

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
ООО "Эл-Транс"

И.Н.Алешин

" " 2018г.

ГОДОВОЙ ГРАФИК

планово-периодического ремонта и ТО энергооборудования п/ст 101,102,83,60,65,66,70,73,75,6,20,10.

цеха электросетей и подстанций на 2019 г.

№№ п/п	Наименование оборудования и № позиции по технологической схеме	Номер позиции	Нормативы ресурса между ремонтами и ТО, %			Дата последнего текущего ремонта	График ремонтов и ТО													Годовой простои в ремонте (в часах)	Годовой фонд рабочего времени (в часах)	Трудоемкость, чел/ч		
			Нормативы простоя в ремонте и ТО, ч				I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			ТР			КР	Всего	
			КР	ТР	Дата послед. КР		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	П/СТ 101																							
1	ЛЭП-157 ЛР-110 кВ	1с	4/72	1/72	07.09	06.13					Т/72								72	8522	118		118	
2	ЛЕП-Южная с ЛР-110 кВ	2с	4/72	1/72	07.09	06.13					Т/72								72	8522	118		118	
3	Трансформатор 40 МВА	1с	по рез.изм	1/72	09.02	06.13					Т/72								72	8432	208		208	
4	Трансформатор 40 МВА	2с	по рез.изм	1/72	08.02	06.13					Т/72								72	8432	208		208	
5	Система шин 110 кВ №1	№1	8/48	4/24	05.07						К/24								24	8613		27	27	
6	Система шин 110 кВ №2	№2	8/48	4/24	06.07						К/24								24	8613		27	27	
7	Реакторы 6кВ	1с	8/48	4/24	08.11	07.10					Т/24								24	8620	20		20	
8	Реакторы 6кВ	2с	8/48	4/24	08.11	07.10					Т/24								24	8620	20		20	
9	Секция шин №1-3 6 кВ	1-3	8/48	4/24	06.06						К/48								48	8624		16	16	
10	Секция шин №2-4 6 кВ	2-4	8/48	4/24	06.06						К/48								48	8624		16	16	
11	Ввод 1с-110кВ	1с			05.07	06.13					Т/24								24	8613	27		27	
12	Ввод 2с-110кВ	2с			01.08	06.13					Т/24								24	8613	27		27	
13	Ввод 1с-35кВ	1с	8/48	4/24	08.11	06.13					Т/24								24	8613	27		27	
14	Ввод 2с-35кВ	2с	8/48	4/24	08.11	06.13					Т/24								24	8613	27		27	
15	Шинносоединительный 35 кВ	5т	8/48	4/24	02.03	05.07					К/72								72	8568		72	72	
16	Тр-р напряжения ЗНОМ-35	4Т	8/24		11.06						К/24								24	8620		20	20	
17	Тр-р напряжения ЗНОМ-35	6т	8/24		11.06						К/24								24	8620		20	20	

