

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 18155
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 16818
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,054
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,079
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 1,29
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,217

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Должность

Пакин И.Н.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2017 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 Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ			Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15	16
Подстанция "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 - 0,4 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-637	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-5	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	ПС "Городская", Л-6	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

18			6 кВ, ТП 228 - ТП 375/2	ТП - 375/2	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	1			1			9	1
19	ЦЭС	ПС "Городская", Л-7	6 кВ, Городская - РП 6	РП - 6	6			16			16				7
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
22			6 кВ, ТП 97/2 - ТП 342	ТП - 342	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 10,12п,2п,5,8,9	0,4	54			54			3	51
						КЛ - 0,4 кВ р. 2,4	0,4	3			3			1	2
23	ЦЭС	ПС "Городская", Л-605	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, 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, 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, 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 "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 "Городская", Л-11	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 "Городская", Л-12	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	
51			6 кв, ТП 145 - ТП 419	ТП - 419	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 19		0,4	1			1			1		
						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 "Городская", Л-19	6 кв, Городская - РП 5/3	РП - 5/3	6				1			1			1		
55			Л на ТП - 153, 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, 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, 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, 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, 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, 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, кв, ТП 194 - ТП 260п/2	ТП - 260п/2	6				1			1			1		
62			Л на ТП - 153, 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, кв, ТП 16/2 - ТП 80/1	ТП - 80/1	6				1			1			1		
64			Л на ТП - 206, 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 "Городская", Л-20	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 "Городская", Л-21	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	

74			6 кв, ТП 67 - ТП 182	ТП - 182	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 7 КЛ - 0,4 кВ р.13,8,12,6,14,3,4,5	0,4 0,4	1 18		1 16			1 2	14 4
75			6 кв, ТП 182 - ТП 207	ТП - 207	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 8,12,13 КЛ - 0,4 кВ р.7,15,6,13,9,12,5,14,19,23,17,21,20,18,16,22,8	0,4 0,4	4 28		4 28				4 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 "Городская", Л-22	6 кв, Городская - ТП 280/2	ТП - 280/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.14,19,17,22 ВЛ - 0,4 кВ р. 22	0,4 0,4	23 20		23 20			3	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.8,13,4,17,2,7,19,6,15,14,16,20,9,21,3,18	0,4	61		61			2	59
85	ЦЭС	ПС "Городская", Л-25	6 кв, Городская - РП 8	РП - 8	6			1		1			1	
86			6 кв, Л на ТП - 202 - ТП 202	РП 8 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 ВЛ - 0,4 кВ р. 12	0,4 0,4	33 7		33 7				33 7
87			6 кв, Л на ТП - 279 ТП 279	РП 8 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 ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4 0,4	36 8		36 8				36 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 ВЛ - 0,4 кВ р. 4,8	0,4 0,4	14 5		14 5			2	3
93			6 кв, ТП 5/1 - ТП 3	ТП - 3	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,2 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,7	0,4 0,4	2 62		2 62				2 62
94			6 кв, ТП 3 - ТП 44	ТП - 44	6	КЛ - 0,4 кВ р.13 ВЛ - 0,4 кВ р. 13,11п,17п,19п,2п,20п,23,4	0,4 0,4	8 62		8 62			10	8 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 "Городская", Л-26	6 кв, Городская - ТП 280/1	ТП - 280/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,7,8,2,22 ВЛ - 0,4 кВ р. 6,7,22	0,4 0,4	22 17		22 17			2	20 17
98			6 кв, ТП 280 - ТП 113	ТП - 113	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,3,7,8,10,13,16 ВЛ - 0,4 кВ р. 1,7,8,10,13	0,4 0,4	43 24		43 24			3	40 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 "Городская", Л-27	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 "Городская", Л-28	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

130			6 кВ, Л на ТП - 104п ТП 104п	РП 3	ТП - 104п	6		2			2			2	
131	ЦЭС	ПС "Городская", Л-35	6 кВ, Городская - РП 8/2	РП - 8/2	ТП - 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 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,12	0,4 0,4	41 62		41 62			1	40 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 ВЛ - 0,4 кВ р. 11п,12,17п	0,4 0,4	20 10		20 10			6	20 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 ВЛ - 0,4 кВ р.2,4,11,22,26п	0,4 0,4	20 86		20 86			5	15 81
137			6 кВ, ТП 130 - ТП 75		ТП - 75	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8 ВЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8	0,4 0,4	10 219		10 219			1	9 219
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 ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3п	0,4 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 8/2 - ТП 203	РП	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, ВЛ - 0,4 кВ авт.33	0,4 0,4	49 1		49 1				49 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 ВЛ - 0,4 кВ р. 17	0,4 0,4	63 8		63 8				63 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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р. 17,19	0,4 0,4	20 15		20 15				20 15
149			6 кВ, ТП 351 - ТП 356		ТП - 356	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,2,19,7,17 ВЛ - 0,4 кВ р. 9,13,15п	0,4 0,4	20 30		20 30				20 30
150			6 кВ, ТП 356 - ТП 122		ТП - 122	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,2,9 ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4 0,4	12 10		12 10			2	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 ВЛ - 0,4 кВ р. 4,17	0,4 0,4	11 52		11 52			1	10 52
152	ЦЭС	ПС "Городская", Л-44	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 1/1 - ТП 92	РП	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 92/1 - ТП 63	ТП	ТП - 63	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,3,4,5	0,4 0,4	4 212		4 212				4 212
155			6 кВ, Л на ТП - 92/1 63 - ТП 597	ТП	ТП - 597	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4	8		8			1	7
156			6 кВ, Л на ТП - 261/1 1/1 - ТП 261/1	РП	ТП - 261/1	6			1		1			1	
157			6 кВ, Л на ТП - 261/1 261/1 - ТП 148/1	ТП	ТП - 148/1	6			1		1			1	

158			6 кВ, Л на ТП - 261/1 148/1 - ТП 272	ТП	ТП - 272	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,15,7,6,14 ВЛ - 0,4 кВ р. 7	0,4	22		22		2	20
159			6 кВ, Л на ТП - 261/1 272 - ТП 66	ТП	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 1/1 - ТП 332	РП	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
162	ЦЭС	ПС "Городская", Л-45	6 кВ, Городская - РП 2/2		Разрыв в РП - 2/2	6								
163	ЦЭС	ПС "Городская", Л-46	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 31/1 - ТП 278	РП	ТП - 278	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,3,1	0,4	10		10			10
165			6 кВ, Л на ТП - 278 278 - ТП 65	ТП	ТП - 65	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,8,17,6,19,2,4,7,12,15,3,22,9,18,16 ВЛ - 0,4 кВ р. 9	0,4	30		30			30
166			6 кВ, Л на ТП - 278 65 - ТП 114	ТП	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 ВЛ - 0,4 кВ р. 24	0,4	36		36		1	35
167			6 кВ, Л на ТП - 278 114 - ТП 170	ТП	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 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,17	0,4	24		24			24
168			6 кВ, Л на ТП - 278 170 - ТП 119/2	ТП	ТП - 119/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,10,8,5,3,9,7,12,11 ВЛ - 0,4 кВ р. 3,9	0,4	16		16			16
169			6 кВ, Л на ТП - 278 170 - ТП 204/1	ТП	ТП - 204/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	3		3			3
170			6 кВ, Л на ТП - 69 31/1 - ТП 69/1	РП	ТП - 69/1	6	5,1,3,2,7,4,6,8	0,4						
171			6 кВ, Л на ТП - 69 РП 2/3	ТП 69	РП - 2/3	6	КЛ - 0,4 кВ р.23	0,4	2		2			2
172			6 кВ, Л на ТП - 69 - ТП 23	РП 2/3	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 ВЛ - 0,4 кВ р. 3,8	0,4	40		40		1	39
173			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 49	ТП 23	ТП - 49	6	КЛ - 0,4 кВ р.14,15,4,7,17,2,9,13,6,12,3,18 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,17	0,4	36		36		1	35
174			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 327/1	ТП 49	ТП - 327/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	6		6			6
175			6 кВ, Л на ТП - 69 ТП 282п/2	ТП 49	ТП - 282п/2	6				1	1		1	
176			6 кВ, Л на ТП - 69 327/1 - ТП 33/1	ТП	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 31/1 - ТП 559/1	РП	ТП - 559/1	6			3		3		3	

180	ЦЭС	ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р. 1	0,4 0,4	16 18		16 18					16 18
181			6 кВ, ТП 241 - ТП 179	ТП - 179	6	КЛ - 0,4 кВ р.2 ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4 0,4	1 23		1 23				1	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 ВЛ - 0,4 кВ р. 6,8	0,4 0,4	9 4		9 4					9 4
185			6 кВ, ТП 117 - ТП 205	ТП - 205	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,8,4,9,1,6 ВЛ - 0,4 кВ р. 1,4,6,9	0,4 0,4	17 24		17 24					17 24
Подстанция "Кожино"															
186	ЦЭС	ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р. 7,9,4п	0,4 0,4	11 82		11 82				4	11 78
188			6 кВ, ТП 115 - ТП 126п	ТП - 126п	6			1		1				1	
189	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-51	6 кВ, Кожино - ТП 572п	ТП - 572п	6			1		1				1	
190	ЦЭС	ПС "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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4 0,4	1 16		1 16					1 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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.17,19	0,4 0,4	8 17		8 17				2 3	6 14
207	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-76	6 кВ, Кожино - ТП 463п	ТП - 463п	6			1		1				1	1

