - 391/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,1,4,6,2,7,3	0,4	12			12				12	
474			10 кВ, Л на ТП - 391/1, ТП 391/1 - ТП 394/1	ТП - 394/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.24,26,25,16,22	0,4	15			15				15	
475			10 кВ, Л на ТП - 349, РП 20/1 - ТП 349	ТП - 349	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,2,27,8,23,7,25,3,20,21,10,19,22,1,5,15, авт.11	0,4	33			33				33	
476			10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 349 - ТП 346/2	ТП - 346/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.12,14,13,15,17,19,23,21,15,22	0,4	29			29			2	27	
477			10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 349 - ТП 369	ТП - 369	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,14,1,13,3,15,4,12,2,19	0,4	15			15				15	
478			10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 369 - ТП 370	ТП - 370	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,13,6,19,8,4,17,3,15	0,4	20			20			2	18	
479			10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 370 - ТП 397	ТП - 397	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,22,16,3,20,13,18,11,2,23	0,4	23			23			2	21	
480			10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 370 - ТП 562п/1	ТП - 562п/1	10			2			2			2		
481			10 кВ, Л на ТП - 401, РП 20/1 - ТП 401	ТП - 401	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,24,3,2,26,11,18,9,22,7,20,6,21,авт.16	0,4	38			38			3	35	
482			10 кВ, Л на ТП - 401, ТП 401 - ТП 524	ТП - 524	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,15,3,12,5,14,8,11,17,16,7	0,4	28			28				28	
483			10 кВ, Л на ТП - 585/1, РП 20/1 - ТП 585/1	ТП - 585/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,2,4,5	0,4	7			7			1	6	
484			10 кВ, Л на ТП - 585/1, ТП 585/1 - ТП 534	ТП - 534	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,21,9,23,3,25,5,17,8,22,10,20	0,4	27			27			1	26	
485			10 кВ, Л на ТП - 585/1, ТП 534 - ТП 535	ТП - 535	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,27,5,21,7,25,6,24,17,13	0,4	33			33			4	29	
486			10 кВ, Л на ТП - 585/1, ТП 535 - ТП 579п	ТП - 579п	10			1			1			1		
487		ПС 110 кВ Заречная, Л-1002	10 кВ, Заречная - ТП 230/2	ТП - 230/2	10			1			1			1		
488			10 кВ, ТП 230/2 - ТП 171/2	ТП - 171/2	10			2			2			2		
489			10 кВ, ТП 171/2 - ТП 218	ТП - 218	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,12,3,13,2,7,9,16,19,21,27,23,22,14,24	0,4	22			22				22	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.15п	0,4	4			4			1	3	
490			10 кВ, ТП 218 - ТП 139	ТП - 139	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,6,7	0,4	4			4				4	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3,4п,6,7,8,9п	0,4	146			146			4	142	
491			10 кВ, ТП 230/2 - ТП 316/1	ТП - 316/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.1,2,7,4,3	0,4	11			11			1	10	
492			10 кВ, ТП 230/2 - ТП 41	ТП - 41	10			6			6			6		

493			10 кВ, ТП 41 - ТП 314п	ТП - 314п	10			2			2			2		
494			10 кВ, ТП 314п - ТП 392п	ТП - 392п	10			1			1			1		
495			10 кВ, ТП 314п - ТП 239п	ТП - 239п	10			1			1			1		
496			10 кВ, до ТП 39п	ТП - 39п	10			1			1			1		
497			10 кВ, ТП 239п - ТП 127п	ТП - 127п	10			1			1			1		
498		ПС 110 кВ Заречная, Л-1043	10 кВ, Заречная - ТП 612п	ТП - 612п	10			1			1			1		
499			10 кВ, ТП 230/1 - ТП 171/1	ТП - 171/1	10			1			1			1		
500			10 кВ, ТП 171/1 - ТП 40	ТП - 40	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,8,14,7,13,6,19,2,1,18,3,12,920,22,17,13	0,4	28			28				28	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.7,13,17	0,4	17			17				17	
501			10 кВ, ТП 40 - ТП 417	ТП - 417	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,20,1124,22,3,25,7,9,19	0,4	9			9				9	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.11,19,22,24,7,9	0,4	321			321				321	
502			10 кВ, ТП 40 - ТП 219	ТП - 219	10	КЛ - 0,4 кВ р.14,15,6,7,18,23,3,12,13,2,17,21,1,16,19,8,9	0,4	23			23				23	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1,21	0,4	2			2				2	
503			10 кВ, ТП 219 - ТП 74	ТП - 74	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,6,10,3,7,8,1,2,4		8			8				8	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1,10,6,3,7,8,9	0,4	375			375				375	
504			10 кВ, ТП 230/1 - ТП 308	ТП - 308	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,4,9,2,13,1,12	0,4	9			9				9	
505			10 кВ, ТП 308 - ТП 328	ТП - 328	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,1,7	0,4	7			7			4	3	
506			10 кВ, ТП 328 - ТП 431	ТП - 431	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,4	0,4	1			1				1	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3,4	0,4	98			98				98	
507			10 кВ, ТП 328 - ТП 372	ТП - 372	10	КЛ - 0,4 кВ р.1,11,8,14	0,4	4			4			2	2	
508			10 кВ, ТП 308 - ТП 231	ТП - 231	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,13,9,14,7,4,12,6,15	0,4	13			13			2	11	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.7п	0,4	3			3			2	1	
509			10 кВ, ТП 231 - ТП 193	ТП - 193	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,16,21	0,4	13			13			6	7	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р5,16	0,4	87			87				87	
510			10 кВ, ТП 193 - ТП 316/2	ТП - 316/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,15,14,10,19,11,12,20	0,4	9			9				9	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.13п,20	0,4	4			4			2	2	
511			10 кВ, ТП 316/2 - ТП 595	ТП - 595	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3	0,4									
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3	0,4	52			52				52	
512			10 кВ, ТП 193 - ТП 384	ТП - 384	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,19	0,4	9			9			6	3	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.9,19	0,4	159			159				159	
513			10 кВ, ТП - 612п - ТП 230/1	ТП - 230/1	10			1			1			1		
514		ПС 110 кВ Заречная, Л-1004	10 кВ, Заречная - РП 13/2	РП 13/2	10			2			2			2		
515			10 кВ, Л на ТП - 481п, РП 13/2 - ТП 481п(лесмаш)	ТП - 481п	10			1			1			1		
516			10 кВ, Л-2 на Кирзавод ТП - 484п/2, РП 13/2 -	ТП - 484п/2	10			1			1			1		1
517			10 кВ, РП - 13/2 - Тяговая подстанция №4, Л-2,	Тяг. ТП №4,Л-2	10			1			1			1		
518			10 кВ, РП - 13/2 - Тяговая подстанция №4, Л на РП - 17	Тяг. ТП №4,Л на РП - 17	10			1			1			1		
519			10 кВ, РП - 13/2 - Тяговая подстанция №4, ТСР - 2	Тяг. ТП №4, ТСР - 2	10			1			1			1		
520			10 кВ, Л - 2 ТП - 485п/2, РП 13/2 - ТП 485п/2(Рем. завод)	Л-2 ТП - 485п/2	10			1			1			1		

521		ПС 110 кВ Заречная, Л-1035	10 кВ, Заречная - РП 19/1	РП - 19/1	10			1			1			1		
522			10 кВ, РП 19/1 - ТП 123п/Т-1	ТП - 123п/Т-1	10			4			4			1	3	
523			Линия на ТП - 395/1	Резерв Л-1035	10											
524			10 кВ, РП 19/1 - ТП 590п	ТП - 590п	10			1			1			1		
525		ПС 110 кВ Заречная, Л-1041	10 кВ, Заречная - РП 20/2	РП - 20/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,17,12,16,21,18,19,20,11,14,26	0,4	20			20				20	
526			10 кВ, Л на ТП - 558п, РП 20/2 - ТП 558п	ТП - 558п	10			2			2			2		2
527			10 кВ, Л на ТП - 558п, ТП 558п - ТП 391/2	ТП - 391/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,13,14,18,17,19	0,4	12			12				12	
528			10 кВ, Л на ТП - 558п, ТП 391/2 - ТП 394/2	ТП - 394/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.11,9,5,4,7,8	0,4	15			15				15	
529			Л на РП - 22	Резервирует Л - 1008	10											
530			10 кВ, Л на ТП - 427, РП 20/2 - ТП 427	ТП - 427	10			35			35			5	30	
531			10 кВ, Л на ТП - 427, ТП 427 - ТП 598	ТП - 598	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,3,11	0,4	26			26			2	24	
532		ПС 110 кВ Заречная, Л-1007	10 кВ, Заречная - РП 4/2	РП - 4/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,15,17,12,14,13	0,4	13			13			1	12	
533			10 кВ, Л на ТП - 377, РП 4/2 - ТП 377	ТП - 377	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,11,4,15,3,авт.10, 17,23	0,4	8			8			1	6	
534			10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 377 - ТП 306/2	ТП - 306/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,2,6,3,7,1,8,24	0,4	15			15			1	14	
535			10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 306/2 - ТП 307/2	ТП - 307/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,15,19,14	0,4	8			8				8	
536			10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 307/2 - ТП 315/2	ТП - 315/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,9,4,7	0,4	11			11				11	
537			10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 315/2 - ТП 399	ТП - 399	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,13,8,7,19,3,16,6,12,1,14	0,4	23			23				23	
538			10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 399 - ТП 338/2	ТП - 338/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.17,16,15,13,12,14,19	0,4	15			15				15	
539			10 кВ, Л на ТП - 325/2, РП 4/2 - ТП 325/2	ТП - 325/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.18,19,16,17,13,14,12,15,22	0,4	15			15				15	
540			10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 325/2 - ТП 330/2	ТП - 330/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,8,7,9	0,4	27			27			2	25	
541			10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 330/2 - ТП 347/2	ТП - 347/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,7,1,3,2,4	0,4	20			20				20	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4									
542			10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 347/2 - ТП 357/2	ТП - 357/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,17,20,19,16,15	0,4	11			11			1	10	
543			10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 330/2 - ТП 512/2	ТП - 512/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,3,8,2	0,4	22			22			5	17	