18	Ввод на п/ст30	19т	8/48	4/24	11.11	06.06												48	8624		16	16	
19	Ввод 1с-6кВ	1с	8/48	4/24	04.06	06.13												24	8613	27		27	
20	Ввод 2с-6кВ	2с	8/48	4/24	04.06	06.13												24	8613	27		27	
21	Резервный ввод на п/ст11	11Ю	8/48	4/24	06.07	11.11												48	8614		16	16	
22	Шиносоединительный 6кВ	10	8/48	4/24	07.06	06.10												48	8592		48	48	
23	Ввод на п/ст54	54А	8/48	4/24	08.04	06.07												48	8592		48	48	
24	Ввод на п/ст54	54Б	8/48	4/24	08.04	06.07												48	8592		48	48	
25	Ввод на п/ст36	36Б	8/48	4/24	08.04	07.02												24	8613	27		27	
26	Ввод на п/ст83	83А	8/48	4/24	11.11	02.07												48	8592		48	48	
27	Ввод на п/ст83	83Б	8/48	4/24	11.11	02.07												48	8592		48	48	
28	Ввод на п/ст80	80А	8/48	4/24	11.11	01.03												48	8592		48	48	
29	Ввод на п/ст80	80Б	8/48	4/24	01.03	06.07												24	8624		6	6	
30	Ввод на п/ст55	55А	8/48	4/24	06.03	06.07												24	8613	27		27	
31	Ввод на п/ст55	55Б	8/48	4/24	10.01	09.05												24	8613	27		27	
32	Резервный ввод с п/ст 6	6ю	8/48	4/24	07.06	04.11												24	8613		27	27	
33	Секция пост тока=220В 1и 2		8/48	4/24	05.10													24	8613	27		27	
34	Тр-р напряжения 1 сек.6 кВ	34	8/48	4/24	06.06													24	8624		6	6	
35	Тр-р напряжения 2 сек.6 кВ	25	8/48	4/24	06.06													24	8624		6	6	
36	Тр-р собственных нужд	31	8/48	4/24	06.03	06.07												24	8618	22		22	
37	Тр-р собственных нужд	26	8/48	4/24	06.03	06.07												24	8618	22		22	
38	Секция №1 380 В	№1	8/48	4/24	07.02	07.06												24	8634		6	6	
39	Секция №2 380 В	№2	8/48	4/24	07.02	07.06												24	8634		6	6	
40	Авар. вентиляция в ЗРУ-35	АВ	6/48	1/24	07.08	08.13												48	8624		16	16	
41	Авар. вентиляция в КРУ-6кВ	АВ	6/48	1/24	07.08	08.13												48	8624		16	16	
42	ВКЗ ЗРУ-110кВ	ВКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
43	ВКЗ ЗРУ-35кВ	ВКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
44	ВКЗ КРУ-6кВ	ВКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
45	ВКЗ щита управления	ВКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
46	НКЗ ЗРУ-110кВ	НКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
47	НКЗ ЗРУ-35кВ	НКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
48	ВУ-М	ВУ-М	6/24	1/24	05.07	08.13												24	8624	16		16	
49	ВАЗП-1		6/24	1/24	05.07	08.13												24	8624	16		16	
50	ВАЗП-2		6/24	1/24	05.07	08.13												24	8624	16		16	
51	НКЗ КРУ-6кВ	НКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
52	НКЗ щита управления	НКЗ	12/24	1/24	05.08	08.13												24	8624	16		16	
53	Щитки и сети освещения	РУ-110	6/24	1/24	07.08	08.13												24	8624	16		16	
54	Щитки и сети освещения	РУ-35	6/24	1/24	07.08	08.13												24	8624	16		16	
55	Щитки и сети освещения	РУ-6	6/24	1/24	07.08	08.13												24	8624	16		16	
56	Щитки и сети освещения	ЩУ	6/24	1/24	07.08	08.13												24	8624	16		16	
	П/СТ 102																						