208	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-77	6 кВ, Кожино - РП 27/2	РП - 27/2	6			5			5			5		2
209	ЦЭС	ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р.6,9	0,4	17			17			2	15	
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 ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4	12			12				12	
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 ВЛ - 0,4 кВ р.8,12	0,4	30			30				30	
214	ЦЭС	ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4	15			15			7	8	
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 ВЛ - 0,4 кВ р.1,12,18,19,4	0,4	26			26			4	12	
217			6 кВ, ТП 84 - ТП 365	ТП - 365	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,19,9,6,8 ВЛ - 0,4 кВ р.6,8,9	0,4	16			16				81	
218	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-81	6 кВ, Кожино - ТП 581п	ТП - 581п	6			1			1	1				1
219	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-82	6 кВ, Кожино - ТП 418	ТП - 418	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,11,4,1,12 ВЛ - 0,4 кВ р.4,1,12	0,4	7			7			2	5	
220			6 кВ, ТП 418 - ТП 569п	ТП - 569п	6		0,4	12			12			1	12	
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 ВЛ - 0,4 кВ р.5,27	0,4	40			40				40	
224			6 кВ, ТП 54 - ТП 143п	ТП - 143п	6		0,4	9			9			3	1	
225			6 кВ, ТП 418 - ТП 582п	ТП - 582п	6			4			4					
226	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-85	6 кВ, Кожино - ТП 379п	ТП - 379п	6			1			1			1		
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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	13			13			6	7	
234			6 кВ, ТП 299 - ТП 561п	ТП - 561п	6		0,4	6			6			1	6	1
235			6 кВ, ТП 299 - ТП 566п	ТП - 566п	6			1			1			1		
236	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-87	6 кВ, Кожино - ТП 594п	ТП - 594п	6			1			1			1		
Подстанция "Северо - Западная"																

237	ЦЭС	ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р.10	0,4 0,4	31 2			31 2			1	30 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 ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4 0,4	24 9			24 9			4	20 9
241			6 кВ, ТП 362 - ТП 321	ТП - 321	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,8,1,14,19,7 ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4 0,4	14 1			14 1			2	12 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 "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 "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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4 0,4	18 8			18 8			2	16 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 ВЛ - 0,4 кВ р.12,17,3,9	0,4 0,4	29 10			29 10			2	27 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 ВЛ - 0,4 кВ р.23,25,3,5	0,4 0,4	25 6			25 6			2	23 6
254			6 кВ, ТП 165 - ТП 166	ТП - 166	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,2,23,6,19,8,21,25 ВЛ - 0,4 кВ р.21,25,8	0,4 0,4	13 6			13 6			4	9 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 ВЛ - 0,4 кВ р.13,16	0,4 0,4	26 12			26 12				26 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 "Северо - Западная", Л-84	Резервирует Л - 156												
259		ПС "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	

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	
Подстанция "Заводская"																
301		ПС "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 Л1 - 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 "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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.18	0,4 0,4	1 1			1 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 ВЛ - 0,4 кВ р.3,15	0,4 0,4	24 36			24 36			24 36	24 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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.24	0,4 0,4	36 2			36 2			6 2	30 2

341		6 кВ, ТП 403 - ТП 144	ТП - 144	6	КЛ - 0,4 кВ ВЛ - 0,4 кВ р.11,22,23,27п,3п,4,9	0,4 0,4	41 111			41 111				41 111
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 ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,4,5,6	0,4 0,4	4 172			4 172				4 172
344		6 кВ, ТП 58 - ТП 57	ТП - 57	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,7,3,9 ВЛ - 0,4 кВ р.3,5,7,9	0,4 0,4	2 239			2 239				2 239
345		6 кВ, ТП 57 - ТП 134	ТП - 134	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,8,13 ВЛ - 0,4 кВ р.5,8,13	0,4 0,4	11 164			11 164		6	5	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 ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3,4	0,4 0,4	3 250			3 250		1	2	250
348	ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р.10,11	0,4 0,4	44 32			44 32		9	35	32
349		6 кВ, ТП 422 - ТП 263	ТП - 263	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,9,11,12 ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4 0,4	14 2			14 2		4	10	2
350		6 кВ, ТП 263 - ТП 159	ТП - 159	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,5,9 ВЛ - 0,4 кВ р.3,4,5	0,4 0,4	15 42			15 42		2	13	40
351		6 кВ, ТП 159 - ТП 248	ТП - 248	6	КЛ - 0,4 кВ ВЛ - 0,4 кВ р.10п, 29	0,4 0,4	11 11			11 11		1	10	50
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 ВЛ - 0,4 кВ р.5,25,27	0,4 0,4	54 25			54 25		4	25	21
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 ВЛ - 0,4 кВ р.14	0,4 0,4	23 2			23 2		2	2	2
354	ПС "Заводская", Л-156	6 кВ, Заводская - ТП 533п	ТП - 533п	6			3			3		3		
355	ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р.1,4	0,4 0,4	22 13			22 13		4	18	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 ВЛ - 0,4 кВ р.4,8,22,26	0,4 0,4	36 14			36 14		1	35	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 "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		
371			6 кВ, ТП 250 - ТП 312п	ТП - 312п	6						5			5		
372		ПС "Заводская", Л-161	6 кВ, Заводская - ТП 111	ТП - 111	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,9					8			8	1	7
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			171			171	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			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			18	1	17
379		ПС "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
381			6 кВ, РП 9 - ТП 475п/2	ТП - 475п/2	6						1			1		1
382			6 кВ, РП 9 - ТП 476п	ТП - 476п	6						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		3
388		ПС "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		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		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		38
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	2			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			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 ВЛ - 0,4 кВ р.20,22	0,4 0,4	20 4		20 4			20 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, ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4 0,4	31 1		31 1		1	30 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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.13,19	0,4 0,4	21 8		21 8		1	20 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	
408			6 кВ, ТП 208 - ТП 381	ТП - 381	6	ВЛ - 0,4 кВ р.2п,4п КЛ - 0,4 кВ р.3,5,9,11,2,12,4,8	0,4 0,4	2 13		2 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	
Подстанция "Витаминный"														
416		ПС "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 "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	
422		6 кВ, ТП 31 - ТП 28	ТП - 28	6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,15,16п,3п,7п	0,4	8				8					4		4	
				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 "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 "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 "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 "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 "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 "Чигашево"																			
449	ПС "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 "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 "Чигашево", Л-1007	10 кВ, Чигашево - ТП (В/часть 95504)/1	ТП (В/часть 95504)/1	10			1		1			1		
461	ПС "Чигашево", Л-1008	10 кВ, Чигашево - ТП (В/часть 95504)/2	ТП (В/часть 95504)/2	10			1		1			1		
462	ПС "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 "Чигашево", Л-1021	10 кВ, Чигашево - ТП 161	ТП - 161	10	КЛ - 0,4 кВ р.1,3,8,2,7,9 ВЛ - 0,4 кВ р.2,7п,8	0,4 0,4	8 42		8 42			8 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 "Чигашево", Л-1023	10 кВ, Чигашево - ТП (В/часть Нолька 95504)/1	ТП (В/часть Нолька)	10			1		1			1		
471	ПС "Чигашево", Л-1024	10 кВ, Чигашево - ТП - 1 (В/часть Нолька 95504)	ТП (В/часть Нолька)	10			1		1			1		
Подстанция "Заречная"														
472	ПС "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 "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 "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 р.5,16	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 "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, ТСП - 2	Тяг. ТП №4, ТСП - 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 "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 "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 "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	
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	
547		ПС "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 "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
				10	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 "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 "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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.11	0,4 0,4	6 10		6 10			1	5		
599			10 кВ, РП 30/2 - ТП 518/2	ТП - 518/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,5,7 ВЛ - 0,4 кВ р.5	0,4 0,4	2 38		2 38			1	1		
600			10 кВ, ТП 518/2 - ТП 519	ТП - 519	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5	0,4	1		1				1		
601			10 кВ, РП 30/2 - ТП 520/2	ТП - 520/2	10			70		70						70
602			10 кВ, РП 30/2 - Тяг. №9/Л-2	Тяг. №9/Л-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 ВЛ - 0,4 кВ р.1п,10,13,3,4,8п	0,4 0,4	8 42		8 42						8
604			10 кВ, ТП 233 - ТП 293	ТП - 293	10	КЛ - 0,4 кВ р.2 ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4 0,4	3 116		3 116			2	1		116
605		ПС "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 ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4 0,4	20		20						20
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 "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 ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4 0,4	15		15			1	14		
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			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			
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 "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 "Заречная", Л-1051	Резервирует Л - 1014		10									
635	ПС "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 "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