544			10 кВ, Л на ТП - 284, РП 4/2 - ТП 284	ТП - 284	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,11,2,13,6,12,10,6,3,4	0,4	12			12				12	
545			10 кВ, Л на ТП - 284, ТП 284 - ТП 273/1	ТП - 273/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,1,9	0,4	12			12			1	11	
546			10 кВ, Л на ТП - 284, ТП 273/1 - ТП 395/1	ТП - 395/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,18,23,20,22,15	0,4	20			20			1	19	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.5	0,4									
547		ПС 110 кВ Заречная, Л-1008	10 кВ, Заречная - РП 17/1	РП - 17/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,11,10,8,7,4,6,12,3	0,4	16			16				16	
548			10 кВ, Л на РП - 22, РП 17/1 - РП 22/1	РП - 22/1	10			4			4			1	3	
549			Л на ТП - 512/2	Резерв Л с РП 4 на ТП 325/2	10											
550			Л на ТП - 346 Л-1	Резерв Л-2 на ТП - 364	10											
551			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - ТП 413/1	ТП - 413/1	10			1			1			1		
552			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 413/1 - ТП 412	ТП - 412	10	КЛ - 0,4 кВ р.17,20,5,16,9,22,3,18,8,25,2,19,11,24,6	0,4	42			42			1	41	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	45			45				45	
553			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 412 - ТП 82	ТП - 82	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,15,7,13,4,16,8,17,6,14,1,9,19	0,4	29			29			2	27	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.8,17	0,4	53			53				53	
554			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 82 - ТП 81	ТП - 81	10	КЛ - 0,4 кВ р.18,12,13,24,9,26,3,16	0,4	16			16				16	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.26,24,4,9	0,4	159			159				159	
555			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - ТП 212	ТП - 212	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,9,15,3,23,16,2	0,4	21			21			4	17	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.16,2,23,3,5	0,4	16			16				16	
556			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 212 - ТП 539п	ТП - 539п	10			1			1			1		
557			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 539п - ТП 264п	ТП - 264п	10			1			1			1		
558			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 212 - ТП 580п	ТП - 580п	10			1			1			1		
559			10 кВ, Л на РП - 22, до ТП 554п	ТП - 554п	10			1			1			1		
560			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 212 - ТП 243	ТП - 243	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,8,15,3	0,4	7			7			7		
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1п,10,3,5п,6,7п,8	0,4	7			7		6	1		
561			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - Т-1	на Т-1	10											
562			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - Т-2	на Т-4	10											
563			10 кВ, Л на РП - 22, до ТП 614/1	ТП - 614/1	10											
564		ПС 110 кВ Заречная, Л-1009	10 кВ, Заречная - ТП 290	ТП - 290	10	КЛ - 0,4 кВ	0,4	35			35			5	30	
565			10 кВ, ТП 290 - ТП 110	ТП - 110	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,8,9	0,4	3			3				3	

						ВЛ - 0,4 кВ р.2,7,8,9	0,4	192			192				192	
566			10 кВ, ТП 110 - ТП 154	ТП - 154	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,8,9,23,25,18,17,20,11,4,19,12,22	0,4	26			26			1	25	
567			10 кВ, ТП 154 - ТП 174	ТП - 174	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,14,15,3,2,17,9,12,13,19,4,1,18	0,4	32			32				32	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.3п	0,4	2			2			2		
568			10 кВ, ТП 174 - ТП 176/2	ТП - 176/2	10			3			3				3	
569			10 кВ, ТП 110 - ТП 125п	ТП - 125п	10			3			3			3		
570			10 кВ, ТП 125п - ТП 483п	ТП - 483п	10			12			12			1	11	
571			10 кВ, ТП 483п - ТП 482п	ТП - 482п	10			1			1			1		
572			10 кВ, ТП 154 - ТП 173	ТП - 173	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,6,9,21,11,20,12,13,8,17,10,24,2,22,7,23	0,4	27			27			2	25	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4									
573			10 кВ, ТП 173 - ТП 175	ТП - 175	10	КЛ - 0,4 кВ р.10,11,12,8,4,6,7	0,4	15			15				15	
574			10 кВ, ТП 175 - ТП 188	ТП - 188	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,4,7,8,9	0,4	1			1				1	
575			10 кВ, ТП 188 - ТП 404	ТП - 404	10	КЛ - 0,4 кВ р.16	0,4	11			11			9	2	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.11п,16	0,4	1			1			1		
576			10 кВ, ТП 173 - ТП 197	ТП - 197	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,1,2,8	0,4	15			15			1	14	
577			10 кВ, ТП 197 - ТП 178/1	ТП - 178/1	10			1			1			1		
578			10 кВ, ТП 404 - ТП 602/2	ТП - 602/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.12,19	0,4	5			5				5	
579		ПС 110 кВ Заречная, Л-1010	10 кВ, Заречная - РП 19/2	РП - 19/2	10											
580			10 кВ, РП 19/2 - ТП 123п/Т-2	ТП - 123п/Т-2	10			4			4			1	3	
581			10 кВ, Линия на ТП-395/2	Резерв Л-1010	10											
582			10 кВ, Линия на ТП - 388	Резерв Л с РП 4 на ТП 267	10											
583		ПС 110 кВ Заречная, Л-1014	10 кВ, Заречная - РП 13/1	РП - 13/1	10			1			1			1		
584			10 кВ, Л на ТП - 229, РП 13/1 - ТП 229	ТП - 229	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,8,14,3,5,12,13,7,15	0,4	25			25			2	23	
								1			1				1	
585			10 кВ, Л на ТП - 229, ТП 229 - ТП 360	ТП - 360	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,14,19,1,17,9,15,7,12,8,16,3,2,13	0,4	24			24				24	
586			10 кВ, Линия на ТП - 154	Резерв Л-1009	10											
587			10 кВ, Линия на ТП - 360	Резерв яч на ТП -229	10											
588			10 кВ, Л на ТП - 253, РП 13/1 - ТП 253	ТП - 253	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,9,11,15,2,19,13,5,8,4,12,	0,4	20			20			2	18	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.19	0,4	18			18				18	
589			10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 253 - ТП 121	ТП - 121	10	КЛ - 0,4 кВ р.21,23,24,5,7,11,19,2,16	0,4	31			31			1	30	
								53			53				53	
590			10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 121 - ТП 288	ТП - 288	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,15,17,19,2,13,16,8,18,7,9,12	0,4	46			46				46	
591			10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 288 - ТП 176/1	ТП - 176/1	10			2			2				2	
592			10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 121 - ТП 602/1	ТП - 602/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,7	0,4	4			4				4	

593			10 кВ, Линия на ТП - 309	Резерв Л-1061	10											
594			10 кВ, Линия на Кирзавод Л-1	Кирзавод 1, ТП - 484п/1	10			1			1			1		1
595			10 кВ, Линия на Ремзавод Л-1	Ремзавод 1, ТП - 485п/1	10			2			2			2		
596			10 кВ, Линия на тяг. П. №4, Л-1	Тяг. П/ст №4, Л-1	10			1			1			1		
597		ПС 110 кВ Заречная, Л-1020	10 кВ, Заречная - РП 30/2	РП 30/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.22,20,17,15,16	0,4	12			12			3	9	
598			10 кВ, РП 30/2 - ТП 517/2	ТП - 517/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.22,23,24,25	0,4	6			6			1	5	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.11	0,4	10			10				10	
599			10 кВ, РП 30/2 - ТП 518/2	ТП - 518/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,5,7	0,4	2			2			1	1	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.5	0,4	38			38				38	
600			10 кВ, ТП 518/2 - ТП 519	ТП - 519	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5	0,4	1			1				1	
								70			70				70	
601			10 кВ, РП 30/2 - ТП 520/2	ТП - 520/2	10			4			4			2	2	
602			10 кВ, РП 30/2 - Тяг. №9/Л-2	Тяг. №9/Л-2	10			1			1			1		
603			10 кВ, РП 30/2 - ТП 233	ТП - 233	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,3,6,7	0,4	8			8				8	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1п,10,13,3,4,8п	0,4	42			42			1	41	
604			10 кВ, ТП 233 - ТП 293	ТП - 293	10	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	3			3			2	1	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	116			116				116	
605		ПС 110 кВ Заречная, Л-1037	10 кВ, Заречная - ТП 512/1	ТП - 512/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.19,21,24	0,4	10			10				10	
606			10 кВ, ТП 512/1 - ТП 357/1	ТП - 357/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,4,6,23,9,8,2	0,4	10			10				10	
607			10 кВ, ТП 357/1 - ТП 330/1	ТП - 330/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,16,12,19,15,17	0,4	25			25			2	23	
608			10 кВ, ТП 330/1 - ТП 347/1	ТП - 347/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,17,14,19,16,13,12	0,4	20			20				20	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4									
609			10 кВ, ТП 347/1 - ТП 325/1	ТП - 325/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,6,1,7,9,3,4,8	0,4	15			15				15	
610		ПС 110 кВ Заречная, Л-1065	10 кВ, Заречная - РП 4/1	РП-4/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,16,17,12,14,13	0,4	12			12				12	
611			10 кВ, РП 4/1 - ТП 306/1	ТП - 306/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.17,23,21,18,20,16,19,12,14	0,4	15			15			1	14	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4									
612			10 кВ, ТП 306/1 - ТП 307/1	ТП - 307/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,2,9,4,8,3,6	0,4	8			8				8	
613			10 кВ, ТП 307/1 - ТП 531	ТП - 531	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,16,10,19,6,21,24,7,22,8,23,12,25,9,20,11	0,4	53			53			6	47	
614			10 кВ, ТП 531 - ТП 315/1	ТП - 315/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.21,16,23,20,19,17,15	0,4	10			10				10	
615			10 кВ, ТП 315/1 - ТП 338/1	ТП - 338/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,6,4,3,9,8,2,1	0,4	14			14				14	
616			10 кВ, Линия на ТП - 325/1	Резерв Л - 1037	10											
617			10 кВ, Линия на ТП - 346/1 Л-1, РП 4/1 - ТП 346/1	ТП - 346/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,8,2,1,7,6,4,25	0,4	20			20				20	
618			10 кВ, Линия на ТП - 346/1 Л-1, ТП 346/1 - ТП 389	ТП - 389	10			5			5			4	1	

619			10 кВ, Линия на ТП - 346/1 Л-1, ТП 389 - ТП 570	ТП - 570	10	КЛ - 0,4 кВ авт. 6,11,2,14,7,12	0,4	12			12				12	
620			10 кВ, Линия на ТП - 346/1 Л-1, ТП 570 - ТП 390	ТП - 390	10			2			2			2		
621			10 кВ, Линия на ТП - 346/1 Л-2,	Резерв Л - 1001	10											
622			10 кВ, Линия на ТП - 267, РП 4/1 - ТП 267	ТП - 267	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,17,19,2,8,12,9,16,18,14,4,13,3,6,20	0,4	34			34				34	
623			10 кВ, Линия на ТП - 267, ТП 267 - ТП 252	ТП - 252	10	КЛ - 0,4 кВ р.11,15,13,5,8,2,4,3,14,17,16	0,4	24			24				24	
624			10 кВ, Линия на ТП - 267, ТП 252 - ТП 273/2	ТП - 273/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.17,16,19,18,15	0,4	12			12				12	
625			10 кВ, Линия на ТП - 267, ТП 273/2 - ТП 395/2	ТП - 395/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,7,11,10,8,12,5,2	0,4	19			19				19	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.5	0,4									
626			10 кВ, Линия на ТП - 267, ТП 252 - ТП 388	ТП - 388	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,18	0,4	19			19			3	16	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.9	0,4									
627			10 кВ, Линия на ТП - 267, ТП 388 - ТП 95/1	ТП - 95/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.4	0,4	2			2				2	
628			10 кВ, Линия на ТП - 267, ТП 388 - ТП 131	ТП - 131	10			2			2			2		
629			10 кВ, Линия на ТП - 267, ТП 131 - ТП 95/2	ТП - 95/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9	0,4	2			2				2	
630		ПС 110 кВ Заречная, Л-1049	10 кВ, Заречная - ТП 405	ТП - 405	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,13,7,19,2,17,8,15	0,4	9			9				9	
631			10 кВ, ТП 405 - ТП 319	ТП - 319	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,8	0,4	3			3				3	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1п,3,4п	0,4	46			46			2	44	
632			10 кВ, ТП 319 - ТП 259	ТП - 259	10	ВЛ - 0,4 кВ р.1	0,4	23			23			3	20	
633			10 кВ, ТП 259 - ТП 178/2	ТП - 178/2	10			1			1			1		
634		ПС 110 кВ Заречная, Л-1051	Резервирует Л - 1014		10											
635		ПС 110 кВ Заречная, Л-1053	10 кВ, Заречная - РП 22/2	РП - 22/2	10			3			3				3	
636			10 кВ, РП 22/2 - ТП 157	ТП - 157	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,12,18,22,20	0,4	15			15			10	5	
637			10 кВ, ТП 157 - ТП 163п	ТП - 163п	10			2			2			2		
638			10 кВ, РП 22/2 - ТП 413/2	ТП - 413/2	10											
639			10 кВ, ТП 157 - ТП 549п	ТП - 549п	10			2			2			2		
640			10 кВ, ТП 549п - ТП 562п	ТП - 562п	10			1			1			1		
641			10 кВ, РП 22/2 - Т 2	Т - 2	10											
642			10 кВ, РП 22/2 - Т 3	Т - 3	10											
643			10 кВ, РП 22/2 - Т 5	Т - 5	10											