5	Проверка схемы АВР-6кВ	АВР		1/24		08.13									П/24			24	8632	8		8
6	Проверка схемы АВР-380В	АВР		1/24		08.13									П/24			24	8632	8		8
7	ВКЗ п/ст 60	ВКЗ	12/24	1/24	10.10	10.13									П/24			24	8632	8		8
П/СТ 65																						
1	Ввод на 1сек. 6кВ п/ст65	65А	8/48	4/24	10.10	04.05												24	8616	22		22
2	Ввод на 2сек. 6кВ п/ст65	65Б	8/48	4/24	10.10	04.05												24	8616	22		22
3	Резервный ввод на 1сек.6кВ	12Р-1	8/48	4/24	04.09	08.11												24	8616	22		22
4	Резервный ввод на 2сек.6кВ	12Р-2	8/48	4/24	04.09	08.11												24	8618	22		22
5	Ввод на ТП- 69	69А	8/48	4/24	04.09	04.11												24	8618	22		22
6	Ввод на ТП-69	69Б	8/48	4/24	04.09	04.11												24	8618	22		22
7	Фидер СВ-СР-6кВ	СВ-СР	8/48	4/24	04.09	04.05												48	8592		48	48
8	Ввод на ТП- 64	64Б	8/48	4/24	04.09	04.05												48	8592		48	48
9	Выпрямительное устр-во ВА3-1	ВА3-1	6/24	3/24	04.06	04.09												24	8624	16		16
10	Выпрямительное устр-во ВА3-2	ВА3-2	6/24	3/24	04.06	04.09												24	8624	16		16
11	Щитки и сети освещения		12/24	1/24	04.11	04.13												24	8632	8		8
12	ВКЗ п/ст 65	ВКЗ	12/24	1/24	04.11	04.13												24	8616	16		16
13	Проверка схемы АВР-6кВ	АВР		1/24		04.12												24	8632	8		8
14	Проверка схемы АВР-380В	АВР		1/24		04.12												24	8632	8		8
П/СТ 66																						
1	Ввод на 1сек. 6кВ п/ст66	66А	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
2	Ввод на 2сек. 6кВ п/ст66	66Б	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
3	Резервный ввод на 1сек.6кВ	12Р-1	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
4	Резервный ввод на 2сек.6кВ	12Р-2	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
5	Фидер СВ-СР-6кВ	СВ-СР	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
6	Фидер трансформатора Т-1	Т-1	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
7	Фидер трансформатора Т-5	Т-2	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
8	Фидер тр-ра 68А	68А	8/48	4/24	10.09	04.06												48	8592		48	48
9	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	10.09	04.11												24	8628	12		12
10	Проверка схемы АВР-6кВ	АВР		1/24		04.11												24	8624	16		16
11	Проверка схемы АВР-380В	АВР		1/24		04.11												24	8632	8		8
12	ВКЗ п/ст 66	ВКЗ	12/24	1/24	04.08	10.13												24	8624	16		16
13	Выпрямительное устр-во ВУ-1	ВУ-1	6/24	3/24	04.06	10.09												24	8618		22	22
14	Выпрямительное устр-во ВУ-2	ВУ-2	6/24	3/24	04.06	10.09												24	8618		22	22
П/СТ 73																						
1	Резервный ввод на 1сек.6кВ	12Р-1	8/48	4/24	06.02	08.11												24	8618	22		22
2	Резервный ввод на 2сек.6кВ	12Р-2	8/48	4/24	06.02	08.11												24	8618	22		22
3	Фидер трансформатора Т-1	Т-1	8/48	4/24	05.09	04.05												24	8618	22		22
4	Фидер трансформатора Т-2	Т-2	8/48	4/24	06.09	04.05												24	8618	22		22