675		ПС "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	
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
685			10 кВ, до ТП 377С	ТП - 377с	10						1				1	
686			10 кВ, ТП 377с - ТП 245	ТП - 245	10						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 "Данилово", Л-1009	10 кВ, Данилово - ТП 546	ТП - 546	10						3				2	1
692		ПС "Данилово", Л-1011	10 кВ, Данилово - ТП 547	ТП - 547	10						1				1	
693		ПС "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
696			10 кВ, ТП 145С - ТП 245С	ТП - 145С	10											
Подстанция "Медведево"																
697		ПС "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	
Подстанция "Краснооктябрьская"																
706		ПС "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 "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	
Подстанция "Аленкино"																
717		ПС "Аленкино", Л - 1018	10 кВ, Аленкино - ТП 408	ТП - 408	10					2					2	
718			10кВ, ТП 408 - ТП 526п	ТП - 526п	10					1					1	
719			10кВ, ТП 408 - ТП 568п	ТП - 568п	10					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 "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 "Аленкино", Л - 1010	10 кВ, Аленкино - РП 12/2	РП - 12/2	10			9			9				9
731			10кВ, Линия на ТП - 526 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 "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 "Аленкино", Л - 1002	10 кВ, Аленкино - ТП 333	ТП - 333	10			1			1			1	
751		ПС "Аленкино", Л - 1011	10 кВ, Аленкино - ТП 333	ТП - 333	10			1			1			1	
752		ПС "Аленкино", Л - 1013	10 кВ, Аленкино - РП 25/1	РП - 25/1	10			1			1			1	1

753	ПС "Аленкино", Л - 1014	10 кВ, Аленкино - РП 25/2	РП - 25/2	10			1			1			1		1
754	ПС "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 "Аленкино", Л - 1016	10 кВ, Аленкино - РП 23/2	Резерв Л - 1015	10											
Подстанция "Студенка"															
757	ПС "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		
Подстанция "Кокшайск"															
760	ПС "Кокшайск", Л - 1005	6 кВ, Кокшайск - ТП 136	ТП - 136	10											

Главный инженер - зам.директора по техническому развитию

Должность

Пакин И.Н.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 1-12 месяц 2017 года

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой 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				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				21	22	23	24	25	26	27
													14	15	16	17	18	19	20							
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, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ГГТТ.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	ВСЕГО	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	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)
	ЦЭС	КЛ	Л.1002	10	20-48 2017.0 1.15	21-27 2017.0 1.15	В1	0,65	от ТП-41 до ТП-230	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	1	100		№1 2017.0 1.20			1
	ЦЭС	ВЛ	ТП-417 руб. 24	0,4	06-01 2017.0 2.02	06-46 2017.0 2.02	В	0,75	ТП-417 руб. 24	0	0	54	0	0	54	0	0	0	54	0	81					0

	ЦЭС	КЛ	Л.34	6	04-42 2017.0 2.07	05-15 2017.0 2.07	В1	0,55	от ПС "Городская" до ТП-242п	0	0	2	0	0	2	2	0	0	0	0	200		№2 2017.0 2.13				1
	ЦЭС	КЛ	Л.6	6	18-30 2017.0 2.14	19-09 2017.0 2.14	В1	0,65	ТП-170 до ТП-183	0	0	23	0	0	23	0	0	2	21	0	60		№3 2017.0 2.19				1
	ЦЭС	ВЛ	Л. 1015	10	10-15 2017.0 2.15	12-40 2017.0 2.15	П	2,42	ТП-454 до ТП-22 (Сем. РЭС)	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	42						0
	ЦЭС	КЛ	ТП-185 руб. 4	0,4	11-15 2017.0 2.15	12-00 2017.0 2.15	В1	0,75	от ТП-185 руб.4 до ВРУ ЗАО "ВЭЛГ"	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	15		№4 2017.0 2.20				1
	ЦЭС	ВЛ	Л. 1015	10	13-40 2017.0 2.20	15-22 2017.0 2.20	П	2,73	ТП-454 до ТП-22 (Сем. РЭС)	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	42						0
	ЦЭС	РП	РП-27	6	08-30 2017.0 2.28	15-30 2017.0 2.28	П	7,00	ТП-450	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	700						0
	ЦЭС	РП	РП-27	6	08-30 2017.0 3.01	15-30 2017.0 3.01	П	7,00	ТП-451п	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
	ЦЭС	ВЛ	Л.1002	10	07-00 2017.0 3.01	17-00 2017.0 3.01	П	10,00	ТП-552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
	ЦЭС	КЛ	ТП-167	0,4	09-44 2017.0 3.03	10-24 2017.0 3.03	В1	0,66	ТП-167 до ж/д №45 по ул. Л.Толстого (э/щ 2)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	40		№5 2017.0 3.08				1
	ЦЭС	РП	РП-27	6	08-30 2017.0 3.02	15-30 2017.0 3.02	П	7,00	ТП-446п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150						0
	ЦЭС	РП	РП-27	6	08-30 2017.0 3.06	15-30 2017.0 3.06	П	7,00	ТП-447п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	360						0
	ЦЭС	РП	РП-27	6	08-30 2017.0 3.09	15-30 2017.0 3.09	П	7,00	ТП-444п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	160.2						0

	ЦЭС	КЛ	Л. 44	6	03-24 2017.0 3.13	03-54 2017.0 3.13	В1	0,50	РП-1 до ТП-332	детский сад № 10 «Звездочка»	0	20	0	2	18	0	0	0	20	1	230		№6 2017.0 3.18				1	
	ЦЭС	КЛ	Л.1002	10	12-42 2017.0 3.18	12-58 2017.0 3.18	В1	0,26	ПС Заречная до ТП-230		0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	2	320		№7 2017.0 3.23				1
	ЦЭС	ВЛ	Л.1002	10	11-13 2017.0 3.20	17-00 2017.0 3.20	П	5,78	ТП-552		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
	ЦЭС	ВЛ	Л. 1015	10	10-00 2017.0 3.27	14-00 2017.0 3.27	П	4,00	ТП-454 до ТП-22 (Сем. РЭС)		0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	42						0
	ЦЭС	КЛ	Л.1057	10	10-07 2017.0 4.01	10-07 2017.0 4.01	В1	0,45	ПС Заречная до РП-30		0	0	162	0	0	162	0	0	0	162	0	250		№8 2017.0 4.06				1
	ЦЭС	ТП	ТП-189	6	09-00 2017.0 4.03	15-30 2017.0 4.03	П	6,50	ТП 189 + ТП-553		0	0	135	0	0	135	0	0	0	135	0	180						0
	ЦЭС	ТП	ТП-362	6	09-00 2017.0 4.04	15-30 2017.0 4.04	П	6,50	ТП-362		0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	400						0
	ЦЭС	ТП	ТП-128	6	09-00 2017.0 4.05	15-30 2017.0 4.05	П	6,50	ТП-128		0	0	36	0	0	36	0	0	0	36	0	280						0
	ЦЭС	ТП	ТП-47	6	09-00 2017.0 4.06	15-30 2017.0 4.06	П	6,50	ТП-47		0	0	31	0	0	31	0	0	0	31	0	270						0
	ЦЭС	КЛ	Л. 28	6	15-07 2017.0 4.05	15-55 2017.0 4.05	В1	0,80	ТП-46 до ТП-146		0	0	81	0	0	81	0	0	4	81	0	120		№9 2017.0 4.10				1
	ЦЭС	ТП	Л.1015	10	00-28 2017.0 4.06	01-52 2017.0 4.06	В1	1,40	ТП-607		0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	42		№10 2017.0 4.11				1
	ЦЭС	ВЛ	Л. 1015	10	16-30 2017.0 4.06	19-00 2017.0 4.06	П	2,50	ТП-454 до ТП-22 (Сем. РЭС)		0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	42						0