644		ПС 110 кВ Заречная, Л-1057	10 кВ, Заречная - РП 30/1	РП - 30/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,9,3,11,12,5,13	0,4	12			12			2	10	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	1			1			1		
645			10 кВ, РП 30/1 - ТП 517/1	ТП - 517/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.23,24,25,22	0,4	5			5				5	
646			10 кВ, РП 30/1 - ТП 518/1	ТП - 518/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.11,16	0,4	2			2				2	
647			10 кВ, ТП 518/1 - ТП 529	ТП - 529	10	КЛ - 0,4 кВ авт. 1,2,3,4,7	0,4									
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3,4,7	0,4	162			162				162	
648			10 кВ, ТП 518/1 - ТП 596	ТП - 596	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,4,5	0,4	124			124				124	
649			10 кВ, РП 30/1 - ТП 520/1	ТП - 520/1	10			4			4			2	2	
650			10 кВ, РП 30/1 - Тяг. 9/1	Тяг. 9/1	10			1			1			1		
651			10 кВ, до ТП - 43п	ТП - 43п	10			1			1			1		
652			10 кВ, РП 30/1 - ТП 425п	ТП - 425п	10			1			1			1		
653			10 кВ, до ТП - 298п	ТП - 298п	10			7			7			1	6	
654			10 кВ, ТП 425п - ТП 265	ТП - 265	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,5	0,4	7			7			5	2	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2п, 3,4,5,7	0,4	140			140				140	
655			10 кВ, ТП 265 - ТП 380	ТП - 380	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5	0,4	5			5			4	1	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 3	0,4	3			3				3	
656			10 кВ, ТП 380 - ТП 563	ТП - 563	10			6			6				6	
657		ПС 110 кВ Заречная, Л-1061	10 кВ, Заречная - РП 17/2	РП - 17/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,29,25,28,18,24,27,30,15	0,4	16			16				16	
658			10 кВ, Линия на ТП - 364/2 Л-2, РП 17/2 - ТП 364	ТП - 364	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,18,9,15,8,20,5,19	0,4	22			22			6	16	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 20	0,4	1			1			1		
659			10 кВ, Линия на РП - 13	Резерв. Л - 1004	10											
660			10 кВ, Линия на ТП - 511, РП 17/2 - ТП 511	ТП - 511	10	КЛ - 0,4 кВ р. 9,19,16	0,4	13			13				13	
661			10 кВ, Линия на ТП - 511, ТП 511 - ТП 363	ТП - 363	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,25,16,5,21,7,20,22,11,3,26	0,4	23			23			3	20	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 12п,16	0,4	42			42			2	40	
662			10 кВ, Линия на ТП - 511, ТП 363 - ТП 486п	ТП - 486п	10			1			1			1		
663			10 кВ, Линия на ТП - 511, ТП 363 - ТП 309	ТП - 309	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,8,12,17,4,19,2,23,9,6,18,20,1,13,16,24,14,26	0,4	48			48				48	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 17,20	0,4	7			7				7	
664			10 кВ, Линия на ТП - 511, ТП 309 - ТП 101	ТП - 101	10	КЛ - 0,4 кВ р. 7,11,1,19,17,21,15,6,14,12,10,2,4,13,8	0,4	31			31			1	30	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 12,15	0,4	7			7				7	
665		ПС 110 кВ Заречная, Л-1011	10 кВ, Заречная - ТП 593	ТП - 593	10			6			6				6	
666			10 кВ, ТП 593 - ТП 599	ТП - 599	10	КЛ - 0,4 кВ р. 1,23,2,24	0,4	6			6			1	5	
667			10 кВ, ТП 599 - ТП 585/2	ТП - 585/2	10	КЛ - 0,4 кВ р. 21,20,18,15	0,4	7			7				7	
668			10 кВ, ТП 593 - ТП 610п/1	ТП - 610п/1	10			4			4			4		
669			10 кВ, ТП 599 - ТП 610п/2	ТП - 610п/2	10			4			4			4		

ПС 110 кВ Данилово																
670		ПС 110 кВ Данилово, Л-1002	10 кВ, Данилово - ТП 538	ТП - 538	10			1			1			1		
671			10 кВ, ТП 538 - ТП 525/1	ТП - 525/1	10			1			1			1		
672			10 кВ, до ТП 552п	ТП - 552п	10			1			1			1		
673			10 кВ, до ТП 531п	ТП - 531п	10			1			1			1		
674			10 кВ, ТП 538 - ТП 614/2	ТП - 614/2	10											
675		ПС 110 кВ Данилово, Л-1007	10 кВ, Данилово - ТП 258	ТП - 258	10	КЛ - 0,4 кВ р. 13,17,2,30,5,18,11,19,6,7,4,12,8,20,24,1,21,22,23,10,16	0,4	29			29				29	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 25,23,24п,20п	0,4	4			4			4		
676			10 кВ, ТП 258 - ТП 1	ТП - 1	10	КЛ - 0,4 кВ р. 1	0,4	1			1				1	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 1	0,4									
677			10 кВ, ТП 1 - ТП 396С	ТП - 396С	10	КЛ - 0,4 кВ р. ЦТП №23 ТЭЦ - 1	0,4	1			1				1	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 13	0,4	1			1				1	
678			10 кВ, ТП 258 - ТП 409С	ТП - 409С	10	КЛ - 0,4 кВ р. 11,15,9,17,5,21	0,4	6			6				6	
679			10 кВ, ТП 258 - ТП 537	ТП - 537	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,9,17,7,14,6,13,4,19	0,4	30			30			2	28	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 3	0,4	5			5				5	
680			10 кВ, до ТП 525/2	ТП - 525/2	10			1			1			1		
681			10 кВ, ТП 1 - РП 29	РП - 29	10											
682			10 кВ, РП 29 - ТП 289	ТП - 289	10	КЛ - 0,4 кВ р. 11,10,12,13,2,4,6,3,7	0,4	24			24			1	23	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,10,11,12,13	0,4	28			28				28	
683			10 кВ, ТП 289 - ТП 286	ТП - 286	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8,9	0,4	10			10			1	9	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,8,9,7	0,4	125			125				125	
684			10 кВ, ТП 286 - ТП 491п	ТП - 491п	10			1			1			1		1
685			10 кВ, до ТП 377С	ТП - 377с	10			1			1			1		
686			10 кВ, ТП 377с - ТП 245	ТП - 245	10			1			1			1		
687			10 кВ, ТП 245 - ТП 209	ТП - 209	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,1	0,4	3			3				3	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,1	0,4	149			149				149	
688			10 кВ, до ТП 521	ТП - 521	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,1,9	0,4	13			13			1	12	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,1	0,4	91			91				91	
689			10 кВ, ТП 521 - ТП 522	ТП - 522	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,4	0,4	2			2			1	1	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 3,4,5п	0,4	86			86				86	
690			10 кВ, ТП 521 - ТП 523	ТП - 523	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,12,4,15,2,13,3,17,14,6,9,19	0,4	13			13				13	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 9,19	0,4	81			81				81	
691		ПС 110 кВ Данилово, Л-1009	10 кВ, Данилово - ТП 546	ТП - 546	10			3			3			2	1	
692		ПС 110 кВ Данилово, Л-1011	10 кВ, Данилово - ТП 547	ТП - 547	10			1			1			1		
693		ПС 110 кВ Данилово, Л-1015	10 кВ, Данилово - ТП 62	ТП - 62	10	КЛ - 0,4 кВ р.1	0,4	3			3			1	2	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 1,4	0,4	20			20				20	
694			10 кВ, ТП 62 - ТП 454	ТП - 454	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,4	0,4	5			5				5	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,3,4	0,4	76			76				76	
695			10 кВ, ТП 454 - ТП 607	ТП - 607	10			25			25				25	

696			10 кВ, ТП 145С - ТП 245С	ТП - 145С	10											
ПС 110 кВ Медведево																
697		ПС 110 кВ Медведево, Л - 1001	10 кВ, Медведево - ТП 501/1	ТП - 501/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.4	0,4	2			2				2	
698			10кВ, ТП 501/1 - ТП 502/1	ТП - 502/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4	0,4	3			3				3	
699			10кВ, ТП 502/1 - ТП 503/1	ТП - 503/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5	0,4	2			2				2	
700			10кВ, ТП 503/1 - ТП 504/1	ТП - 504/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.10	0,4	1			1				1	
701			10кВ, ТП 504/1 - ТП 505/1	ТП - 505/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,9,10	0,4	2			2				2	
702			10кВ, ТП 505/1 - ТП 506/1	ТП - 506/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,5	0,4	2			2				2	
703			10кВ, ТП 506/1 - ТП 507/1	ТП - 507/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3	0,4	2			2				2	
704			10кВ, ТП 507/1 - ТП 508/1	ТП - 508/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,9	0,4	2			2				2	
705			10кВ, ТП 508/1 - ТП 509/1	ТП - 509/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,16	0,4	2			2				2	
ПС 110 кВ Краснооктябрьская																
706		ПС 110 кВ Краснооктябрьская, Л - 1002	10 кВ, Краснооктябрьская - РП 18/1	РП - 18/1	10											
707			10кВ, РП 18/1 - ТП 506/2	ТП - 506/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,10	0,4	2			2				2	
708			10кВ, ТП 506/2 - ТП 507/2	ТП - 507/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,9	0,4	2			2				2	
709			10кВ, ТП 507/2 - ТП 508/2	ТП - 508/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5	0,4	3			3				3	
710		ПС 110 кВ Краснооктябрьская, Л - 1005	10 кВ, Краснооктябрьская - РП 18/2	РП - 18/2	10											
711			10кВ, РП 18/2 - ТП 505/2	ТП - 505/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.5	0,4	1			1				1	
712			10кВ, ТП 505/2 - ТП 504/2	ТП - 504/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5	0,4	2			2				2	
713			10кВ, ТП 504/2 - ТП 509/2	ТП - 509/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,9	0,4	2			2				2	
714			10кВ, ТП 509/2 - ТП 503/2	ТП - 503/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.10	0,4	1			1				1	
715			10кВ, ТП 503/2 - ТП 502/2	ТП - 502/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,8	0,4	4			4				4	
716			10кВ, ТП 502/2 - ТП 501/2	ТП - 501/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,9	0,4	2			2				2	
ПС 110 кВ Аленкино																
717		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1018	10 кВ, Аленкино - ТП 408	ТП - 408	10			2			2			2		
718			10кВ, ТП 408 - ТП 526п	ТП - 526п	10			1			1			1		
719			10кВ, ТП 408 - ТП 568п	ТП - 568п	10			1			1			1		
720			10кВ, ТП 408 - ТП 584	ТП - 584	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,20,8,19,11,15,12,16	0,4	14			14				14	