5	Фидер тр-ра 85А	85А	8/48	4/24	06.09	03.05												24	8618	22		22		
6	Фидер тр-ра 85Б	85Б	8/48	4/24	06.09	03.05													24	8618	22		22	
7	Выпрямительное устр-во ВУ-1	ВУ-1	6/24	3/24	04.06	04.09													24	8624	16		16	
8	Выпрямительное устр-во ВУ-2	ВУ-2	6/24	3/24	04.06	04.09													24	8624	16		16	
9	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	04.06	04.13													24	8624	16		16	
10	Проверка схемы АВР-6кВ	АВР		1/24		04.11													24	8624	16		16	
11	Проверка схемы АВР-380В	АВР		1/24		04.13													24	8632	8		8	
П/СТ 75																								
1	Ввод на 1сек. 6кВ п/ст75	75А	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
2	Ввод на 2сек. 6кВ п/ст75	75Б	8/48	4/24	11.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
3	Фидер тр-ра Т-1	Т-1	8/48	4/24	10.10	10.05													К/48	48	8592		48 48	
4	Фидер тр-ра Т-2	Т-2	8/48	4/24	10.10	10.05													К/48	48	8592		48 48	
5	Фидер тр-ра 86А	86А	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
6	Фидер тр-ра 86Б	86Б	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
7	Фидер тр-ра 87А	87А	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
8	Фидер тр-ра 87Б	87Б	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
9	Фидер тр-ра 88А	88А	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
10	Фидер тр-ра 88Б	88Б	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
11	Фидер тр-ра 121А	121А	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
12	Фидер тр-ра 121Б	121Б	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
13	Фидер тр-ра 74А	74А	8/48	4/24	10.05	10.10													К/48	48	8592		48 48	
14	Выпрямительное устр-во ВУ-1	ВУ-1	6/24	3/24	10.12	04.09													Т/24	24	8624	16		16
15	Выпрямительное устр-во ВУ-1	ВУ-2	6/24	3/24	10.12	04.09													Т/24	24	8624	16		16
16	ВКЗ п/ст 75	ВКЗ	12/24	1/24	10.10	10.13													Т/24	24	8632	8		8
17	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	07.08	06.09													К/24	24	8624		16 16	
18	Проверка схемы АВР-6кВ	АВР		1/24		10.12													П/24	24	8624	16		16
19	Проверка схемы АВР-380В	АВР		1/24		10.12													П/24	24	8632	8		8
20	Проверка схемы ПМЗ-1 сек.	ПМЗ		1/24		10.12													П/24	24	8632	8		8
21	Проверка схемы ПМЗ-2 сек.	ПМЗ		1/24		10.12													П/24	24	8632	8		8
П/СТ 10																								
1	Трансформатор ТД-10000/35 ЛР,ВМ-35кВ.РВС,ВМ-6кВ	6ц	4/72	1/48	08.06	09.12													Т/110				110 8510 120 120	
2	Трансформатор ТД-10000/35 ЛР,ВМ-35кВ.РВС,ВМ-6кВ	7ц	4/72	1/48	08.06	09.12													Т/110				110 8510 120 120	
3	Трансформатор ТМ-5600/35 ЛР,ВМ-35кВ.РВС,ВМ-6кВ	11г	4/72	1/48	08.06	09.12													Т/110				110 8510 120 120	
4	Трансформатор ТМ-5600/35 ЛР,ВМ-35кВ.РВС,ВМ-6кВ	6г	4/72	1/48	08.06	09.12													Т/110				110 8510 120 120	
5	Трансформатор ТМ-5600/35	7цг	4/72	1/48	08.06	09.12													Т/110				110 8510 120 120	

ЛР,ВМ-35кВ.РВС,ВМ-6кВ																					
6	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.1	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
7	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.2	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
8	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.3	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
9	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.4	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
10	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.5	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
11	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.6	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
12	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.7	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
13	Фидер с.двигателя 800 кВт	agr.8	4/24	1/24	09.12	08.09												24	8616	24	24
14	Фидер и тр-р ТМ-320/6	7	8/48	4/24	06.06	07.08												48	8592	48	48
15	Фидер и тр-р ТМ-160/6	14	8/48	4/24	08.04	07.08												48	8592	48	48
16	Фидер и тр-р ТМ-180/6	15	8/48	4/24	08.04	07.08												48	8592	48	48
17	Фидер	6ш	8/48	4/24	08.04	07.08												24	8592	16	16
18	Тр-р напряжения НОМ-6	ТН-1	8/48	4/24	08.06	07.08												24	8592	16	16
19	Тр-р напряжения НОМ-6	ТН-2	8/48	4/24	08.06	07.08												24	8592	16	16
20	Тр-р напряжения НОМ-6	ТН-Т	8/48	4/24	08.06	07.08												24	8592	16	16
21	Секция №1-6кВ	С-1	8/48	4/24	08.08													48	8592	16	16
22	Секция №2-6кВ	С-2	8/48	4/24	08.08													48	8592	16	16
23	Трансфер 6 кВ	Тр.	8/48	4/24	08.08													48	8592	16	16
24	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	07.08	08.09												24	8616	16	16
25	Фидер 209 связь с РП-6кВ	209	6/24	1/24	08.04	09.10												48	8592	16	16
РП-6																					
1	Фидер 1	1	8/48	4/24	08.02	09.10												48	8592	48	48
2	Фидер 2	2	8/48	4/24	08.02	09.10												48	8592	48	48
3	Фидер 4	4	8/48	4/24	08.02	09.10												48	8592	48	48
4	Фидер 8	8	8/48	4/24	08.02	09.10												48	8592	48	48
5	Фидер 12	12	8/48	4/24	08.02	09.10												48	8592	48	48
6	Фидер 13	13	8/48	4/24	08.02	09.10												48	8592	48	48
7	Связь сп/ст 10	209	8/48	4/24	08.02	09.10												48	8592	48	48
8	Ввод на 1 секцию 6 кВ	6т	4/72	1/48	07.08	08.10												48	8592	48	48
9	Ввод на 1 секцию 6 кВ	7цг	4/72	1/48	07.08	08.02												48	8592	48	48
10	Выпрямительное устр-во ВУ-1	ВУ-1	6/24	3/24		08.09												48	8614	16	16
11	Выпрямительное устр-во ВУ-1	ВУ-2	6/24	3/24		08.09												48	8614	16	16
12	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	07.08	08.09												24	8614	16	16
13	ВКЗ п/ст10	ВКЗ	12/24	1/24	07.08	08.09												24	8614	16	16
РУ-6кВ п/ст 10																					
(вспомогательное обор-ие)																					
1	ЭД дренажного насоса	1	4/24	1/24	10.06	09.12												24	8614	16	16
2	ЭД вентилятора	АВ-1	6/48	1/24	10.06	09.12												24	8614	16	16