	ЦЭС	ТП	ТП-296	6	09-00 2017.0 4.07	11-30 2017.0 4.07	П	2,50	ТП-296	0	ФКУ СИЗО- 1 УФСИ Н России	26	0	2	24	0	0	0	26	0	250					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1010	10	10-36 2017.0 4.08	11-03 2017.0 4.08	В1	0,45	ПС Заречная до РП- 19	детский сад № 37 «Красн ая шапочк а»	0	80	0	2	78	0	0	10	70	0	890		№11 2017.0 4.13			1
	ЦЭС	ТП	ТП-29	6	09-00 2017.0 4.10	15-30 2017.0 4.10	П	6,50	ТП-29	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	60					0
	ЦЭС	ТП	ТП-129	6	09-00 2017.0 4.11	15-30 2017.0 4.11	П	6,50	ТП-129	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	250					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 21	6	12-40 2017.0 4.11	13-14 2017.0 4.11	В1	0,56	ТП-207 до ТП-291	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	70		№12 2017.0 4.16			1
	ЦЭС	ТП	ТП-94	6	09-00 2017.0 4.12	15-30 2017.0 4.12	П	6,50	ТП-94	0	0	10	0	0	10	0	0	2	8	0	80					0
	ЦЭС	ТП	ТП-257	6	09-00 2017.0 4.13	15-30 2017.0 4.13	П	6,50	ТП-257	0	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	130					0
	ЦЭС	ТП	ТП-368	6	09-00 2017.0 4.14	15-30 2017.0 4.14	П	6,50	ТП-368	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	40					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1002	10	14-00 2017.0 4.14	14-50 2017.0 4.14	В1	0,83	ПС Чигаево до ТП-367	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	208		№13 2017.0 4.19			1
	ЦЭС	ТП	ТП-108	6	09-00 2017.0 4.17	15-30 2017.0 4.17	П	6,50	ТП-108	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	500					0
	ЦЭС	ТП	ТП-386	6	09-00 2017.0 4.18	15-30 2017.0 4.18	П	6,50	ТП-386	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	300					0
	ЦЭС	ТП	ТП-96	6	09-00 2017.0 4.19	15-30 2017.0 4.19	П	6,50	ТП-96	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	90					0

	ЦЭС	КЛ	Л. 11	6	13-46 2017.0 4.20	14-38 2017.0 4.20	В1	0,86	кабельный ввод в ТП-604п от ТП- 147п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	80		№14 2017.0 4.25			1
	ЦЭС	КЛ	Л. 25	6	14-25 2017.0 4.20	15-05 2017.0 4.20	В1	0,66	ТП-189 до ТП-350	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	60		№15 2017.0 4.25			1
	ЦЭС	ТП	ТП-54	6	09-00 2017.0 4.21	15-30 2017.0 4.21	П	6,50	ТП-54	0	0	10	0	0	10	0	0	10	0	0	180					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 108	6	16-20 2017.0 4.23	17-17 2017.0 4.23	В1	0,95	ТП-55п до ТП-56п	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	50		№16 2017.0 4.28			1
	ЦЭС	ТП	ТП-90	6	09-00 2017.0 4.24	15-30 2017.0 4.24	П	6,50	ТП-90	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0	150					0
	ЦЭС	ТП	ТП-302	6	09-00 2017.0 4.25	15-30 2017.0 4.25	П	6,50	ТП-302	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	200					0
	ЦЭС	ТП	ТП-119	6	09-00 2017.0 4.26	15-30 2017.0 4.26	П	6,50	ТП-119	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	200					0
	ЦЭС	ТП	ТП-430 ТП 432	6	09-00 2017.0 4.27	15-30 2017.0 4.27	П	6,50	ТП-430 ТП-432	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	130					0
	ЦЭС	ТП	ТП-335	6	09-00 2017.0 4.28	11-30 2017.0 4.28	П	2,50	ТП-335	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	50					0
	ЦЭС	РП	РП-9	6	09-00 2017.0 4.28	15-30 2017.0 4.28	П	6,50	ТП-476п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	50					0
	ЦЭС	КЛ	ТП-383	0,4	19-18 2017.0 5.01	19-50 2017.0 5.01	В1	0,53	ТП-383 до ж/д № 1 по ул.Анникова.(э/щ1)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30		№17 2017.0 5.06			1
	ЦЭС	ТП	ТП-198	6	09-00 2017.0 5.02	15-30 2017.0 5.02	П	6,50	ТП-198	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	120					0
	ЦЭС	ВКЛ	Л.1007	10	09-20 2017.0 5.02	10-30 2017.0 5.02	П	1,16	ТП-289 - ТП-286 - ТП-491	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	20					0
	ЦЭС	ТП	ТП-203	6	09-00 2017.0 5.03	15-30 2017.0 5.03	П	6,50	ТП-203	0	0	44	0	0	44	0	0	0	44	0	150					0

	ЦЭС	ТП	ТП-551	6	09-00 2017.0 5.04	15-30 2017.0 5.04	П	6,50	ТП-551	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	70					0
	ЦЭС	РП	РП-25	10	09-00 2017.0 5.05	15-30 2017.0 5.05	П	6,50	ТП-613 ТП-460 ТП-456	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	1	30					0
	ЦЭС	ТП	ТП-210	6	09-00 2017.0 5.05	15-30 2017.0 5.05	П	6,50	ТП-210	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	70					0
	ЦЭС	ТП	ТП-383	6	09-00 2017.0 5.10	15-30 2017.0 5.10	П	6,50	ТП-383	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	60					0
	ЦЭС	РП	РП-25	10	09-00 2017.0 5.10	15-30 2017.0 5.10	П	6,50	ТП-455 ТП-461	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	120					0
	ЦЭС	РП	РП-25	10	09-00 2017.0 5.11	15-30 2017.0 5.11	П	6,50	ТП-459 ТП-545	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	1	30					0
	ЦЭС	РП	РП-2Н (III секция)	6	09-00 2017.0 5.11	15-30 2017.0 5.11	П	6,50	РП-2Н (III секция)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	КТП РП	КТП-393 РП-21	6	09-00 2017.0 5.12	15-30 2017.0 5.12	П	6,50	КТП-393 РП-21 ТП-361п ТП-98п Гидротехник	0	0	160	0	0	160	0	0	2	158	0	280					0
	ЦЭС	ТП	ТП-60	6	09-00 2017.0 5.15	15-30 2017.0 5.15	П	6,50	ТП-60 (ТП-17п)	0	0	120	0	0	120	0	0	0	120	0	200					0
	ЦЭС	ТП	ТП-21	6	09-00 2017.0 5.16	15-30 2017.0 5.16	П	6,50	ТП-21	0	0	43	0	0	43	0	0	0	43	0	215					0
	ЦЭС	ТП	ТП-396	6	09-00 2017.0 5.17	15-30 2017.0 5.17	П	6,50	ТП-396	0	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	80					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1002	10	04-16 2017.0 5.18	04-44 2017.0 5.18	В1	0,46	ТП-218 до ТП-139	0	0	47	0	0	47	0	0	0	47	0	110		№18 2017.0 5.23			1
	ЦЭС	ТП	ТП-204	6	09-00 2017.0 5.19	15-30 2017.0 5.19	П	6,50	ТП-204	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	125					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1007	10	14-05 2017.0 5.22	15-31 2017.0 5.22	В	1,43	РП-29 до ТП-289	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	95					0

	ЦЭС	ТП	ТП-97	6	09-00 2017.0 5.22	15-30 2017.0 5.22	П	6,50	ТП-97 (ТП-138, 354, 355п, 353п, 589п)	0	0	5	0	0	5	0	0	3	2	0	80					0
	ЦЭС	ТП	ТП-140	6	09-00 2017.0 5.23	15-30 2017.0 5.23	П	6,50	ТП-140	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	120					0
	ЦЭС	ТП	ТП-72	6	09-00 2017.0 5.24	15-30 2017.0 5.24	П	6,50	ТП-72	0	0	60	0	0	60	0	0	0	60	0	150					0
	ЦЭС	ТП	ТП-410	6	09-00 2017.0 5.25	15-30 2017.0 5.25	П	6,50	ТП-410	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	90					0
	ЦЭС	ТП	ТП-72	6	09-00 2017.0 5.26	15-30 2017.0 5.26	П	6,50	ТП-72	0	0	62	0	0	62	0	0	0	62	0	150					0
	ЦЭС	КЛ	ТП-291	0,4	10-46 2017.0 5.27	12-00 2017.0 5.27	В1	1,23	ТП-291 до ж/д №120 по ул. К.Маркса (э/щ 1)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	20		№19 2017.0 5.28			1
	ЦЭС	ТП	ТП-93 (I секц), ТП- 75	6	09-00 2017.0 5.29	15-30 2017.0 5.29	П	6,50	ТП-93 (I секц), ТП- 75, ТП-61п	0	0	95	0	0	95	0	0	1	94	0	120					0
	ЦЭС	ТП	ТП-93 (II секц), ТП- 320 (I секц)	6	09-00 2017.0 5.30	15-30 2017.0 5.30	П	6,50	ТП-93 (II секц), ТП- 320 (I секц)	0	0	148	0	0	148	0	0	1	147	0	200					0
	ЦЭС	ТП	ТП-320 (II секц), ТП- 134 (ТП- 557)	6	09-00 2017.0 5.31	15-30 2017.0 5.31	П	6,50	ТП-320 (II секц), ТП-134 (ТП-557)	0	0	3	0	0	3	0	0	1	2	0	30					0
	ЦЭС	ВКЛ	Л.1007	10	09-20 2017.0 5.31	17-00 2017.0 5.31	П	8,00	ТП-289 - ТП-286 - ТП-491	0	0	24	0	0	24	0	0	1	23	1	70					0
	ЦЭС	ВКЛ	Л.1007	10	09-00 2017.0 5.31	16-00 2017.0 5.31	П	7,00	ТП-521	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	30					0
	ЦЭС	ТП	ТП-406	6	09-00 2017.0 6.01	15-30 2017.0 6.01	П	6,50	ТП-406	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	100					0
	ЦЭС	ТП	ТП-258	6	09-00 2017.0 6.02	15-30 2017.0 6.02	П	6,50	ТП-258	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	170					0