721			10кВ, ТП 584 - ТП 578/1	ТП - 578/1	10	КЛ - 0,4 кВ р. 17,21,25	0,4	8			8				8	
722		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1005	10 кВ, Аленкино - РП 12/1	РП - 12/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.12,16,18,21,22,23	0,4	9			9				9	
723			10кВ, Линия на ТП - 217 РП 12/1 - ТП 217	ТП - 217	10	КЛ - 0,4 кВ р. 3,13,5,14,7,15,2,12,16,17,8,4,18	0,4	21			21			2	19	
724			10кВ, Линия на ТП - 217 ТП 217 - ТП 341	ТП - 341	10	КЛ - 0,4 кВ р. 4,19,7,15,2,18,8,9,17,6,12,3,16	0,4	20			20				20	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 12,14	0,4	17			17				17	
725			10кВ, Линия на ТП - 410 РП 12/1 - ТП 410	ТП - 410	10	КЛ - 0,4 кВ р. 3,17,5,19,12,22,10,24	0,4	16			16				16	
726			10кВ, Линия на ТП - 410 ТП 410 - ТП 578/2	ТП - 578/2	10	КЛ - 0,4 кВ р. 2,3,11,7	0,4	9			9				9	
727			10кВ, Линия на ТП - 410 ТП 578/2 - ТП 565	ТП - 565	10	КЛ - 0,4 кВ р. 3,25,5,27,7,23,9,21,13,19,2,16,11,17	0,4	28			28			2	26	
728			10кВ, Линия на ТП - 410 РП 12/1 - ТП 492п	ТП - 492п	10											
729			10кВ, Линия на ТП - 584	Резерв Л - 1018	10											
730		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1010	10 кВ, Аленкино - РП 12/2	РП - 12/2	10			9			9				9	
731			10кВ, Линия на ТП - 326 РП 12/2 - ТП 326	ТП - 326	10	КЛ - 0,4 кВ р. 4,17,7,13,9,14,1,2,8,12,6,18,3,15	0,4	19			19				19	
732			10кВ, Линия на ТП - 313 РП 12/2 - ТП 313	ТП - 313	10	КЛ - 0,4 кВ р. 18,15,4,17,1,16,12,6,13,9,2,19	0,4	27			27				27	
733			10кВ, Линия на ТП - 313 ТП 313 - ТП 415	ТП - 415	10	КЛ - 0,4 кВ р. 2,4,12,9,19,6,16,1,11	0,4	21			21			3	18	
734			10кВ, Линия на ТП - 414 РП 12/2 - ТП 414	ТП - 414	10	КЛ - 0,4 кВ р. 9,22,4,16,3,24,6,19,7,20	0,4	13			13			1	12	
735			10кВ, Линия на ТП - 414 ТП 414 - ТП 292	ТП - 292	10	КЛ - 0,4 кВ р. 8,21,13,26,4,16,7,22,5,20	0,4	17			17			1	16	
736			10кВ, Линия на ТП - 414 ТП 292 - ТП 135	ТП - 135	10	КЛ - 0,4 кВ р. 3,16,11,26,6,19,12,22,8,20,7,24,5,18	0,4	39			39				39	
737		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1001	10 кВ, Аленкино - РП 28	РП - 28	10											
738			10кВ, РП 28 - ТП 37п	ТП - 37п	10			1			1			1		
739			10кВ, до ТП 37гП	ТП - 37гП	10			1			1			1		
740			10кВ, до ТП 37аП	ТП - 37аП	10			1			1			1		
741			10кВ, ТП 37аП - ТП 37бП	ТП - 37бП	10			2			2			2		
742			10кВ, до ТП 37вП	ТП - 37вП	10			2			2			2		
743			10кВ, до ТП 605п	ТП - 605п	10			1			1			1		
744			10кВ, РП 28 - ТП 543п	ТП - 543п	10			1			1			1		

745			10кВ, ТП 543 - ТП 34п	ТП - 34п	10			1			1			1		
746			10кВ, до ТП 494п	ТП - 494п	10			1			1			1		
747			10кВ, до ТП 496п	ТП - 496п	10			1			1			1		
748			10кВ, до ТП 336п	ТП - 336п	10			1			1			1		
749			10кВ, до ТП 495п	ТП - 495п	10			1			1			1		
750		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1002	10 кВ, Аленкино - ТП 333	ТП - 333	10			1			1			1		
751		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1011	10 кВ, Аленкино - ТП 333	ТП - 333	10			1			1			1		
752		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1013	10 кВ, Аленкино - РП 25/1	РП - 25/1	10			1			1			1		1
753		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1014	10 кВ, Аленкино - РП 25/2	РП - 25/2	10			1			1			1		1
754		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1015	10 кВ, Аленкино - РП 23/1	РП - 23/1	10											
755			10кВ, РП 23/1 - ТП 550/2	ТП - 550/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,24		36			36			21	15	
756		ПС 110 кВ Аленкино, Л - 1016	10 кВ, Аленкино - РП 23/2	Резерв Л - 1015	10											
ПС 110 кВ Студенка																
757		ПС 110 кВ Студенка, Л - 601	6 кВ, Студенка - ТП 271	ТП - 271	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 9п,17п	0,4	11			11			3	9	
758			6кВ, ТП 271 - ТП 571п	ТП - 571п	6			1			1			1		
759			6кВ, ТП 271 - ТП 30п	ТП - 30п	6	-		1			1			1		
ПС 110 Кокшайск																
760		ПС 110 кВ Кокшайск, Л - 1005	6 кВ, Кокшайск - ТП 136	ТП - 136	10											

Главный инженер - зам.директора по техническому развитию Гатиятуллин Ф.М.

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 1-12 месяц 2020 года

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации															Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:									Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии								
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"	КЛ	Л-1014 (Л. 1)	10(10.5)	14,25 2020.01.02	14,35 2020.01.02	В	0,17	между ПС "Заречная" и	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	300		№ 1 2020.01.08	3.4.13.2	4,12	1
2	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-89 р. 5, 27	0,38	09,00 2020.01.13	14,30 2020.01.13	П	5,5	ТП-89 р. 5, 27	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	60					1
3	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-66 р. 6	0,38	10,30 2020.01.14	12,00 2020.01.14	П	1,5	ТП-66 р. 6	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	60					1
4	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-360 РУ-0.4 кВ	0,38	09,00 2020.01.15	16,30 2020.01.15	П	7,5	ТП-360 РУ-0.4 кВ	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	250					1
5	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-184 р. 19	0,38	09,00 2020.01.15	12,00 2020.01.15	П	3	ТП-184 р. 19	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0	50					1
6	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-49 р. 4	0,38	09,00 2020.01.16	10,00 2020.01.16	П	1	ТП-49 р. 4	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30					1
7	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-258 I с.	0,38	14,00 2020.01.16	15,00 2020.01.16	П	1	ТП-258 I с.	0	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	60					1
8	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-158 р. 3	0,38	09,00 2020.01.16	10,00 2020.01.16	П	1	ТП-158 р. 3	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	50					1
9	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1061	10(10.5)	20,28 2020.01.18	21,00 2020.01.18	В	0,53	между ТП-363 и ТП-309	0	0	65	0	0	65	0	0	5	60	0	500		№ 2 2020.01.24	3.4.13.2	4,12	1
10	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1057	10(10.5)	09,02 2020.01.21	10,08 2020.01.21	П	1,1	РП-30 - ТП-425	0	0	300	0	0	300	0	0	10	290	0	400					1
11	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-531 р. 13	0,38	09,00 2020.01.21	12,00 2020.01.21	П	3	ТП-531 р. 13	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	15					1
12	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-383 II с.	0,38	09,00 2020.01.24	11,30 2020.01.24	П	2,5	ТП-383 II с.	0	0	6	0	0	6	0	0	1	5	0	110					1
13	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1061	10(10.5)	04,28 2020.01.24	05,00 2020.01.24	В	0,53	между ТП-101 и ТП-82	0	0	31	0	0	31	0	0	1	30	0	300		№ 3 2020.01.30	3.4.13.2	4,12	1
14	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-167 р. 7, 27	0,38	09,00 2020.01.31	11,30 2020.01.31	П	2,5	ТП-167 р. 7, 27	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	60					1
15	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"	ПС	ПС Городская	6(6.3)	15,27 2020.01.31	15,35 2020.01.31	В	0,13	ПС 110 кВ Т-2	0	0	613	0	0	613	0	0	63	550	0	6000		№ 4 2020.02.07	3.4.1	4,21	1
16	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-113 р. 8, 13	0,38	08,30 2020.01.31	15,00 2020.01.31	П	6,5	ТП-113 р. 8, 13	0	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	160					1
17	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-550 р. 11	0,38	09,00 2020.02.05	11,00 2020.02.05	П	2	ТП-550 р. 11	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	25					1
18	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-512 р. 3, 21	0,38	09,00 2020.02.05	10,00 2020.02.05	П	1	ТП-512 р. 3, 21	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	50					1
19	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-535 р. 7, 25	0,38	14,00 2020.02.05	15,00 2020.02.05	П	1	ТП-535 р. 7, 25	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	70					1
20	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-289 р. 12	0,38	09,00 2020.02.05	16,00 2020.02.05	П	7	ТП-289 р. 12	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	5					1
21	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-99 р. 21	0,38	10,00 2020.02.11	10,15 2020.02.11	П	0,25	ТП-99 р. 21	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	40					1
22	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-99 р. 20	0,38	09,00 2020.02.14	09,15 2020.02.14	П	0,25	ТП-99 р. 20	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	30					1