3	ЭД вентилятора	АВ-2	6/48	1/24	10.06	09.12											24	8614	16		16	
4	ЭД вентилятора	АВ-3	6/48	1/24	10.06	09.12												24	8614	16		16
5	ЭД вентилятора	АВ-4	6/48	1/24	10.06	09.12												24	8614	16		16
6	ЭД калорифера аккумулят. бат.	А-16	6/48	1/24	10.06	09.12												24	8614	16		16
7	Щитки и сети освещения	ЩРО-1	6/24	1/24	07.06	09.12												24	8614	16		16
8	Щитки и сети освещения	ЩРО-2	6/24	1/24	07.06	09.12												24	8614	16		16
9	Щитки и сети освещения	ЩАО	6/24	1/24	07.06	09.12												24	8614	16		16
10	Выпрямительное устр-во ВА3П-1	ВА3П-1	6/24	3/24	03.06	08.09												24	8614	16		16
11	Выпрямительное устр-во ВА3П-2	ВА3П-2	6/24	3/24	03.06	08.09												24	8614	16		16
12	Выпрямительное устр-во ВА3П-3	ВА3П-3	6/24	3/24	03.06	08.09												24	8614	16		16
13	Щит силовой	ф7	6/24		12.06													24	8614	16		16
14	Секция №1 ЩСН ф7 380В	С-1	6/24		07.08													24	8614	16		16
15	Секция №2 ЩСН ф14 380В	С-2	6/24		07.08													24	8614	16		16
16	Щит постоянного тока	ЩПТ	6/24		07.08													24	8614	16		16
17	Щит предуп. сигнализации	ЩПС		1/24		09.12												24	8614	16		16
18	Аккумуляторная батарея =220В	АБ	10/542	1/152	04.00	09.12												24	8616	24		24
19	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	05.06	09.12												24	8628	12		12
20	ВКЗ п/ст 10	ВКЗ	12/24	1/24	05.06	09.12												24	8632	8		8
21	НКЗ п/ст 10	НКЗ	12/24	1/24	05.06	09.12												24	8632	8		8
	П/СТ 6																					
1	Ввод с игумновской ТЭЦ	12ш	8/48	4/24	10.02	05.06												48	8592		48	48
2	Ввод с игумновской ТЭЦ	18ш	8/48	4/24	10.02	05.06												48	8592		48	48
3	Связь с п/ст 101	6ю	8/48	4/24	05.96	05.00												48	8592		48	48
4	Шиносоединительный ф 37	37	8/48	4/24	05.97	05.01												48	8592		48	48
5	Шиносоединительный ф 38	38	8/48	4/24	05.97	05.01												48	8592		48	48
6	Шиносоединительный ф 45	45	8/48	4/24	05.97	05.01												48	8592		48	48
7	Трансформатор световой	33	8/48	4/24	07.05	05.01												48	8592	32	48	48
8	Трансформатор световой	39	8/48	4/24	08.97	05.01												48	8592		48	48
9	Отходящий на п/ст 20	20а	8/48	4/24	06.04	05.98												48	8592		48	48
10	Отходящий на п/ст 20	20б	8/48	4/24	06.04	05.98												48	8592		48	48
11	Отходящий на п/ст 14	14А	8/48	4/24	06.04	05.98												48	8592		48	48
19	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	05.06	09.12												24	8628	12		12
	П/СТ 20																					
1	Щитки и сети освещения		6/24	1/24	05.06	09.12												24	8628	12		12
2	ВКЗ , НКЗ		3/24		08.01													24	8628	12		12

Начальник цеха сетей и подстанций

М.А. Волков

Начальник участка по ремонту

Е.К. Волков

Мастер по ремонту

В.Н. Зотов

ООО "Эл-Транс"

Август 2019 г.

Подпункт "б" пункта 11 Стандартов раскрытия информации

			I квартал						II квартал						III квартал						IV квартал					
			Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь	
Абзац. 14	Количество аварийных отключений в месяц		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0			
Абзац. 15	об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0			
Абзац.16	о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	МВт	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I	ВН	СН I		
			198,3	92,3	198,3	92,3	198,3	92,3	198,3	92,3	198,3	92,3	198,3	92,3	198,3	92,3	198,3	91,3								
Абзац.17	о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;	МВт	СН II		СН II		СН II		СН II		СН II		СН II		СН II		СН II		СН II		СН II		СН II			
			58,44		58,44		58,29		58,29		58,29		58,29		58,29		58,29									

Подпункт "в" пункта 11 Стандартов раскрытия информации

Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:

		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Абзац. 2	Поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	0	0	1/150кВт	0	1/0кВт	0	0	1				
Абзац. 3	Заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору	0	0	1	0	0	1	0	1				
Абзац. 4	Аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0				
Абзац. 5	Выполненных присоединений и присоединенной мощности	0	0	0	0	0	0	0	0				

Примечание: наличие или отсутствие технической возможности технологического присоединения определяется величиной присоединяемой мощности и требуемой категорией надежности и определяется при поступлении заявки на технологическое присоединение.

Подпункт "в (1)" пункта 11 Стандартов раскрытия информации

11в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектам естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов РФ о поданных заявках на технологическое присоединение к эл/сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям по сетевой компании с указанием количества:

	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал		
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
	Потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения с ООО "Эл-Транс" отсутствуют	Потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения с ООО "Эл-Транс" отсутствуют	1/150кВт	Потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения с ООО "Эл-Транс" отсутствуют	Потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения с ООО "Эл-Транс" отсутствуют	1/0кВт	Потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения с ООО "Эл-Транс" отсутствуют	1/1000кВт				

Подпункт "е2" пункта 11 Стандартов раскрытия информации

об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию

Заявитель	о дате поступления заявки и ее регистрационном номере	о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий	о дате заключения договора	о ходе выполнения сетевой организацией технических условий	о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя	информация о составлении и подписании документов о технологическом присоединении
ООО "Экофест"	вх. № 14 от 04.03.19г.	18.03.2019г.	18.03.2019г.	выполнение ТУ сетевой организацией	-	-
АО "Тандер"	вх. № 42 от 13.05.19г.	13.06.2019г.	-	-	-	-
ИП Малыгин В.Г.	вх. № 98 от 12.08.19г.	30.08.2019г.	30.08.2019г.	-	-	-