	ЦЭС	ТП	ТП-159 РП 28	6; 10	09-00 2017.0 6.05	15-30 2017.0 6.05	П	6,50	ТП-159; РП-28 (ТП- 34п; ТП-37а.б.в. ТП-543). (Л.1001)	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	100					0
	ЦЭС	ТП	ТП-310	6	09-00 2017.0 6.06	15-30 2017.0 6.06	П	6,50	ТП-310	0	детски й сад № 19 «Васил ек»	21	0	0	21	0	0	0	21	0	150					0
	ЦЭС	ТП	ТП-112	6	09-00 2017.0 6.07	15-30 2017.0 6.07	П	6,50	ТП-112	0	0	83	0	0	83	0	0	0	83	0	75					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1009	10	17-09 2017.0 6.07	18-14 2017.0 6.07	В1	1,08	от ТП-197 до ТП- 178	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	38		№20 2017.0 6.13			1
	ЦЭС	ТП	ТП-529 ТП 265	10	09-00 2017.0 6.08	15-30 2017.0 6.08	П	6,50	ТП-529, ТП-265 (ТП-380, ТП-563)	0	0	63	0	0	63	0	0	0	63	0	60					0
	ЦЭС	ТП	ТП-137	6	09-00 2017.0 6.09	15-30 2017.0 6.09	П	6,50	ТП-137	0	0	16	0	0	16	0	0	6	10	0	170					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1049	10	09-11 2017.0 6.09	10-33 2017.0 6.09	В	1,05	ПС Заречная до ТП 405	0	0	55	0	0	55	0	0	4	51	2	120					0
	ЭЦ	ПС	ПС 110 кВ Заводская	110	10-01 2017.0 6.13	10-31 2017.0 6.13	В1	0,50	ПС 110 кВ Заводская	0	0	202	0	0	202	19	0	13	170	0	6144		№21 2017.0 6.18			1
	ЦЭС	ТП	ТП-27	6	09-00 2017.0 6.13	15-30 2017.0 6.13	П	6,50	ТП-27	0	0	16	0	0	16	0	0	4	12	0	170					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 25	6	15-49 2017.0 6.13	17-01 2017.0 6.13	В1	1,20	ТП-48 до ТП-5	0	0	46	0	0	46	0	0	0	46	0	70		№22 2017.0 6.18			1
	ЦЭС	ТП	ТП-31	6	09-00 2017.0 6.14	15-30 2017.0 6.14	П	6,50	ТП-31	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	90					0
	ЦЭС	РП	РП-16 (I сек) РУ- 0.4 (I сек)	6; 0.4	09-00 2017.0 6.15	15-30 2017.0 6.15	П	6,50	РП-16 (I сек) РУ- 0.4 (I сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	РП	РП-16 (II сек) РУ- 0.4 (II сек)	6; 0.4	09-00 2017.0 6.16	15-30 2017.0 6.16	П	6,50	РП-16 (II сек) РУ 0.4 (II сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1043	10	07-23 2017.0 6.16	08-05 2017.0 6.16	В	0,70	ТП-230 до ТП-308	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	170					0

	ЦЭС	ВЛ	ТП-302	0,4	10-53 2017.0 6.19	11-52 2017.0 6.19	В	0,98	ВЛ от ТП-302	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	8					0
	ЦЭС	ТП	ТП-389	6	09-00 2017.0 6.19	15-30 2017.0 6.19	П	6,50	ТП-389	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	25					0
	ЦЭС	ТП	ТП-145	6	09-00 2017.0 6.20	15-30 2017.0 6.20	П	6,50	ТП-145	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	100					0
	ЦЭС	ТП	ТП-217	10	09-00 2017.0 6.21	15-30 2017.0 6.21	П	6,50	ТП-217	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	100					0
	ЦЭС	ТП	ТП-390	10	09-00 2017.0 6.22	15-30 2017.0 6.22	П	6,50	ТП-390	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	40					0
	ЦЭС	РП	РП-13 (I сек)	10	09-00 2017.0 6.23	15-30 2017.0 6.23	П	6,50	РП-13 (I сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1018	10	04-33 2017.0 6.24	05-42 2017.0 6.24	В1	1,15	ПС "Аленкино" до ТП-408	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	17		№23 2017.0 6.29			1
	ЦЭС	КЛ	Л.1010	10	04-34 2017.0 6.24	05-50 2017.0 6.24	В1	1,26	РП-12 до ТП-414	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	75		№24 2017.0 6.29			1
	ЦЭС	РП	РП-13 (II сек)	10	09-00 2017.0 6.26	15-30 2017.0 6.26	П	6,50	РП-13 (II сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	ТП	ТП-65	10	09-00 2017.0 6.27	15-30 2017.0 6.27	П	6,50	ТП-65	0	0	26	0	0	26	0	0	0	26	0	90					0
	ЦЭС	РП	РП-1 (I сек) РУ-0.4 (I сек)	6; 0.4	09-00 2017.0 6.28	15-30 2017.0 6.28	П	6,50	РП-1 (I сек) РУ-0.4 (I сек)	0	0	7	0	0	7	0	0	1	6	0	140					0
	ЦЭС	РП	РП-1 (II сек) РУ-0.4 (II сек)	6; 0.4	09-00 2017.0 6.29	15-30 2017.0 6.29	П	6,50	РП-1 (II сек) РУ-0.4 (II сек)	0	0	7	0	0	7	0	0	1	6	0	140					0
	ЦЭС	ТП	ТП-30	6	10-00 2017.0 6.30	14-00 2017.0 6.30	П	4,00	ТП-30	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	40					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1005	10	09-03 2017.0 7.02	09-42 2017.0 7.02	В1	0,65	ПС "Аленкино" до РП-12	детский сад № 43 «Жар птица»	0	65	0	0	65	0	0	0	65	0	530		№25 2017.0 7.07			1

	ЦЭС	ТП	ТП-190 РП-18	6; 10	09-00 2017.0 7.03	15-30 2017.0 7.03	П	6,50	ТП-190; РП-18 (Сем. РЭС Л.1005, 1002)	0	Школа № 10, детски й сад ; 32 «Калин ка»	11	0	0	11	0	0	0	11	0	50					0
	ЦЭС	ТП	ТП-375	6	09-00 2017.0 7.04	15-30 2017.0 7.04	П	6,50	ТП-375	0	0	13	0	0	13	0	0	5	6	0	130					0
	ЦЭС	ПС	ПС Северо- Западная	35	09-00 2017.0 7.05	15-30 2017.0 7.05	П	6,50	ПС Северо- Западная ОРУ-35 (I сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1013	10	22-08 2017.0 7.05	23-23 2017.0 7.05	В1	1,25	ПС "Аленкино" до РП-25	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	1	170		№26 2017.0 7.10			1
	ЦЭС	КЛ	Л. 169	6	17-05 2017.0 7.05	17-48 2017.0 7.05	В1	0,71	ТП-208 до ТП-304	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	110		№27 2017.0 7.10			1
	ЦЭС	КЛ	Л. 81	6	17-05 2017.0 7.05	17-44 2017.0 7.05	В1	0,65	ТП-216 до ТП-195	0	0	20	0	0	20	0	0	2	18	0	100		№28 2017.0 7.10			1
	ЦЭС	ПС	ПС Северо- Западная	6	09-00 2017.0 7.06	15-30 2017.0 7.06	П	6,50	ПС Северо- Западная РУ-6 (I сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	ТП	ТП-23	6	09-00 2017.0 7.07	15-30 2017.0 7.07	П	6,50	ТП-23	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	90					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 169	6	06-26 2017.0 7.08	07-05 2017.0 7.08	В1	0,65	ТП-304 до РП-14	0	0	5	0	0	5	0	0	2	3	0	120		№29 2017.0 7.13			1
	ЦЭС	КЛ	ТП-101 руб.19	0,4	06-26 2017.0 7.08	07-31 2017.0 7.08	В1	1,08	ТП-101 до ж/д №63 по ул. К. Либкнехта (э/щ №2)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30		№30 2017.0 7.13			1
	ЦЭС	ТП	ТП-102	6	09-00 2017.0 7.10	15-30 2017.0 7.10	П	6,50	ТП-102 (ТП-98. ТП- 553)	0	0	150	0	0	150	0	0	0	150	0	65					0
	ЦЭС	ТП	ТП-103	6	09-00 2017.0 7.11	15-30 2017.0 7.11	П	6,50	ТП-103 (ТП-98. Гидротехник)	0	0	95	0	0	95	0	0	0	95	0	40					0
	ЦЭС	ПС	ПС Северо- Западная	35	09-00 2017.0 7.12	15-30 2017.0 7.12	П	6,50	ПС Северо- Западная ОРУ-35 (II сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	ПС	ПС Северо- Западная	6	09-00 2017.0 7.13	15-30 2017.0 7.13	П	6,50	ПС Северо- Западная РУ-6 (II сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0