23	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-170 р 2, ТП-65 р. 9	0,38	09,00 2020.02.14	12,00 2020.02.14	П	3	ТП-170 р 2, ТП-65 р. 9	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	25					1
24	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-90 р. 7	0,38	09,00 2020.02.17	09,20 2020.02.17	П	0,33	ТП-90 р. 7	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	45					1
25	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-303 р. 12	0,38	10,00 2020.02.17	11,00 2020.02.17	П	1	ТП-303 р. 12	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	6					1
26	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-545	0,38	09,00 2020.02.18	11,00 2020.02.18	П	2	ТП-545 РУ-0.4 кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150					1
27	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-110	0,38	11,00 2020.02.18	12,30 2020.02.18	П	1,5	ТП-110 РУ-0.4 кВ	0	0	195	0	0	195	0	0	0	195	0	160					1
28	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-170 р. 2, 17	0,38	08,30 2020.02.21	10,00 2020.02.21	П	1,5	ТП-170 р. 2, 17	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	30					1
29	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-72 р. 27	0,38	10,30 2020.02.21	12,30 2020.02.21	П	2	ТП-72 р. 27	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	55					1
30	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002	10(10.5)	11,58 2020.02.21	12,43 2020.02.21	В	0,75	ПС ""Заречная" до ТП-230 II с.	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	200		№ 5 2020.03.02	3.4.1	4,21	1
31	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-189	0,38	14,00 2020.02.26	15,00 2020.02.26	П	1	ТП-189 РУ-0.4	0	0	38	0	0	38	0	0	2	36	0	220					1
32	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-3 р. 2	0,38	09,00 2020.02.28	16,00 2020.02.28	П	7	ТП-3 р. 2	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	72					1
33	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-101 р. 8,7	0,38	09,00 2020.03.05	11,00 2020.03.05	П	2	ТП-101 р. 8,7	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	60					1
34	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-325, р. 4, 15	0,38	14,00 2020.03.05	15,00 2020.03.05	П	1	ТП-325, р. 4, 15	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	130					1
35	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-363 I с.	0,38	14,00 2020.03.05	16,00 2020.03.05	П	2	ТП-363 I с.	0	0	32	0	0	32	0	0	2	30	0	200					1
36	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002	10(10.5)	11,17 2020.03.09	11,52 2020.03.09	В	0,58	между ТП-316 и ТП-230 (II)	0	0	11	0	0	11	0	0	1	10	0	150		№ 6 2020.03.12	3.4.1	4,21	1
37	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-210 р.8; ТП-99 р.7, 21	0,38	09,00 2020.03.11	16,00 2020.03.11	П	7	ТП-210 р.8; ТП-99 р.7, 21	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	105					1
38	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-210 р.8	0,38	09,00 2020.03.12	12,00 2020.03.12	П	3	ТП-210 р.8	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	25					1
39	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-310 р.16	0,38	09,00 2020.03.16	16,00 2020.03.16	П	7	ТП-310 р.16	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	5					1
40	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-210 р.8; ТП-99 р.7	0,38	09,00 2020.03.18	16,00 2020.03.18	П	7	ТП-210 р.8; ТП-99 р.7	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	60					1
41	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-101 р. 8,7	0,38	09,00 2020.03.20	11,00 2020.03.20	П	2	ТП-101 р. 8,7	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	60					1
42	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-18 р.10	0,38	14,00 2020.03.20	15,00 2020.03.20	П	1	ТП-18 р.10	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	180					1
43	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-254 р.13	0,38	09,00 2020.03.23	11,00 2020.03.23	П	2	ТП-254 р.13	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	30					1
44	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-598 II с	10(10.5)	13,52 2020.03.24	16,10 2020.03.24	П	2,3	ТП-598 II с	0	0	13	0	0	13	0	0	1	12	0	60					1
45	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-173 р.13	0,38	09,00 2020.03.25	16,00 2020.03.25	П	7	ТП-173 р.13	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	50					1
46	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-417 р.7	0,38	09,00 2020.03.26	16,00 2020.03.26	П	7	ТП-417 р.7	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	10					1
47	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-510	0,38	08,30 2020.03.30	12,00 2020.03.30	П	3,5	ТП-510	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	40					1
48	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1007	10(10.5)	12,10 2020.04.12	12,55 2020.04.12	В	0,75	между ТП-289 и РП-29	0	0	52	0	0	52	0	0	1	51	0	190		№ 7 2020.04.17	3.4.1	4,21	1
49	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-94	6(6.3)	08,30 2020.04.13	16,30 2020.04.13	П	8	ТП-94	0	0	25	0	0	25	0	0	5	20	0	220					1
50	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-29	6(6.3)	08,30 2020.04.14	16,30 2020.04.14	П	8	ТП-29	0	0	10	0	0	10	0	0	3	7	0	100					1
51	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-96	6(6.3)	08,30 2020.04.15	16,30 2020.04.15	П	8	ТП-96	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	80					1
52	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-54	6(6.3)	08,30 2020.04.16	16,30 2020.04.16	П	8	ТП-54	0	0	10	0	0	10	0	0	2	8	0	500					1
53	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-254	0,38	14,00 2020.04.16	14,30 2020.04.16	П	0,5	ТП-254	0	0	44	0	0	44	0	0	7	37	0	390					1

54	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-164	0,38	14,00 2020.04.17	16,30 2020.04.17	П	2,5	ТП-164	0	0	28	0	0	28	0	0	17	11	0	630					1
55	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-335	6(6.3)	08,30 2020.04.17	16,30 2020.04.17	П	8	ТП-335	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	120					1
56	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-297	0,38	09,00 2020.04.20	12,00 2020.04.20	П	3	ТП-297	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	220					1
57	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	РП-14	0,38	09,00 2020.04.20	12,00 2020.04.20	П	3	РП-14	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	40					1
58	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	РП-14	0,38	14,00 2020.04.20	17,00 2020.04.20	П	3	РП-14	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	70					1
59	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-363 р. 16	0,38	09,00 2020.04.20	09,30 2020.04.20	П	0,5	ТП-363 р. 16	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	110					1
60	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-1 I с.	6(6.3)	08,30 2020.04.20	16,30 2020.04.20	П	8	РП-1 I с.	0	0	7	0	0	7	0	0	5	2	0	160					1
61	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-1 II с.	6(6.3)	08,30 2020.04.21	16,30 2020.04.21	П	8	РП-1 II с.	0	0	7	0	0	7	0	0	5	2	0	160					1
62	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	РП-14	0,38	09,00 2020.04.21	12,00 2020.04.21	П	3	РП-14	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30					1
63	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-297	0,38	09,00 2020.04.21	11,00 2020.04.21	П	2	РП-14	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	220					1
64	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-262	6(6.3)	08,30 2020.04.22	16,30 2020.04.22	П	8	ТП-262	0	0	20	0	0	20	0	0	10	10	0	60					1
65	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-389	10(10.5)	08,30 2020.04.23	16,30 2020.04.23	П	8	ТП-389	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	400					1
66	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-13 I с.	10(10.5)	08,30 2020.04.24	16,30 2020.04.24	П	8	РП-13 I с.	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	350					1
67	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-13 II с.	10(10.5)	08,30 2020.04.27	16,30 2020.04.27	П	8	РП-13 II с.	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	350					1
68	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-577 р. 5, 15	0,38	09,00 2020.04.27	12,00 2020.04.27	П	3	ТП-577 р. 5, 15	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	50					1
69	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-36	6(6.3)	08,30 2020.04.28	16,30 2020.04.28	П	8	ТП-36	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	200					1
70	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-27	6(6.3)	08,30 2020.04.29	16,30 2020.04.29	П	8	ТП-27	0	0	27	0	0	27	0	0	8	19	0	420					1
71	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-588	10(10.5)	08,30 2020.04.30	16,30 2020.04.30	П	8	ТП-588	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	130					1
72	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-297 II с.	0,38	09,00 2020.04.30	16,00 2020.04.30	П	7	ТП-297 II с.	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	110					1
73	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-9 2 с	6(6.3)	09,00 2020.05.07	16,00 2020.05.07	П	7	РП-9 2 с	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250					1
74	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-79	6(6.3)	11,10 2020.05.07	11,40 2020.05.07	В	0,5	между ТП-362 и ТП-321	0	0	33	0	0	33	0	0	4	29	0	450		№ 8 2020.05.12	3.4.1	4,21	1
75	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-11 1 с	10(10.5)	09,00 2020.05.08	16,00 2020.05.08	П	7	РП-11 1 с	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400					1
76	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002	10(10.5)	16,12 2020.05.09	17,00 2020.05.09	В	0,8	между ПС "Заречная" и ТП-230 (II с)	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	200		№ 9 2020.05.14	3.4.1	4,21	1
77	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-11 2 с	10(10.5)	09,00 2020.05.12	16,00 2020.05.12	П	7	РП-11 2 с	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	600					1
78	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-62 р. 4	0,38	09,00 2020.05.12	16,00 2020.05.12	П	7	ТП-62 р. 4	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	10					1
79	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-62 р. 4	0,38	09,00 2020.05.13	16,00 2020.05.13	П	7	ТП-62 р. 4	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	10					1
80	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-274	6(6.3)	09,00 2020.05.13	16,00 2020.05.13	П	7	ТП-274	0	0	21	0	0	21	0	0	5	16	0	350					1
81	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-62 р. 4	0,38	09,00 2020.05.14	16,00 2020.05.14	П	7	ТП-62 р. 4	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	10					1
82	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-62 р. 4	0,38	09,00 2020.05.15	16,00 2020.05.15	П	7	ТП-62 р. 4	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	10					1
83	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-21	6(6.3)	09,00 2020.05.18	16,00 2020.05.18	П	7	ТП-21	0	0	103	0	0	103	0	0	1	102	0	450					1
84	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-65 р. 18, 1	0,38	09,00 2020.05.19	10,00 2020.05.19	П	1	ТП-65 р. 18, 1	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	60					1
85	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-129	6(6.3)	09,00 2020.05.19	16,00 2020.05.19	П	7	ТП-129	0	0	50	0	0	50	0	0	1	49	0	400					1
86	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-302	6(6.3)	10,43 2020.05.20	10,57 2020.05.20	В	0,23	ТП-302	0	0	35	0	0	35	0	0	1	34	0	170		№ 10 2020.05.26	3.4.1	4,21	1

87	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-205	6(6.3)	08,36 2020.05.20	09,09 2020.05.20	В	0,55	между ТП-416 и ТП-350п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250		№ 11 2020.05.26	3.4.1	4,21	1
88	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-136	10(10.5)	09,00 2020.05.21	16,00 2020.05.21	П	7	ТП-136	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	100					1
89	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-418	6(6.3)	07,55 2020.05.24	08,19 2020.05.24	В	0,4	между ТП-48 и ТП-5	0	0	19	0	0	19	0	0	2	17	0	100		№ 12 2020.05.28	3.4.1	4,21	1
90	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-97	6(6.3)	09,00 2020.05.26	16,00 2020.05.26	П	7	ТП-97	0	0	62	0	0	62	0	0	3	59	0	200					1
91	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-90	6(6.3)	09,00 2020.05.27	16,00 2020.05.27	П	7	ТП-90	0	0	65	0	0	65	0	0	0	65	0	350					1
92	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-8, р.2	0,38	09,00 2020.05.27	16,00 2020.05.27	П	7	ТП-8, р.2	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	20					1
93	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-391	10(10.5)	09,00 2020.05.28	16,00 2020.05.28	П	7	ТП-391	0	0	26	0	0	26	0	0	0	26	0	400					1
94	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-60	6(6.3)	09,00 2020.05.29	16,00 2020.05.29	П	7	ТП-60	0	0	225	0	0	225	0	0	2	223	0	320					1
95	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-256 II с.	0,38	14,00 2020.05.29	14,30 2020.05.29	П	0,5	ТП-256 II с.	0	0	11	0	0	11	0	0	2	9	0	260					1
96	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-258	6(6.3)	09,00 2020.06.01	16,00 2020.06.01	П	7	ТП-258	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	420					1
97	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-397	10(10.5)	09,00 2020.06.02	16,00 2020.06.02	П	7	ТП-397	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	160					1
98	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-46 р. 17, 20	0,38	14,00 2020.06.02	16,00 2020.06.02	П	2	ТП-46 р. 17, 20	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	180					1
99	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-399	10(10.5)	09,00 2020.06.03	16,00 2020.06.03	П	7	ТП-399	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	170					1
100	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-112	6(6.3)	09,00 2020.06.04	16,00 2020.06.04	П	7	ТП-112	0	0	135	0	0	135	0	0	0	135	0	350					1
101	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-217	10(10.5)	09,00 2020.06.05	16,00 2020.06.05	П	7	ТП-217	0	0	21	0	0	21	0	0	2	19	0	370					1
102	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-35	6(6.3)	10,06 2020.06.07	10,36 2020.06.07	В	0,5	уч. ТП-75 - РП-21	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	50		№ 13 2020.06.11	3.4.1	4,21	1
103	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-332	6(6.3)	09,00 2020.06.08	16,00 2020.06.08	П	7	ТП-332	0	0	101	0	0	101	0	0	2	99	0	270					1
104	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-145	6(6.3)	09,00 2020.06.09	16,00 2020.06.09	П	7	ТП-145	0	0	36	0	0	36	0	0	2	34	0	250					1
105	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1009	10(10.5)	06,04 2020.06.09	06,49 2020.06.09	В	0,75	между ТП-174 и ТП-154	0	0	34	0	0	34	0	0	2	32	0	200		№ 14 2020.06.16	3.4.1	4,21	1
106	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-406	6(6.3)	09,00 2020.06.10	16,00 2020.06.10	П	7	ТП-406	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	320					1
107	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-611	6(6.3)	09,00 2020.06.11	16,00 2020.06.11	П	7	ТП-611	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	70					1
108	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-35	6(6.3)	10,00 2020.06.11	14,13 2020.06.11	П	4,22	уч. ТП-393 - ТП-305 - РП-21	0	0	91	0	0	91	0	0	1	90	0	70					1
109	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-157	0,38	14,00 2020.06.15	15,00 2020.06.15	П	1	ТП-157	0	0	15	0	0	15	0	0	10	5	0	160					1
110	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-174	6(6.3)	09,00 2020.06.15	16,00 2020.06.15	П	7	ТП-174	0	0	34	0	0	34	0	0	2	32	0	270					1
111	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-330	10(10.5)	09,00 2020.06.16	16,00 2020.06.16	П	7	ТП-330	0	0	52	0	0	52	0	0	4	48	0	280					1
112	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-140	6(6.3)	09,00 2020.06.17	16,00 2020.06.17	П	7	ТП-140	0	0	77	0	0	77	0	0	7	70	0	260					1
113	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-565	0,38	14,00 2020.06.17	15,00 2020.06.17	П	1	ТП-565	0	0	28	0	0	28	0	0	2	26	0	400					1
114	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-144 р. 23	0,38	09,00 2020.06.18	16,00 2020.06.18	П	7	ТП-144 р. 23	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	15					1
115	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-410	10(10.5)	09,00 2020.06.18	16,00 2020.06.18	П	7	ТП-410	0	0	16	0	0	16	0	0	0	16	0	400					1
116	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-144 р. 23	0,38	09,00 2020.06.19	16,00 2020.06.19	П	7	ТП-144 р. 23	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	15					1
117	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-197; ТП-529	10(10.5)	09,00 2020.06.19	16,00 2020.06.19	П	7	ТП-197; ТП-529	0	0	177	0	0	177	0	0	1	176	0	310					1
118	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-265; ТП-293	10(10.5)	09,00 2020.06.22	16,00 2020.06.22	П	7	ТП-265; ТП-293	0	0	266	0	0	266	0	0	7	259	0	200					1
119	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-144 р. 23	0,38	09,00 2020.06.22	16,00 2020.06.22	П	7	ТП-144 р. 23	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	15					1