	ЦЭС	ТП	ТП-36	6	09-00 2017.0 7.14	15-30 2017.0 7.14	П	6,50	ТП-36	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	28					0
	ЦЭС	ТП	ТП-388, ТП-131	10	09-00 2017.0 7.17	15-30 2017.0 7.17	П	6,50	ТП-388, ТП-131 (ТП-95)	0	0	18	0	0	18	0	0	3	15	0	70					0
	ЦЭС	ТП	ТП-397	10	09-00 2017.0 7.18	15-30 2017.0 7.18	П	6,50	ТП-397	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	80					0
	ЦЭС	ВЛ	Л. 11	6	02-44 2017.0 7.18	03-59 2017.0 7.18	В	1,25	РП-15 до ТП-138	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	45					0
	ЦЭС	ТП	ТП-252	10	09-00 2017.0 7.19	15-30 2017.0 7.19	П	6,50	ТП-252	0	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	150					0
	ЦЭС	ТП	ТП-136	10	09-00 2017.0 7.20	15-30 2017.0 7.20	П	6,50	ТП-136	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30					0
	ЦЭС	ТП	ТП-5	6	09-00 2017.0 7.21	15-30 2017.0 7.21	П	6,50	ТП-5	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	105					0
	ЦЭС	РП	РП-12 (I сек) РУ- 0.4	10; 0.4	09-00 2017.0 7.24	15-30 2017.0 7.24	П	6,50	РП-12 (I сек) РУ- 0.4	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	80					0
	ЦЭС	РП	РП-12 (II сек) РУ- 0.4	10; 0.4	09-00 2017.0 7.25	15-30 2017.0 7.25	П	6,50	РП-12 (II сек) РУ- 0.4	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	80					0
	ЦЭС	ТП	ТП-297	6	09-00 2017.0 7.26	15-30 2017.0 7.26	П	6,50	ТП-297	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	15					0
	ЦЭС	РП	РП-30	10	09-00 2017.0 7.26	15-30 2017.0 7.26	П	6,50	ТП-518 (I сек), ТП- 596	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	15					0
	ЦЭС	ТП	ТП-19	6	09-00 2017.0 7.27	15-30 2017.0 7.27	П	6,50	ТП-19	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	115					0
	ЦЭС	ТП	ТП-170	6	09-00 2017.0 7.28	15-30 2017.0 7.28	П	6,50	ТП-170	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	156					0
	ЦЭС	ТП	ТП-290	10	09-00 2017.0 7.31	15-30 2017.0 7.31	П	6,50	ТП-290	0	0	29	0	0	29	0	0	0	29	0	130					0
	ЦЭС	КЛ	ТП-404	10	19-40 2017.0 7.31	20-43 2017.0 7.31	В1	1,05	ТП-404 ввод к Т1	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	10		№31 2017.0 8.04			1
	ЦЭС	КЛ	ТП-284	10	19-18 2017.0 7.31	19-58 2017.0 7.31	В1	0,66	ТП-284 ввод к Т2	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	50		№32 2017.0 8.04			1

	ЦЭС	КЛ	Л.1041	10	17-18 2017.0 7.31	18-12 2017.0 7.31	В1	0,90	ТП-427 до ТП-399	0	0	35	0	0	35	0	0	5	30	0	70		№33 2017.0 8.04			1
	ЦЭС	КЛ	Л.1043	10	17-18 2017.0 7.31	18-33 2017.0 7.31	В1	1,25	ТП-417 до ТП-219	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	50		№34 2017.0 8.04			1
	ЦЭС	ТП	ТП-183	6	09-00 2017.0 8.01	15-30 2017.0 8.01	П	6,50	ТП-183	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	60					0
	ЦЭС	РП	РП-17 (I сек) РУ- 0.4 (Л.1008)	10; 0.4	09-00 2017.0 8.02	15-30 2017.0 8.02	П	6,50	РП-17 (I сек) РУ- 0.4	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	150					0
	ЦЭС	РП	РП-17 (II сек) Л.1008	10	09-00 2017.0 8.03	15-30 2017.0 8.03	П	6,50	РП-17 (II сек)	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	150					0
	ЦЭС	ТП	ТП-313	10	09-00 2017.0 8.04	15-30 2017.0 8.04	П	6,50	ТП-313	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	125					0
	ЦЭС	ТП	ТП-154	10	09-00 2017.0 8.07	15-30 2017.0 8.07	П	6,50	ТП-154	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	108					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1020	10	04-54 2017.0 8.07	05-34 2017.0 8.07	В1	0,66	ТП-293 до ТП-233	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	5		№35 2017.0 8.12			1
	ЦЭС	ТП	ТП-146	6	09-00 2017.0 8.08	15-30 2017.0 8.08	П	6,50	ТП-146	0	0	57	0	0	57	0	0	0	57	0	170					0
	ЦЭС	ТП	ТП-158	6	09-00 2017.0 8.09	15-30 2017.0 8.09	П	6,50	ТП-158	0	0	31	0	0	31	0	0	0	31	0	150					0
	ЦЭС	ТП	ТП-158	6	09-00 2017.0 8.09	15-30 2017.0 8.09	П	6,50	ТП-158	0	0	31	0	0	31	0	0	0	31	0	150					0
	ЦЭС	ТП	ТП-402	6	09-00 2017.0 8.10	15-30 2017.0 8.10	П	6,50	ТП-402	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	130					0
	ЦЭС	ТП	ТП-216	6	09-00 2017.0 8.11	15-30 2017.0 8.11	П	6,50	ТП-216	0	0	29	0	0	29	0	0	0	29	0	125					0
	ЦЭС	ТП	ТП-365	6	09-00 2017.0 8.14	15-30 2017.0 8.14	П	6,50	ТП-365	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	40					0
	ЦЭС	ТП	ТП-202	6	09-00 2017.0 8.15	15-30 2017.0 8.15	П	6,50	ТП-202	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	90					0
	ЦЭС	ТП	ТП-274	6	09-00 2017.0 8.16	15-30 2017.0 8.16	П	6,50	ТП-274	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	80					0

	ЦЭС	ТП	ТП-241	6	09-00 2017.0 8.17	15-30 2017.0 8.17	П	6,50	ТП-241	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	60					0
	ЦЭС	ТП	ТП-205; ТП-105	6	09-00 2017.0 8.8	15-30 2017.0 8.18	П	6,50	ТП-205; ТП-105	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	40					0
	ЦЭС	ТП	ТП-315	10	09-00 2017.0 8.21	15-30 2017.0 8.21	П	6,50	ТП-315	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	140					0
	ЦЭС	ТП	ТП-109	6	09-00 2017.0 8.22	15-30 2017.0 8.22	П	6,50	ТП-109	0	0	9	0	0	9	0	0	2	7	0	60					0
	ЦЭС	ТП	ТП-273	10	09-00 2017.0 8.23	15-30 2017.0 8.23	П	6,50	ТП-273	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	150					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 86	6	13-56 2017.0 8.23	17-00 2017.0 8.29	В	0,43	ТП-32п до ТП-299	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	20					0
	ЦЭС	ТП	ТП-454	10	09-00 2017.0 8.24	15-30 2017.0 8.24	П	6,50	ТП-454 (ТП-607)	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	20					0
	ЦЭС	ТП	ТП-174	10	09-00 2017.0 8.25	15-30 2017.0 8.25	П	6,50	ТП-174	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	100					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1002	10	07-06 2017.0 8.26	08-12 2017.0 8.26	В1	1,11	ПС "Заречная" до ТП-230 (П)	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	2	320		№36 2017.0 8.30			1
	ЦЭС	РП	РП-30	10	09-00 2017.0 8.26	15-30 2017.0 8.26	П	6,50	ТП-518 (I сек), ТП- 596	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	15					0
	ЦЭС	РП	РП-22 Л.1053	10	09-00 2017.0 8.28	09-30 2017.0 8.28	В	0,50	РП-22 Л.1053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	РП	РП-9 (I сек)	6	09-00 2017.0 8.30	15-30 2017.0 8.30	П	6,50	РП-17 (I сек)	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	150					0
	ЦЭС	ВЛ	Л.1015	10	11-00 2017.0 8.30	13-00 2017.0 8.30	П	2,00	ТП-454 - ТП-62	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	20					0
	ЦЭС	РП	РП-9 (II сек)	6	09-00 2017.0 8.31	15-30 2017.0 8.31	П	6,50	РП-12 (II сек) (ТП- 476п)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	36					0
	ЦЭС	ВКЛ	Л.1007	10	09-00 2017.0 8.31	16-00 2017.0 8.31	П	7,00	ТП-521	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	30					0
	ЦЭС	ВКЛ	Л.1007	10	09-00 2017.0 8.31	17-00 2017.0 8.31	П	8,00	ТП-289 - ТП-286 - ТП-491	0	0	24	0	0	24	0	0	1	23	1	70					0

	ЦЭС	ВЛ	Л.1015	10	11-00 2017.0 8.31	16-00 2017.0 8.31	П	5,00	ТП-607 (уч. ТП-454 ТП-22)	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	42					0
	ЦЭС	РП	Л.1008	10	09-00 2017.0 9.01	11-00 2017.0 9.01	П	2,00	ТП-554 -ТП-212	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	80					0
	ЦЭС	ТП	ТП-547	10	09-00 2017.0 9.01	15-30 2017.0 9.01	П	6,50	ТП-547	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	2					0
	ЦЭС	ТП	ТП-399	10	09-00 2017.0 9.04	15-30 2017.0 9.04	П	6,50	ТП-399	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	60					0
	ЦЭС	ТП	ТП-391	10	09-00 2017.0 9.05	15-30 2017.0 9.05	П	6,50	ТП-391	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	100					0
	ЦЭС	ТП	ТП-351	6	09-00 2017.0 9.06	15-30 2017.0 9.06	П	6,50	ТП-351 (ТП-251п)	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	90					0
	ЦЭС	ТП; КЛ	Л.1007	10	10-00 2017.0 9.06	12-00 2017.0 9.06	П	2,00	ТП-289 - ТП-286 - ТП-491	0	0	24	0	0	24	0	0	1	23	1	70					0
	ЦЭС	РП	РП-30	10	10-00 2017.0 9.11	11-00 2017.0 9.11	П	1,00	ТП425; ТП-43; ТП- 298	0	0	3	0	0	3	0	0	1	2	0	100					0
	ЦЭС	ТП	ТП-209	10	09-00 2017.0 9.11	15-30 2017.0 9.11	П	6,50	ТП-209	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	2					0
	ЦЭС	ТП	ТП-373	6	09-00 2017.0 9.12	15-30 2017.0 9.12	П	6,50	ТП-373	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	65					0
	ЦЭС	ТП	ТП-110	6	09-00 2017.0 9.13	15-30 2017.0 9.13	П	6,50	ТП-110 (ТП-125п, ТП-482п, ТП-483п)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	2					0
	ЦЭС	РП	РП-1 Силикат.	6	09-00 2017.0 9.13	10-00 2017.0 9.13	П	1,00	ТП-6 Кундыш	0	0	60	0	0	60	0	0	0	60	0	50					0
	ЦЭС	РП	РП-1 Силикат.	6	09-00 2017.0 9.14	10-00 2017.0 9.14	П	1,00	ТП-1, ТП-2, ТП-3 Силикатный	0	0	120	0	0	120	0	0	0	120	0	200					0
	ЦЭС	ТП	ТП-531	10	09-00 2017.0 9.14	15-30 2017.0 9.14	П	6,50	ТП-531	0	0	50	0	0	50	0	0	4	46	0	120					0
	ЦЭС	ТП	ТП-360	10	09-00 2017.0 9.15	15-30 2017.0 9.15	П	6,50	ТП-360	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	95					0
	ЦЭС	ТП	ТП-253	10	09-00 2017.0 9.18	15-30 2017.0 9.18	П	6,50	ТП-253	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	105					0

	ЦЭС	ТП	ТП-164	6	09-00 2017.0 9.19	15-30 2017.0 9.19	П	6,50	ТП-164	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	155					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 661	6	15-25 2017.0 9.19	16-09 2017.0 9.19	В1	0,73	ПС "Городская до ТП-416"	0	0	93	0	0	93	0	0	0	93	0	400		№37 2017.0 9.24			1
	ЦЭС	ТП	ТП-213; ТП-587	6	09-00 2017.0 9.20	15-30 2017.0 9.20	П	6,50	ТП-213; ТП-587	0	0	9	0	0	9	0	0	2	7	0	7					0
	ЦЭС	ТП	ТП-197; КТП-41	10	09-00 2017.0 9.21	15-30 2017.0 9.21	П	6,50	ТП-197; КТП-41	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	42					0
	ЦЭС	ТП	ТП-293; ТП-555	10	09-00 2017.0 9.22	15-30 2017.0 9.22	П	6,50	ТП-293; ТП-555	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	40					0
	ЦЭС	ТП	ТП-550	10	09-00 2017.0 9.25	15-30 2017.0 9.25	П	6,50	ТП-550	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	120					0
	ЦЭС	ТП	ТП-259	10	09-00 2017.0 9.26	15-30 2017.0 9.26	П	6,50	ТП-259	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	20					0
	ЦЭС	ВКЛ	Л.1015	10	14-30 2017.0 9.26	15-30 2017.0 9.26	П	1,00	ТП-454; ТП-22; ТП- 607	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	42					0
	ЦЭС	ТП	ТП-511	10	09-00 2017.0 9.27	15-30 2017.0 9.27	П	6,50	ТП-511	0	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	55					0
	ЦЭС	ТП	ТП-165	6	09-00 2017.0 9.28	15-30 2017.0 9.28	П	6,50	ТП-165	0	0	29	0	0	29	0	0	0	29	0	105					0
	ЦЭС	ТП	ТП-262	6	09-00 2017.0 9.29	15-30 2017.0 9.29	П	6,50	ТП-262; ТП-375	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	22					0
	ЦЭС	ТП	Л.1002 (ТП-139)	10	09-00 2017.0 9.29	11-00 2017.0 9.29	П	4,00	ТП-552; КТП "Стрелец"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	ТП	ТП-286; ТП-289; РП-29	10	09-00 2017.1 0.02	15-30 2017.1 0.02	П	6,50	ТП-286; ТП-289; РП-29 (ТП-491П)	0	0	24	0	0	24	0	0	1	23	1	70					0
	ЦЭС	ТП	ТП-512	10	09-00 2017.1 0.03	15-30 2017.1 0.03	П	6,50	ТП-512	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	70					0
	ЦЭС	ТП	ТП-101	10	09-00 2017.1 0.04	15-30 2017.1 0.04	П	6,50	ТП-101	0	0	36	0	0	36	0	0	0	36	0	130					0
	ЦЭС	ТП	ТП-412	10	09-00 2017.1 0.05	15-30 2017.1 0.05	П	6,50	ТП-412	0	0	38	0	0	38	0	0	0	38	0	160					0
	ЦЭС	ТП	ТП-387	6	09-00 2017.1 0.06	15-30 2017.1 0.06	П	6,50	ТП-387	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	90					0

	ЦЭС	ТП	ТП-301	6	09-00 2017.1 0.09	15-30 2017.1 0.09	П	6,50	ТП-301	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	140					0
	ЦЭС	ТП	ТП-277; ТП-122	6	09-00 2017.1 0.10	15-30 2017.1 0.10	П	6,50	ТП-277; ТП-122	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	60					0
	ЦЭС	ТП	ТП-171	10	09-00 2017.1 0.11	15-30 2017.1 0.11	П	6,50	ТП-171	0	0	3	0	0	3	0	0	2	1	0	65					0
	ЦЭС	ТП	ТП-578	10	09-00 2017.1 0.12	15-30 2017.1 0.12	П	6,50	ТП-578	0	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	95					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 20	6	07-10 2017.1 0.12	08-35 2017.1 0.12	В1	1,42	ТП-76 до ТП-19	0	0	47	0	0	47	0	0	0	47	0	195		№38 2017.1 0.17			1
	ЦЭС	КЛ	Л.9	6	16-58 2017.1 0.13	17-42 2017.1 0.13	В1	0,73	ТП-291 до ТП-26	0	0	30	0	0	30	0	0	7	23	0	60		№39 2017.1 0.19			1
	ЦЭС	КЛ	Л.1014	10	16-00 2017.1 0.13	16-34 2017.1 0.13	В1	0,58	ПС Аленино до РП-25	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	0	600		№40 2017.1 0.19			1
	ЦЭС	ТП	ТП-546	10	10-30 2017.1 0.13	13-30 2017.1 0.13	П	3,00	ТП-546	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	10					0
	ЦЭС	РП	РП-2Н (I сек) РУ- 0.4 (I сек)	6; 0.4	09-00 2017.1 0.16	15-30 2017.1 0.16	П	6,50	РП-2Н (I сек) РУ- 0.4 (I сек)	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	260					0
	ЦЭС	РП	РП-2Н (II сек) РУ-0.4 (II сек)	6; 0.4	09-00 2017.1 0.17	15-30 2017.1 0.17	П	6,50	РП-2Н (II сек) РУ-0.4 (II сек)	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	260					0
	ЦЭС	РП	РП-10 (I сек)	6	09-00 2017.1 0.18	15-30 2017.1 0.18	П	6,50	РП-10 (I сек) (ТП- 312п)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	60					0
	ЦЭС	РП	РП-10 (II сек)	6	09-00 2017.1 0.19	15-30 2017.1 0.19	П	6,50	РП-10 (II сек) (ТП-532п)	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	50					0
	ЦЭС	РП	РП-14 (I сек)	6	09-00 2017.1 0.20	15-30 2017.1 0.20	П	6,50	РП-14 (I сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	РП	РП-14 (II сек)	6	09-00 2017.1 0.23	15-30 2017.1 0.23	П	6,50	РП-14 (II сек)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	ЦЭС	РП	РП-8 (I сек)	6	09-00 2017.1 0.24	15-30 2017.1 0.24	П	6,50	РП-8 (I сек) (тяговая №5)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	14					0