120	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-198	6(6.3)	09,00 2020.06.23	16,00 2020.06.23	П	7	ТП-198	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	180					1
121	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-144 р. 9	0,38	09,00 2020.06.23	16,00 2020.06.23	П	7	ТП-144 р. 9	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	25					1
122	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-65	6(6.3)	09,00 2020.06.25	16,00 2020.06.25	П	7	ТП-65	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	210					1
123	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-144 р. 9	0,38	09,00 2020.06.25	16,00 2020.06.25	П	7	ТП-144 р. 9	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	25					1
124	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1014	10(10.5)	05,49 2020.06.25	06,19 2020.06.25	В	0,5	между ТП-229 и ТП-290	0	0	26	0	0	26	0	0	2	24	0	150		№ 15 2020.06.30	3.4.1	4,21	1
125	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-383	6(6.3)	09,00 2020.06.26	16,00 2020.06.26	П	7	ТП-383	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	160					1
126	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-111	0,38	11,00 2020.06.26	11,30 2020.06.26	П	0,5	ТП-111	0	0	179	0	0	179	0	0	1	178	0	80					1
127	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-44	6(6.3)	09,00 2020.06.29	16,00 2020.06.29	П	7	ТП-44	0	0	70	0	0	70	0	0	10	60	0	180					1
128	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-661	6(6.3)	09,39 2020.06.29	10,09 2020.06.29	В	0,5	отпайка до ТП-553 ПС "Городская"	0	0	23	0	0	23	0	0	1	22	0	60		№ 16 2020.07.03	3.4.1	4,21	1
129	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-303	0,38	14,00 2020.06.29	15,00 2020.06.29	П	1	ТП-303	0	0	97	0	0	97	0	0	0	97	0	320					1
130	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-396	6(6.3)	09,00 2020.06.30	16,00 2020.06.30	П	7	ТП-396	0	0	16	0	0	16	0	0	0	16	0	60					1
131	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-131, ТП-388	10(10.5)	09,00 2020.07.02	16,00 2020.07.02	П	7	ТП-131, ТП-388	0	0	21	0	0	21	0	0	5	16	0	380					1
132	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-102, ТП-189	6(6.3)	09,00 2020.07.03	16,00 2020.07.03	П	7	ТП-102, ТП-189	0	0	228	0	0	228	0	0	0	228	0	300					1
133	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-529 р. 3, 4, 7	0,38	09,00 2020.07.03	12,00 2020.07.03	П	3	ТП-529 р. 3, 4, 7	0	0	70	0	0	70	0	0	0	70	0	100					1
134	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-290	10(10.5)	09,00 2020.07.06	16,00 2020.07.06	П	7	ТП-290	0	0	35	0	0	35	0	0	5	30	0	260					1
135	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-168	6(6.3)	08,43 2020.07.06	09,13 2020.07.06	В	0,5	между ТП-1 (I) и ТП-327 (II)	0	0	60	0	0	60	0	0	15	45	0	600		№ 13 2020.07.10	3.4.1	4,21	1
136	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-167	6(6.3)	12,32 2020.07.08	13,07 2020.07.08	В	0,58	между ТП-240 и ТП-236п	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	350		№ 14 2020.07.14	3.4.1	4,21	1
137	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.08	16,00 2020.07.08	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
138	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-257	6(6.3)	09,00 2020.07.08	16,00 2020.07.08	П	7	ТП-257	0	0	130	0	0	130	0	0	9	121	0	180					1
139	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-357	10(10.5)	09,00 2020.07.09	16,00 2020.07.09	П	7	ТП-357	0	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	400					1
140	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.09	16,00 2020.07.09	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
141	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1043	10(10.5)	05,08 2020.07.08	06,00 2020.07.08	В	0,87	между ТП-193 и ТП-316 (I)	0	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	220		№ 15 2020.07.14	3.4.1	4,21	1
142	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-241	6(6.3)	09,00 2020.07.10	16,00 2020.07.10	П	7	ТП-241	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	220					1
143	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.10	16,00 2020.07.10	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
144	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1061	10(10.5)	06,20 2020.07.12	07,00 2020.07.12	В	0,67	между ТП-511 и ТП-363	0	0	65	0	0	65	0	0	5	60	0	550		№ 16 2020.07.17	3.4.1	4,21	1
145	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-103; ТП-555	6(6.3)	09,00 2020.07.13	16,00 2020.07.13	П	7	ТП-103; ТП-555	0	0	241	0	0	241	0	0	3	238	0	300					1
146	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.13	16,00 2020.07.13	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
147	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.14	16,00 2020.07.14	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
148	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-88 р. 11	0,38	09,00 2020.07.14	11,30 2020.07.14	П	2,5	ТП-88 р. 11	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	100					1
149	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.14	16,00 2020.07.14	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
150	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-19	6(6.3)	09,00 2020.07.14	16,00 2020.07.14	П	7	ТП-19	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	520					1

151	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.15	16,00 2020.07.15	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
152	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.15	16,00 2020.07.15	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
153	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-31	6(6.3)	09,00 2020.07.15	16,00 2020.07.15	П	7	ТП-31	0	0	29	0	0	29	0	0	4	25	0	250					1
154	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-23	6(6.3)	09,00 2020.07.16	16,00 2020.07.16	П	7	ТП-23	0	0	59	0	0	59	0	0	1	58	0	280					1
155	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.16	16,00 2020.07.16	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
156	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.16	16,00 2020.07.16	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
157	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-204	6(6.3)	09,47 2020.07.16	10,05 2020.07.16	В	0,3	РП-5 - ТП-153	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	160		№ 17 2020.07.22	3.4.1	4,21	1
158	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0,38	09,00 2020.07.17	16,00 2020.07.17	П	7	ТП-193 р. 16; ТП-139 р. 7	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	30					1
159	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.17	16,00 2020.07.17	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
160	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-137	6(6.3)	09,00 2020.07.17	16,00 2020.07.17	П	7	ТП-137	0	0	13	0	0	13	0	0	2	11	0	320					1
161	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.18	16,00 2020.07.18	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
162	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.20	16,00 2020.07.20	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
163	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-197	0,38	09,00 2020.07.20	11,00 2020.07.20	П	2	ТП-197	0	0	15	0	0	15	0	0	1	14	0	120					1
164	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.21	16,00 2020.07.21	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
165	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-252	6(6.3)	09,00 2020.07.21	16,00 2020.07.21	П	7	ТП-252	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	420					1
166	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-119	6(6.3)	09,00 2020.07.22	16,00 2020.07.22	П	7	ТП-119	0	0	46	0	0	46	0	0	5	41	0	380					1
167	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.22	16,00 2020.07.22	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
168	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.23	16,00 2020.07.23	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
169	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-75	6(6.3)	09,00 2020.07.23	16,00 2020.07.23	П	7	ТП-75	0	0	229	0	0	229	0	0	1	228	0	240					1
170	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р.5	0,38	09,00 2020.07.24	16,00 2020.07.24	П	7	ТП-193 р.5	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	80					1
171	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-310	6(6.3)	09,00 2020.07.24	16,00 2020.07.24	П	7	ТП-310	0	0	33	0	0	33	0	0	1	32	0	390					1
172	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-170	6(6.3)	09,00 2020.07.27	16,00 2020.07.27	П	7	ТП-170	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	370					1
173	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-84 р. 1	0,38	09,00 2020.07.27	16,30 2020.07.27	П	7,5	ТП-84 р. 1	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	30					1
174	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-18	6(6.3)	09,00 2020.07.28	16,00 2020.07.28	П	7	ТП-18	0	0	49	0	0	49	0	0	0	49	0	360					1
175	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-88 р. 11	0,38	08,30 2020.07.28	12,30 2020.07.28	П	4	ТП-88 р. 11	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	100					1
176	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1057	10(10.5)	14,12 2020.07.29	14,57 2020.07.29	В	0,75	ввод в ТП-380 со стороны ТП-265	0	0	8	0	0	8	0	0	4	4	0	50		№ 18 2020.07.31	3.4.1	4,21	1
177	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-5	6(6.3)	09,00 2020.07.29	16,00 2020.07.29	П	7	ТП-5	0	0	19	0	0	19	0	0	2	17	0	270					1
178	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-297	6(6.3)	09,00 2020.07.30	16,00 2020.07.30	П	7	ТП-297	0	0	7	0	0	7	0	0	5	2	0	200					1
179	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-375	6(6.3)	09,00 2020.07.31	16,00 2020.07.31	П	7	ТП-375	0	0	17	0	0	17	0	0	9	8	0	180					1
180	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002	10(10.5)	07,52 2020.08.02	08,09 2020.08.02	В	0,28	между ТП-316 и ТП-230 (II)	0	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	220		№ 19 2020.08.06	3.4.1	4,21	1
181	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-313	10(10.5)	09,00 2020.08.03	16,00 2020.08.03	П	7	ТП-313	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	260					1

182	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-154	10(10.5)	09,00 2020.08.04	16,00 2020.08.04	П	7	ТП-154	0	0	26	0	0	26	0	0	1	25	0	310					1
183	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-88 р. 11	0,38	08,00 2020.08.03	16,30 2020.08.03	П	8,5	ТП-88 р. 11	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	100					1
184	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.04	16,00 2020.08.04	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
185	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-273	10(10.5)	09,00 2020.08.05	16,00 2020.08.05	П	7	ТП-273	0	0	24	0	0	24	0	0	1	23	0	460					1
186	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.05	16,00 2020.08.05	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
187	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-67	6(6.3)	14,35 2020.08.06	15,10 2020.08.06	В	0,58	между ТП-141п и ТП-94	0	0	25	0	0	25	0	0	5	20	0	180		№ 20 2020.08.12	3.4.1	4,21	1
188	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-168	6(6.3)	16,05 2020.08.06	16,35 2020.08.06	В	0,5	между ТП-9 и ТП-106	0	0	34	0	0	34	0	0	2	32	0	220		№ 21 2020.08.12	3.4.1	4,21	1
189	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-216	6(6.3)	09,00 2020.08.06	16,00 2020.08.06	П	7	ТП-216	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	250					1
190	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.06	16,00 2020.08.06	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
191	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-109	6(6.3)	09,00 2020.08.07	16,00 2020.08.07	П	7	ТП-109	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	310					1
192	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1007	10(10.5)	04,35 2020.08.07	05,20 2020.08.07	В	0,75	между РП-17 и ТП-512	0	0	32	0	0	32	0	0	5	27	0	310		№ 22 2020.08.12	3.4.1	4,21	1
193	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.07	16,00 2020.08.07	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
194	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.10	16,00 2020.08.10	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
195	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-593	10(10.5)	09,00 2020.08.10	16,00 2020.08.10	П	7	ТП-593	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	100					1
196	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1043	10(10.5)	09,48 2020.08.10	09,51 2020.08.10	В	0,05	между ПС "Заречная" и ТП-612п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	50		№ 23 2020.08.14	3.4.1	4,21	1
197	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002	10(10.5)	22,26 2020.08.10	22,29 2020.08.10	В	0,05	между ПС "Заречная" и ТП-230 (II с)	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	200		№ 24 2020.08.14	3.4.1	4,21	1
198	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-183	6(6.3)	09,00 2020.08.11	16,00 2020.08.11	П	7	ТП-183	0	0	23	0	0	23	0	0	2	21	0	160					1
199	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.11	16,00 2020.08.11	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
200	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-94	6(6.3)	12,00 2020.08.11	15,00 2020.08.11	П	3	ТП-94	0	0	25	0	0	25	0	0	5	20	0	180					1
201	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-88 р. 23	0,38	09,00 2020.08.12	11,00 2020.08.12	П	2	ТП-88 р. 23	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	120					1
202	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.12	16,00 2020.08.12	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
203	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-607 р. 1	0,38	09,00 2020.08.12	16,00 2020.08.12	П	7	ТП-607 р. 1	0	0	43	0	0	43	0	0	0	43	0	60					1
204	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-146	6(6.3)	09,00 2020.08.12	16,00 2020.08.12	П	7	ТП-146	0	0	79	0	0	79	0	0	4	75	0	400					1
205	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-158	6(6.3)	09,00 2020.08.13	16,00 2020.08.13	П	7	ТП-158	0	0	39	0	0	39	0	0	2	37	0	380					1
206	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.13	16,00 2020.08.13	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
207	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-454 р. 2	0,38	09,00 2020.08.14	16,00 2020.08.14	П	7	ТП-454 р. 2	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	50					1
208	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-550 II с.	0,38	09,00 2020.08.14	11,00 2020.08.14	П	2	ТП-550 II с.	0	0	36	0	0	36	0	0	21	15	0	240					1
209	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-402	6(6.3)	09,00 2020.08.14	16,00 2020.08.14	П	7	ТП-402	0	0	172	0	0	172	0	0	5	167	0	420					1
210	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-309 р. 7, 15	0,38	09,00 2020.08.17	10,30 2020.08.17	П	1,5	ТП-309 р. 7, 15	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	80					1
211	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-365	6(6.3)	09,00 2020.08.17	16,00 2020.08.17	П	7	ТП-365	0	0	20	0	0	20	0	0	3	17	0	110					1
212	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-202	6(6.3)	09,00 2020.08.18	16,00 2020.08.18	П	7	ТП-202	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	190					1
213	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-315	10(10.5)	09,00 2020.08.19	16,00 2020.08.19	П	7	ТП-315	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0	460					1
214	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-21	6(6.3)	09,00 2020.08.20	16,00 2020.08.20	П	7	РП-21	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	300					1

215	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-551	6(6.3)	09,00 2020.08.21	16,00 2020.08.21	П	7	ТП-551	0	0	17	0	0	17	0	0	1	16	0	405					1
216	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-207 р. 21, 17	0,38	14,00 2020.08.21	16,00 2020.08.21	П	2	ТП-207 р. 21, 17	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	50					1
217	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-99 р. 20	0,38	09,00 2020.08.24	12,00 2020.08.24	П	3	ТП-99 р. 20	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	20					1
218	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-546	10(10.5)	09,00 2020.08.24	16,00 2020.08.24	П	7	ТП-546	0	0	3	0	0	3	0	0	2	1	0	85					1
219	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-78	6(6.3)	09,30 2020.08.24	09,31 2020.08.24	В	0,02	от ПС "Северо-Западная" до ТП-339	0	0	86	0	0	86	0	0	3	83	0	350		№ 25 2020.08.28	3.4.1	4,21	1
220	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-8	6(6.3)	09,00 2020.08.25	16,00 2020.08.25	П	7	ТП-8	0	0	44	0	0	44	0	0	5	39	0	250					1
221	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-265	0,38	09,00 2020.08.25	12,30 2020.08.25	П	3,5	ТП-265	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	10					1
222	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-164	6(6.3)	09,00 2020.08.26	16,00 2020.08.26	П	7	ТП-164	0	0	28	0	0	28	0	0	17	11	0	620					1
223	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-119; ТП-204	6(6.3)	09,00 2020.08.27	16,00 2020.08.27	П	7	ТП-119; ТП-204	0	0	57	0	0	57	0	0	7	50	0	560					1
224	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1001	10(10.5)	09,05 2020.08.27	10,56 2020.08.27	П	1,85	участок ТП-543 - ТП-34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
225	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-373 р. 15	0,38	14,00 2020.08.28	17,00 2020.08.28	П	3	ТП-373 р. 15	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	60					1
226	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-351	6(6.3)	09,00 2020.08.28	16,00 2020.08.28	П	7	ТП-351	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	260					1
227	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-203	6(6.3)	09,00 2020.08.31	16,00 2020.08.31	П	7	ТП-203	0	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	460					1
228	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-299	10(10.5)	09,00 2020.09.01	16,00 2020.09.01	П	7	ТП-299	0	0	19	0	0	19	0	0	6	13	0	120					1
229	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-286, ТП-209	10(10.5)	09,00 2020.09.02	16,00 2020.09.02	П	7	ТП-286, ТП-209	0	0	288	0	0	288	0	0	1	287	0	380					1
230	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-289, РП-29	10(10.5)	09,00 2020.09.03	16,00 2020.09.03	П	7	ТП-289, РП-29	0	0	52	0	0	52	0	0	1	51	0	180					1
231	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-165	6(6.3)	09,00 2020.09.04	16,00 2020.09.04	П	7	ТП-165	0	0	31	0	0	31	0	0	2	29	0	300					1
232	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-110	10(10.5)	09,00 2020.09.07	16,00 2020.09.07	П	7	ТП-110	0	0	195	0	0	195	0	0	0	195	0	170					1
233	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-301	6(6.3)	09,00 2020.09.09	16,00 2020.09.09	П	7	ТП-301	0	0	34	0	0	34	0	0	5	29	0	320					1
234	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-531	10(10.5)	09,00 2020.09.10	16,00 2020.09.10	П	7	ТП-531	0	0	53	0	0	53	0	0	6	47	0	310					1
235	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-159 р. 9, ТП-146 р.24	0,38	14,30 2020.09.11	16,00 2020.09.11	П	1,5	ТП-159 р. 9, ТП-146 р.24	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	90					1
236	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-547, РП-28	10(10.5)	09,00 2020.09.11	16,00 2020.09.11	П	7	ТП-547, РП-28	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	300					1
237	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-512	10(10.5)	09,00 2020.09.14	16,00 2020.09.14	П	7	ТП-512	0	0	32	0	0	32	0	0	5	27	0	280					1
238	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-412	10(10.5)	09,00 2020.09.15	16,00 2020.09.15	П	7	ТП-412	0	0	87	0	0	87	0	0	1	86	0	520					1
239	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-387	6(6.3)	09,00 2020.09.16	16,00 2020.09.16	П	7	ТП-387	0	0	25	0	0	25	0	0	2	23	0	300					1
240	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-575	6(6.3)	09,00 2020.09.17	16,00 2020.09.17	П	7	ТП-575	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	45					1
241	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-577	6(6.3)	09,00 2020.09.18	16,00 2020.09.18	П	7	ТП-577	0	0	21	0	0	21	0	0	1	20	0	190					1
242	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	РП-16 р. 25, р.24	0,38	9,30 2020.09.18	11,00 2020.09.18	П	1,5	РП-16 р. 25, р.24	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	80					1
243	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-578	10(10.5)	09,00 2020.09.21	16,00 2020.09.21	П	7	ТП-578	0	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	200					1
244	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-585	10(10.5)	09,00 2020.09.22	16,00 2020.09.22	П	7	ТП-585	0	0	14	0	0	14	0	0	1	13	0	270					1
245	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-171, ТП-41	10(10.5)	09,00 2020.09.23	16,00 2020.09.23	П	7	ТП-171, ТП-41	0	0	9	0	0	9	0	0	9	0	0	360					1
246	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-271	6(6.3)	09,00 2020.09.24	16,00 2020.09.24	П	7	ТП-271	0	0	11	0	0	11	0	0	3	8	0	70					1

247	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-584	10(10.5)	09,00 2020.09.25	16,00 2020.09.25	П	7	ТП-584	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	150					1
248	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-1 II секц.	6(6.3)	09,00 2020.09.29	12,00 2020.09.29	П	3	ТП-1 II секц.	0	0	6	0	0	6	0	0	1	5	0	100					1
249	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002	10(10.5)	19,33 2020.10.01	19,43 2020.10.01	В	0,17	между ТП-316 (I) и ТП-230 (II)	0	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	220		№ 26 2020.10.07	3.4.1	4,21	1
250	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-550	10(10.5)	09,00 2020.10.01	16,00 2020.10.01	П	7	ТП-550	0	0	36	0	0	36	0	0	21	15	0	240					1
251	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-171	10(10.5)	09,00 2020.10.02	16,00 2020.10.02	П	7	ТП-171	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	160					1
252	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-551	0,38	09,00 2020.10.02	12,00 2020.10.02	П	3	ТП-551 РУ-0.4	0	0	17	0	0	17	0	0	1	16	0	405					1
253	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-306 р. 3, 20	0,38	14,00 2020.10.02	16,00 2020.10.02	П	2	ТП-306 р. 3, 20	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	40					1
254	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-101	10(10.5)	09,00 2020.10.05	16,00 2020.10.05	П	7	ТП-101	0	0	31	0	0	31	0	0	1	30	0	150					1
255	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-373	6(6.3)	09,00 2020.10.06	16,00 2020.10.06	П	7	ТП-373	0	0	41	0	0	41	0	0	8	33	0	230					1
256	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-360	10(10.5)	09,00 2020.10.07	16,00 2020.10.07	П	7	ТП-360	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	250					1
257	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	РП-2 р. 6, 19	0,38	09,00 2020.10.07	09,30 2020.10.07	П	0,5	РП-2 р. 6, 19	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	50					1
258	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л. 48	6(6.3)	01,20 2020.10.08	01,55 2020.10.08	В	0,58	между ТП-179 и ТП-241	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	220		№ 27 2020.10.14	3.4.1	4,21	1
259	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-253	10(10.5)	09,00 2020.10.08	16,00 2020.10.08	П	7	ТП-253	0	0	38	0	0	38	0	0	2	36	0	180					1
260	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-511	10(10.5)	09,00 2020.10.09	16,00 2020.10.09	П	7	ТП-511	0	0	65	0	0	65	0	0	5	60	0	550					1
261	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-108	6(6.3)	09,00 2020.10.12	16,00 2020.10.12	П	7	ТП-108	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	170					1
262	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-368	6(6.3)	09,00 2020.10.19	16,00 2020.10.19	П	7	ТП-368	0	0	5	0	0	5	0	0	2	3	0	220					1
263	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-277	6(6.3)	09,00 2020.10.20	16,00 2020.10.20	П	7	ТП-277	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	50					1
264	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-159	6(6.3)	09,00 2020.10.21	16,00 2020.10.21	П	7	ТП-159	0	0	15	0	0	15	0	0	2	13	0	140					1
265	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-105	6(6.3)	09,00 2020.10.22	16,00 2020.10.22	П	7	ТП-105	0	0	4	0	0	4	0	0	2	2	0	200					1
266	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-184 р. 13	0,38	09,00 2020.10.23	16,00 2020.10.23	П	7	ТП-184 р. 13	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	30					1
267	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-205	6(6.3)	09,00 2020.10.23	16,00 2020.10.23	П	7	ТП-205	0	0	41	0	0	41	0	0	0	41	0	130					1
268	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л. 1007	10(10.5)	18,40 2020.10.24	18,50 2020.10.24	В	0,17	между РП-17 и ТП-512	0	0	32	0	0	32	0	0	5	27	0	210		№ 28 2020.10.29	3.4.1	4,21	1
269	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-386	6(6.3)	09,00 2020.10.26	16,00 2020.10.26	П	7	ТП-386	0	0	30	0	0	30	0	0	1	29	0	180					1
270	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-184 р. 13, 19	0,38	09,00 2020.10.26	16,00 2020.10.26	П	7	ТП-184 р. 13, 19	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	50					1
271	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-326	0,38	10,30 2020.10.26	12,00 2020.10.26	П	1,5	ТП-326 2 с.	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	70					1
272	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-292	0,38	09,00 2020.10.26	10,30 2020.10.26	П	1,5	ТП-292 2 с.	0	0	8	0	0	8	0	0	1	7	0	80					1
273	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-215	0,38	14,00 2020.10.26	16,00 2020.10.26	П	2	ТП-215 РУ-0.4 кВ	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	110					1
274	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-362	6(6.3)	09,00 2020.10.27	16,00 2020.10.27	П	7	ТП-362	0	0	33	0	0	33	0	0	4	29	0	160					1
275	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-184 р. 13, 19	0,38	09,00 2020.10.27	16,00 2020.10.27	П	7	ТП-184 р. 13, 19	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	60					1
276	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-184 р. 13, 19	0,38	09,00 2020.10.28	16,00 2020.10.28	П	7	ТП-184 р. 13, 19	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	60					1
277	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-128	6(6.3)	09,00 2020.10.28	16,00 2020.10.28	П	7	ТП-128	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	130					1
278	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-47	6(6.3)	09,00 2020.10.29	16,00 2020.10.29	П	7	ТП-47	0	0	43	0	0	43	0	0	5	38	0	240					1
279	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-184 р. 13, 19	0,38	09,00 2020.10.29	16,00 2020.10.29	П	7	ТП-184 р. 13, 19	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	60					1

280	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-296	6(6.3)	09,00 2020.10.30	16,00 2020.10.30	П	7	ТП-296	0	0	26	0	0	26	0	0	9	17	0	150					1
281	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-184 р. 13, 19	0,38	09,00 2020.10.30	16,00 2020.10.30	П	7	ТП-184 р. 13, 19	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	60					1
282	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-210	6(6.3)	08,30 2020.11.02	16,00 2020.11.02	П	7,5	ТП-210	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	105					1
283	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-48	6(6.3)	14,50 2020.11.03	15,10 2020.11.03	В	0,33	между ТП-179 и ТП-241	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	220		№ 29 2020.11.10	3.4.1	4,21	1
284	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-537 р. 17, 9	0,38	09,00 2020.11.06	12,00 2020.11.06	П	3	ТП-537 р. 17, 9	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	55					1
285	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-72	6(6.3)	08,30 2020.11.06	16,00 2020.11.06	П	7,5	ТП-72	0	0	73	0	0	73	0	0	1	72	0	400					1
286	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-317 р. 13, 4	0,38	09,00 2020.11.09	11,00 2020.11.09	П	2	ТП-317 р. 13, 4	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	70					1
287	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-5 р. 2	0,38	14,00 2020.11.09	15,00 2020.11.09	П	1	ТП-5 р. 2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30					1
288	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-531	0,38	09,00 2020.11.10	11,00 2020.11.10	П	2	ТП-531 РУ-0.4 кВ	0	0	53	0	0	53	0	0	6	47	0	310					1
289	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л.1014	10(10.5)	18,19 2020.11.10	18,29 2020.11.10	В	0,17	между ПС "Заречная" и РП-13 (Л-1)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	350		№ 30 2020.11.13	3.4.1	4,21	1
290	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-632	0,38	09,00 2020.11.11	10,30 2020.11.11	П	1,5	ТП-532 РУ-0.4 кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	250					1
291	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-205	6(6.3)	13,49 2020.11.16	14,18 2020.11.16	В	0,48	между ПС "Городская" и ТП-416	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	250		№ 31 2020.11.20	3.4.1	4,21	1
292	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л.35	0,38	09,00 2020.11.17	16,00 2020.11.17	П	7	уч. РП-21-ТП-393-ТП-75-ТП-305	0	0	26	0	0	26	0	0	0	26	0	400					1
293	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л.35	0,38	09,00 2020.11.18	16,00 2020.11.18	П	7	уч. РП-21-ТП-393-ТП-75-ТП-305	0	0	26	0	0	26	0	0	0	26	0	400					1
294	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-1 II секц.	0,38	09,00 2020.11.18	12,00 2020.11.18	П	3	ТП-1 РУ-0.4 II секц.	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	40					1
295	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-1 I секц.	0,38	09,00 2020.11.18	12,30 2020.11.18	П	3,5	ТП-1 РУ-0.4 I секц.	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	100					1
296	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-189 р. 7	0,38	08,30 2020.11.23	12,30 2020.11.23	П	4	ТП-189 р. 7	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	100					1
297	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-254 р. 13	0,38	09,00 2020.11.30	12,30 2020.11.30	П	3,5	ТП-254 р. 13	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	50					1
298	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-122 р. 5	0,38	08,30 2020.12.07	12,30 2020.12.07	П	4	ТП-122 р. 5	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	40					1
299	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-122 р. 2	0,38	08,30 2020.12.07	16,30 2020.12.07	П	8	ТП-122 р. 2	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	40					1
300	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-122 р. 5	0,38	08,30 2020.12.08	12,30 2020.12.08	П	4	ТП-122 р. 5	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	40					1
301	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-599 II с	0,38	09,00 2020.12.08	12,00 2020.12.08	П	3	ТП-599 II с РУ-0.4 кВ	0	0	3	0	0	3	0	0	1	2	0	160					1
302	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-599 I с	0,38	14,00 2020.12.08	15,30 2020.12.08	П	1,5	ТП-599 I с РУ-0.4 кВ	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	40					1
303	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л. 1043	10(10.5)	18,25 2020.12.10	19,00 2020.12.10	В	0,58	от ТП-230 до ТП-308	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	160		№ 32 2020.12.15	3.4.1	4,21	1
304	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л.1043	10(10.5)	17,53 2020.12.14	18,30 2020.12.14	В	0,62	от ТП-40 до ТП-219	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	280		№ 33 2020.12.18	3.4.1	4,21	1
305	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-89 р. 27	0,38	14,00 2020.12.21	15,30 2020.12.21	П	1,5	ТП-89 р. 27	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	25					1
306	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-222 р. 20 II с	0,38	09,00 2020.12.22	11,00 2020.12.22	П	2	ТП-222 р. 20 II с	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	30					1
307	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-70 р. 2	0,38	09,00 2020.12.24	12,30 2020.12.24	П	3,5	ТП-70 р. 2	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	30					1
308	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-23 р. 25, 15	0,38	10,00 2020.12.24	12,30 2020.12.24	П	2,5	ТП-23 р. 25, 15	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	15					1
309	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л.1001	10(10.5)	10,25 2020.12.28	10,55 2020.12.28	В	0,5	между РП-11 и ТП-6п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400		№ 34 2020.12.30	3.4.1	4,21	1
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	1501,470	x	x	x	10001,000	0,000	0,000	10001,000	0,000	0,000	569,000	9432,000	0,000	61758,000	x	x	x	x	0;1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	1483,8	x	x	x	8520,0	0,0	0,0	8520,0	0,0	0,0	426,0	8094,0	0,0	46718,0	x	x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	17,67	x	x	x	1481	0	0	1481	0	0	143	1338	0	15040	x	x	x	x	0;1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе							**В1**	17,67	x	x	x	1481	0	0	1481	0	0	143	1338	0	15040	x	x	x	x	1

Главный инженер - зам.директора по техническому развитию Ф.М. Гатиятуллин

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2020

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 490
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа\ тпр}$)	**1**

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2020

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	310
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{нс}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{нс\ тпр}$)	**1,0288**

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период

2020

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{заяв\ тпр}$)	490
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{нс}_{заяв\ тпр}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв_тпр}$)	**1**

Главный инженер-зам.директора

по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 100186
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,00493
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,0148

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2020 г. число точек присоединения	**100186**
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($Т_{пр}$)	**17,67**
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{п}$)	**0,000176**

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию	Гатиятуллин Фагим Магсумович	
(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2020 год

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	4 инцидента	1,36	99912
2	1 инцидент	0,75	99940
3	1 инцидент	0,58	99971
4	1 инцидент	0,75	99982
5	5 инцидентов	2,48	99998
6	4 инцидента	2,25	100030
7	6 инцидентов	3,67	100069
8	7 инцидентов	2,23	100089
9	0 инцидентов	0	100123
10	3 инцидента	0,92	100146
11	3 инцидента	0,98	100165
12	3 инцидента	1,7	**100186**

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию (должность)

Гатиятуллин Фагим Магсумович (Ф.И.О.)

(подпись)

* В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации [1]	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		1356
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		1077
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	80
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	100186
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		4227
5	Средняя летняя температура, °С		24
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	(форма 9.1)	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	(форма 9.2)	-

[1] Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Форма 1.7 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования
в пределах долгосрочного периода регулирования [1]

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя [2]	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час			0,0184	0,0181	0,0178	0,01757	0,0173
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), час			0,0301	0,0297	0,029205	0,02877	0,0283
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию Гатяитуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

[1] Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

[2] Информация предоставляется справочно.

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	1	0,000176
Объем недоотпущенной электрической энергии ($П_{ens}$)	4	493,63
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$)	2	0,00493
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	0,0148
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	7 или 12	1,01
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$)	11	-
Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_п$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $П_{ens}$, $П^{пл}_{ens}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П^{пл}_{saidi}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0184
Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П^{пл}_{saifi}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0301
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$	Пункт 5	0

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2020

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{заяв}$)	490
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{пд}$)	490
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{нпд}$)	0

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность Ф.И.О. Подпись