	ЦЭС	РП	РП-8 (II сек)	6	09-00 2017.1 0.25	15-30 2017.1 0.25	П	6,50	РП-8 (II сек)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					0
	ЦЭС	ТП	ТП-575	6	09-00 2017.1 0.26	15-30 2017.1 0.26	П	6,50	ТП-575	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	24					0
	ЦЭС	КЛ	Л.28	6	13-29 2017.1 0.26	14-14 2017.1 0.26	В1	0,75	ТП-46 до ТП-146	0	0	81	0	0	81	0	0	4	77	0	100		№41 2017.1 0.30			1
	ЦЭС	ТП	ТП-577	6	09-00 2017.1 0.27	15-30 2017.1 0.27	П	6,50	ТП-577	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	85					0
	ЦЭС	ТП	ТП-8	6	09-00 2017.1 0.30	15-30 2017.1 0.30	П	6,50	ТП-8	0	0	25	0	0	25	0	0	5	20	0	85					0
	ЦЭС	ТП	ТП-584	10	09-00 2017.1 0.31	15-30 2017.1 0.31	П	6,50	ТП-584	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	80					0
	ЦЭС	ТП	ТП-585	10	09-00 2017.1 1.01	15-30 2017.1 1.01	П	6,50	ТП-585	0	0	14	0	0	14	0	0	2	12	0	130					0
	ЦЭС	ТП	ТП-588	6	09-00 2017.1 1.02	15-30 2017.1 1.02	П	6,50	ТП-588	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	55					0
	ЦЭС	ТП	ТП-44	6	09-00 2017.1 1.03	15-30 2017.1 1.03	П	6,50	ТП-44	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	58					0
	ЦЭС	КЛ	Л.1065	10	23-50 2017.1 1.06	00-44 2017.1 1.07	В1	0,90	ТП-252 до ТП-388 (II сек)	0	0	24	0	0	24	0	0	2	22	0	105		№42 2017.1 1.11			1
	ЦЭС	КЛ	Л. 28	6	10-15 2017.1 1.07	11-03 2017.1 1.07	В1	0,80	ПС "Городская" до ТП-77	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	90		№43 2017.1 1.11			1
	ЦЭС	КЛ	Л.1011	10	09-08 2017.1 1.07	10-32 2017.1 1.07	В	1,40	ТП-599 до ТП-585	0	0	54	0	0	54	0	0	4	50	0	260					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 44	6	08-49 2017.1 1.09	09-04 2017.1 1.09	В1	0,25	РП-1 до ТП-332	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	100		№44 2017.1 1.14			1
	ЦЭС	ВКЛ	ТП-62	10	09-00 2017.1 1.10	12-30 2017.1 1.10	П	2,50	ТП-62	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	10					0
	ЦЭС	КЛ	Л. 83	6	04-28 2017.1 1.19	05-30 2017.1 1.19	В1	1,04	ТП-144 до ТП-177	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	190		№45 2017.1 1.24			1
	ЦЭС	КЛ	Л. 78	6	04-28 2017.1 1.19	05-16 2017.1 1.19	В1	0,80	ПС "Северо-Западная" до ТП-339	0	0	37	0	0	37	0	0	0	37	0	145		№46 2017.1 1.24			1

	ЦЭС	ТП	Л.1011	10	10-00 2017.1 2.07	15-00 2017.1 2.07	П	5,00	ТП-547	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ЦЭС	РП	Л.137	6	14-00 2017.1 2.11	16-00 2017.1 2.11	П	4,00	РП-10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ЦЭС	КЛ	Л.661	6	03-37 2017.1 2.27	03-53 2018.1 2.27	В1	0,27	ТП-24, ТП-416	0	0	58	0	0	58	0	0	0	58	0	100	№47 2018.0 1.11				1	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	1143,86		x	x	x	5599	0	6	5593	21	0	187	5393	20	30926		x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	1098,09		x	x	x	3936	0	2	3934	0	0	100	3834	10	17238		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							А			x	x	x												x	x	x	0
- по вне регламентным отключениям							В	45,77		x	x	x	229	0	0	229	0	0	10	219	2	799		x	x	x	0; 1
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	37,28		x	x	x	1434,00	0,00	4,00	1430,00	21,00	0,00	77,00	1340,00	8,00	12889		x	x	x	1

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию

Пакин И.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

_____ ¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2017

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. 1
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 62
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нна\ тпр}$)	1

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

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 2017

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	504
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	12
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1,0244

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 (\sum столбец 9 * столбец 22) 7,793

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
2017

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	624
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

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 18155
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{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" 0,054
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{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" 0,079

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

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 <u>2017</u> г. число точек присоединения	98842
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	37,28
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,000377

Главный инженер-зам.директора по техническому

развитию
(должность)

Пакин И.Н.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг
электросетевой организации за 2017 год

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	1 инцидент: выход из строя КЛ-10 кВ	0,65	98357
2	3 инцидента: выход из строя: 2-х КЛ-6 кВ, 1 КЛ-10кВ	1,95	98380
3	3 инцидента: выход из строя: 1 КЛ-6 кВ, 1 КЛ-10кВ, 1 КЛ-0.4кВ	1,42	98423
4	9 инцидентов: выход из строя 5 КЛ-6 кВ, 3 КЛ-10кВ, ТП	6,96	98451
5	3 инцидента: выход из строя 1 КЛ-10 кВ, 2 КЛ-0.4кВ	2,22	98490
6	5 инцидентов: выход из строя: 3 КЛ-10 кВ, 1 КЛ-6 кВ, ПС	5,19	98579
7	10 инцидентов: выход из строя: 6 КЛ-10 кВ, 3 КЛ-6кВ, 1 КЛ-0.4кВ	8,85	98608
8	2 инцидента: выход из строя 2 КЛ-10 кВ	1,77	98657
9	1 инцидент: выход из строя КЛ-6 кВ	0,73	98696
10	4 инцидентов: выход из строя: 3 КЛ-6 кВ, 1 КЛ-10 кВ	3,48	98743
11	5 инцидентов: выход из строя 1 КЛ-10 кВ, 4 КЛ-6кВ	3,79	98779
12	1 инцидент: выход из строя КЛ-6 кВ	0,27	98842

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию

(должность)

Пакин И.Н.

(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		1356.5
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		1139
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	84
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	18155
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		3598
5	Средняя летняя температура, °С		19
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(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 1.5 - 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:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)			0,00038	0,00038	0,00037		
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1,00179	0,98676	0,97196		
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})			0,9165	0,90275	0,88921		

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

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 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	21	23	91,3	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	10	9,9	101,0	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3,3		-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1,1		-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	5,5		-	-

1	2	3	4	5	6
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0		-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,0	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1,1	100	прямая	2

1	2	3	4	5	6
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	0	120	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2

1	2	3	4	5	6
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших о	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
_1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100	обратная	0,5
_1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100	-	-
_1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями у	0	0	100	обратная	0,5

1	2	3	4	5	6
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					0,25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	6,3	48,4	13,0	обратная	0,25
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
_3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1,1	90,9	прямая	0,5
_3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших об	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	0,2

1	2	3	4	5	6
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0,36

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Должность

Пакин И.Н.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1,1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	1,8
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	7,1	52	13,7	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	100	109,3	91,5	прямая	2

1	2	3	4	5	6
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступив	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2,2	90,9	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	5	4,5	111,1	обратная	2

1	2	3	4	5	6
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	-	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2

1	2	3	4	5	6
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение,	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,96

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
I _н	2	2	2	2	2
1.1.	22,3	22,6	23,0	23,3	23,7
1.2. а)	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4
1.2. б)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
1.2. в)	5,3	5,4	5,5	5,5	5,6
1.2. г)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1
4.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
I _с	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
1.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2. а)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2. б)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	49,9	49,1	48,4	47,7	47,0
3.1.	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P _с	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
1.	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2.1.	53,6	52,8	52,0	51,2	50,5
2.2.	106,1	107,7	109,3	111,0	112,6
2.3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6.	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3
3.1.	4,7	4,6	4,5	4,5	4,4
3.2. а)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2. б)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2. в)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

5.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

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 Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

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 (P_n)	1	0,000377
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	7,793
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,054
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,079
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1,01
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,844
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,000386
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Должность

Пакин И.Н.

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, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Главный инженер-зам.директора
по техническому развитию

Пакин И.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись