Приложение N 7
к Единым стандартам
качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей
услуг сетевых организаций

Уточненная информация о качестве обслуживания
потребителей услуг
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2021 год

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг в отчетном году по
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2021 год

Потребителем всего объема услуг по передаче, оказываемых ООО "Югстрой-Электросеть", является другая сетевая организация - ПАО "Россети Кубань", отпуск электроэнергии осуществляется на СН1, СН2 и НН.

№ п/п	Наименование объекта и его местонахождение	Количество потребителей услуг по технологическому присоединению в отчетном году																									ИТОГО по организации	Динамика количества потребителей			
		Физ.лица												ИТОГО по физ.лицам	Юр.лица												ИТОГО по юр.лицам		Кол-во потребителей в году, предшествующему отчетному	Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
		ВН			СН I			СН II			НН				ВН			СН I			СН II			НН								
		в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей				в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей								
		1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3		1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3						
1	г.Краснодар (мкр.Московский, мкр.Восточно-Кругликовский, мкр.Большой-Восточно-Кругликовский, х.Ленина, мкр. Молодежный, мкр. Гидрострой, ул.Ставропольская, ул.Буденного, Завод "Нефтемаш"); г.Анапа (Горгиппия, Джигинка, Джемете); пос. Джубга; г.Крымск (мкр.Озерки, мкр.Платан, мкр.Надежда); г.Сочи (п.Лазаревский)												1201	1201											46	9	55	1256	1073	183	117,05	17,05
ВСЕГО													1201	1201											46	9	**55**	**1256**	1073	183	117,05	17,05

Примечание - указывается количество потребителей, которые подали заявки на технологическое присоединение в 2021 году

1.2. Количество точек поставки электрической энергии в отчетном году по ТСО

№ п/п	Наименование объекта и его местонахождение	Количество точек поставки в отчетном году								Динамика точек поставки			
		Всего точек поставки, оборудованных приборами учета	в т.ч. по:				из общего числа точек с приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	не обрудованные приборами учета	**Количество точек поставки ВСЕГО по организации**	Количество точек поставки ВСЕГО по организации в году, предшествующему отчетному	Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
			физ.лицам	юр.лицам	вводным устройствам в многоквартирные дома (в т.ч. по вводно-распределительному устройству и главному распределительному щиту)	бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства							
1	Краснодар, х. Ленина	54		6	48		2		**54**	7	47	771	671
2	г.Сочи, п. Лазаревское	101		7	94		4		**101**	153	-52	66	-34
3	Крымск, мкр "Озерки"	33		15	18		1		**33**	54	-21	61	-39
4	Крымск, мкр Надежда	67		11	56		2		**67**	90	-23	74	-26
5	Крымск, мкр Платан	31		11	20				**31**	415	-384	7	-93
6	г.Краснодар мкр.Молодежный	395		34	361		4		**395**	1 388	-993	28	-72
7	г.Краснодар мкр.Почтовый	117		24	93				**117**	395	-278	30	-70
8	г. Краснодар мкр. Гидростроителей	538		8	530		8		**538**	84	454	640	540
9	г.Анапа	426		4	422				**426**	13	413	3 277	3 177
10	г.Краснодар мкр.Солнечный	415		7	408				**415**	223	192	186	86
11	г.Краснодар мкр.Восточно-Кругликовская	1388		20	1368		20		**1388**	0	1 388	-	-
12	Краснодар, "Нефтемаш" ПС "Апрелевская" 35/6 РУ-35 кВ	7		7			7		**7**	0	7	-	-
13	п.Джубга	13		5	8				**13**	0	13	-	-
14	г.Анапа поселок Верхнее Джемете	1		1			1		**1**	0	1	-	-
15	г.Анапа поселок Джигинка	10		10			10		**10**	0	10	-	-
ВСЕГО		**3 596**	**0**	**170**	**3 426**	**0**	**59**	**0**	**3 596**	**2 822**	**774**	**127**	**27**

1.3 Информация о линиях электропередач

	Напряжение, кВ	Протяженность всего по компании в отчетном году	Протяженность всего по компании в году, предшествующем отчетному	Динамика		
				Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
		км	км	км	%	%
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	110 - 150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛЭП	220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110					
	ВН, всего	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВЛЭП	35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛЭП	1-20	33,02	19,02	14,00	173,61	73,61
КЛЭП	20 - 35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	3 - 10	265,98	236,46	29,52	112,49	12,49
	СН1, всего	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	СН2, всего	**299,00**	**255,48**	**43,52**	**117,04**	**17,04**
ВЛЭП	0,4 кВ	4,15	3,21	0,94	129,16	29,16
КЛЭП	до 1 кВ	298,37	259,34	39,03	115,05	15,05
	НН, всего	**302,52**	**262,55**	**39,97**	**115,22**	**15,22**
Всего по линиям		***601,52***	***518,03***	***83,49***	***116,12***	***16,12***

1.3 Информация о подстанциях

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество единиц измерения всего по компании в отчетном году	Количество единиц измерения всего по компании в году, предшествующем отчетному	Динамика		
						Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
				ед. изм.	ед. изм.	ед. изм.	%	%
1	2	3	4	5	6	7	11	12
1	Подстанции		110 - 150					
			35	1	1	0	100	0
2	Трансформаторные подстанции	ТП	1 - 20	203	177	26	114,69	14,69

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства в отчетном году по ООО "Югстрой-Электросеть" за 2021 год

№ п/п	Наименование объекта и его местонахождение	Год ввода в эксплуатацию объекта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет.	Уровень физического износа, % (фактический срок/нормативный срок*100)	Уровень физического износа за предшествующий отчетный период, %	Темп роста, %	Темп прироста, %
I	**Объекты ВН (110кВ и выше)**							
II	**Объекты СН1 (35 кВ)**							
1	-	-	-	-	-	-	-	-
III	**Объекты СН2 (6-10кВ)**							
1	ТП-326 (г. Крымск, ул. Октябрьская, 37 Б)	2012	25	9	36	11	327	227
2	ТП-1869п (г. Краснодар, ул. Аверкиева, 8)	2012	20	9	45	11	409	309
3	ТП-1870п (г. Краснодар, ул. Аверкиева, 10)	2012	20	9	45	11	409	309
4	РТП-1810п (г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская, 48/2)	2012	20	9	45	11	409	309
5	ТП-1838п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, 4)	2012	20	9	45	11	409	309
6	РТП-1812п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, 8/1)	2012	20	9	45	11	409	309
7	ТП-1811п (г. Краснодар, ул. 40 лет Победы, 97/2)	2012	20	9	45	11	409	309
8	ТП-1897п (г. Краснодар, ул. 40 лет Победы, 101)	2012	20	9	45	11	409	309
9	РП-2166п (г. Краснодар, ул. Генерала Трошева, 33)	2013	20	8	40	8	500	400
10	ТП-1745п (г. Краснодар, ул. Парусная, 20)	2011	20	10	50	12	417	317
11	ТП-1746п (г. Краснодар, ул. Парусная, 20/2)	2011	20	10	50	12	417	317
12	ТП-2124п (г. Краснодар, ул. Артезианская, 16)	2014	20	7	35	11	318	218
13	ТП-2057п (г. Краснодар, ул. Знаменского, 12)	2014	20	7	35	11	318	218
14	РТП-493п (г. Краснодар, ул. Проф. Рудакова)	2010	20	11	55	11	500	400
15	ТП-383п (г. Краснодар, ул. Проф. Рудакова)	2010	20	11	55	11	500	400
16	ТП-51 (г. Краснодар, ул. Душистая, 50)	2019	20	2	10	6	167	67
17	ТП-54 (г. Краснодар, ул. Душистая, 15)	2019	20	2	10	6	167	67
18	РП-2031п (г. Краснодар, ул. Котлярова д. № 21)	2013	30	8	27	8	333	233
19	ТП-2032п (г. Краснодар, ул. Байбакова д. № 6)	2013	20	8	40	8	500	400
20	ТП-2097п (г. Краснодар, ул. Котлярова д. № 19)	2013	20	8	40	8	500	400
21	ТП-2096п (г. Краснодар, ул. Котлярова №22 и ул. Котлярова №18)	2013	20	8	40	8	500	400
22	ТП-2195п (г. Краснодар, ул. Корякина №19 и ул. Котлярова №15)	2012	20	9	45	11	409	309
23	ТП-2197п (г. Краснодар, ул. Котлярова №17)	2012	20	9	45	11	409	309
24	ТП-1871п (г. Краснодар, ул. Карякина №15)	2012	20	9	45	11	409	309
25	ТП-2196п (г. Краснодар, ул. Карякина №25)	2012	20	9	45	11	409	309
26	ТП-2385п (г. Краснодар, ул. Артюшкова №21)	2013	20	8	40	8	500	400
27	РП-2384п (г. Краснодар, ул. Котлярова №10)	2013	30	8	27	8	333	233
28	ТП-2386п (г. Краснодар, ул. Артюшкова №11 и ул. Артюшкова №15)	2013	20	8	40	8	500	400
29	ТП-2387п (г. Краснодар, ул. Карякинаа №33 и ул. Карякина №31)	2013	20	8	40	8	500	400
30	ТП-2190п (г. Краснодар, Кругликовская №46/12)	2017	30	4	13	2	667	567
31	РП-2186п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №26/3)	2017	30	4	13	2	667	567
32	ТП-2187п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева №12)	2017	30	4	13	2	667	567
33	ТП-2188п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева №20)	2017	30	4	13	2	667	567
34	ТП-2189п (г. Краснодар, ул. им. Героя Аверкиева №24)	2017	30	4	13	2	667	567
35	ТП-2249п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №28)	2017	30	4	13	2	667	567
36	ТП-2659п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №26)	2017	30	4	13	2	667	567
37	ТП-2660п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №21/1)	2017	30	4	13	2	667	567
38	ТП-2661п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №21/2)	2017	30	4	13	2	667	567
39	РТП-2732п (г. Краснодар, ул.Генерала Трошева №11)	2016	20	5	25	3	833	733
40	ТП-1758п (г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская д. № 71)	2012	30	9	30	11	273	173
41	ТП-1741п (г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская д. № 65)	2012	15	9	60	11	545	445
42	РП-2731п (г. Краснодар, БВК)	2016	15	5	33	3	1111	1011
43	РП-5 (г. Краснодар, ул.Трудовой Славы)	2017	20	4	20	2	1000	900
44	ТП-2176п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №7 и №9)	2016	20	5	25	3	833	733
45	ТП-1906п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №8)	2011	20	10	50	12	417	317
46	ТП-2159п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №16 и ул.2-я Целиноградская, №11)	2011	20	10	50	12	417	317
47	ТП-1905п (г. Краснодар, ул.2-я Целиноградская, №5)	2011	20	10	50	12	417	317
48	ТП-1904п (г. Краснодар, ул.2-я Целиноградская, №3)	2011	20	10	50	12	417	317
49	ТП-2181п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №1)	2017	20	4	20	2	1000	900
50	ТП-1890п (г. Краснодар, ул.Душистая, №53)	2011	20	10	50	12	417	317
51	ТП-1891п (г. Краснодар, ул.Душистая, №75)	2011	20	10	50	12	417	317
52	ТП-2805п (г. Краснодар, ул.Душистая, №41)	2017	20	4	20	2	1000	900
53	ТП-1889п (г. Краснодар, ул.Душистая, №49)	2011	20	10	50	12	417	317
54	ТП-2717п (г. Краснодар, ул.Душистая, №30)	2016	20	5	25	3	833	733
55	РТП-2810п (г. Краснодар, ул.Зеленоградская, №40)	2015	20	6	30	4	750	650
56	ТП-2811п (г. Краснодар, ЗеленоградскаяN46)	2017	20	4	20	2	1000	900
57	ТП-1332п (г. Краснодар, пос.Березовый)	2011	20	10	50	12	417	317
58	РП-73 (г. Краснодар, ул.Душистая, №49)	2011	20	10	50	12	417	317
59	РП-10 (г. Краснодар, ул.Душистая)	2011	20	10	50	12	417	317
60	КРУН-10 (г. Краснодар, ул.Душистая / ул.3-я Целиноградская)	2011	20	10	50	12	417	317
61	РП-10 (г. Краснодар, ул.Надежды, 8)	2016	20	5	25	3	833	733
62	ТП-35 (г. Краснодар, пер.Буковый, №12)	2011	20	10	50	12	417	317
63	ТП-1848 (г. Краснодар, пер.Буковый, №18)	2011	20	10	50	12	417	317
64	ТП-Л220 (пос. Лазаревское, ул Малышева 3)	2017	20	4	20	2	1000	900
65	ТП-Л260 (пос. Лазаревское, г.Сочи, пос.Лазаревское, ул.Калараш)	2014	15	7	47	11	424	324
66	ТП-642п (г. Краснодар, Коттеджный поселок "Эллада")	2005	20	16	80	14	571	471
67	ТП-809/1 (г. Крымск, ул.Дивизионная / пер. 2-й Дивизионный)	2017	20	4	20	2	1000	900
68	ТП-809/2 (г. Крымск, ул.Дивизионная)	2017	20	4	20	2	1000	900
69	КРУН-10 (г. Крымск, мкр. Озерки)	2017	20	4	20	2	1000	900
70	ТП-2049п (г. Краснодар, ул. Буденного 2)	2018	20	3	15	5	300	200
71	ТП-2465п (г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная 3/1)	2018	20	3	15	5	300	200
72	РТП-1965п (г. Геленджик, ул.Маршала Жукова № 1 к. 2)	2018	10	3	30	5	600	500
73	ТП-1966п (г. Геленджик, ул.Маршала Жукова № 1 к. 5)	2018	10	3	30	5	600	500
74	ТП-2618п (г. Геленджик, ул.Маршала Жукова № 1 к. 6)	2018	10	3	30	5	600	500
75	ТП-50 (г. Краснодар, ул. Наримановская №28)	2018	15	3	20	5	400	300
76	ТП-А20 (г. Анапа, ул. Адмирала Пустошкина №22)	2018	15	3	20	5	400	300
77	ТП-55 (г. Краснодар, ул. Генерала Трошева, 31)	2018	15	3	20	5	400	300
78	ТП-А24 (г. Анапа, ул. Ленина №229)	2019	15	2	13	0	-	-
79	ТП-57 (г. Краснодар, ул. Мачуги, 2)	2019	15	2	13	0	-	-
80	ТП-2950п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 34)	2019	15	2	13	0	-	-
81	ТП-41 (г. Краснодар, ул. Гассия, 7)	2019	15	2	13	0	-	-
82	ТП-А25 (г. Анапа, ул. Адмирала Пустошкина, 22, корпус 7)	2019	15	2	13	0	-	-
83	РП-12 (г. Краснодар, ул. Парусная, 10)	2019	20	2	10	0	-	-
84	РП-15 (г. Краснодар, квартал 6.1)	2019	20	2	10	0	-	-
85	ТП-58 (г. Краснодар, квартал 6.1)	2019	15	2	13	0	-	-
86	ТП-59 (г. Краснодар, квартал 6.1)	2019	15	2	13	0	-	-
87	ТП-А27 (г. Анапа, ул. Адмирала Пустошкина, 22, корпус 3)	2019	15	2	13	0	-	-
88	ТП-60 (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, Литер 7)	2019	20	2	10	0	-	-
89	ТП-61 (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, Литер 5)	2019	20	2	10	0	-	-
90	ТП-А28 (мкр. №2 КНС)	2020	20	1	5	0	-	-
91	ТП-65 (г. Краснодар, ул. Душистая, 37)	2020	20	1	5	0	-	-
92	ТП-62 (г. Краснодар, ул. им. Николая Воробьёва (КНС)	2020	20	1	5	0	-	-
93	ТП-63 (г. Краснодар, БВК, квартал 1.3)	2020	20	1	5	0	-	-
94	ТП-64 (г. Краснодар, ул. им. Генерала Трошева, 11)	2020	20	1	5	0	-	-
95	ТП-А29 (г. Краснодар, мкр.№2 Горгиппия)	2020	20	1	5	0	-	-
96	ТП-66 (г. Краснодар, ул. Душистая, 29)	2021	20	0	0	0	-	-
97	ТП-А30 (г. Краснодар, ул. Ленина, 227)	2021	20	0	0	0	-	-
98	ТП-11 (г. Краснодар, ул. им. Артюшкова, 27)	2021	20	0	0	0	-	-
99	ТП-70 (г. Краснодар, ул. Героя Владислава Посадского, 42)	2021	20	0	0	0	-	-
100	ТП-34 (г. Краснодар, ул. им. Писателя Знаменского, 29/1)	2021	20	0	0	0	-	-
101	2БКТП-1 (г. Краснодар, ул. 50 лет Октября, 98)	2010	20	11	55	0	-	-
102	2БКТП-2 (г. Краснодар, ул. 50 лет Октября, 98)	2010	20	11	55	0	-	-
103	ТП-А32 (г. Анапа, мкр.№2 Горгиппия, ул. им. Адмирала Пустошкина, 22)	2021	20	0	0	0	-	-
104	ТП-2286 п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 68)	2016	20	5	25	0	-	-
105	ТП-2285 п (г. Краснодар, ул.Артюшкова №5) (ул. Котлярова, 6)	2016	20	5	25	0	-	-
106	РП-2284 п (г. Краснодар, ул.Артюшкова №1) (ул. Артюшкова, 3)	2016	20	5	25	0	-	-
107	РП-2630п (г. Краснодар, ул. Артюшкова №2)	2016	20	5	25	0	-	-
108	ТП-2782п (г. Краснодар, ул. Зиповская №42)	2017	20	4	20	0	-	-
109	ТП-2783п (г. Краснодар, ул.Зиповская №48)	2016	20	5	25	0	-	-
110	РП-2829п (г. Краснодар, ул. Байбакова № 4)	2014	20	7	35	0	-	-
111	ТП-2830п (г. Краснодар, ул. Байбакова № 2/1 и ул. Котлярова 15/1)	2014	20	7	35	0	-	-
112	ТП-2831п (г. Краснодар, ул. Котлярова №17)	2014	20	7	35	0	-	-
113	ТП-2206п (г. Краснодар, ул.Карякина №20 и ул. Карякина №22)	2017	20	4	20	0	-	-
114	ТП-2205п (г. Краснодар, ул. Котлярова №1)	2017	20	4	20	0	-	-
115	ТП-1862п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 39)	2017	20	4	20	0	-	-
116	ТП-2207п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 37)	2017	20	4	20	0	-	-
117	ТП-2828п (г. Краснодар, ул. Байбакова №3)	2016	20	5	25	0	-	-
118	ТП-А31 (г. Анапа, ул. им. Адмирала Пустошкина, 22)	2021	20	0	0	0	-	-
119	2БРТП №6 (РП-6)квартал 4	2018	20	3	15	0	-	-
120	РП-7 (г. Краснодар, квартал 7)	2021	20	0	0	0	-	-
121	ТП-68 (г. Краснодар, квартал 6.2)	2021	20	0	0	0	-	-
122	ТП-69 (г. Краснодар, квартал 6.2)	2021	20	0	0	0	-	-
123	ТП-43 (г. Краснодар, ул. Благоева, 29)	2021	20	0	0	0	-	-
124	ТП-67 (г. Краснодар, ул. Душистая)	2021	20	0	0	0	-	-
125	ТП-39 (г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, 13)	2021	20	0	0	0	-	-
126	РП-14 (г. Краснодар, ул. им. Генерала Трошева, 22)	2021	20	0	0	0	-	-
127	РП-16 (г. Краснодар, квартал 6.2)	2021	20	0	0	0	-	-
128	РП-17 (г. Краснодар, квартал 6.3)	2021	20	0	0	0	-	-
129	ТП-42 (г. Краснодар, ул. Парусная, 20/4)	2021	20	0	0	0	-	-
IV	**Объекты НН (0,4кВ)**							

Примечания:

1. При определении физического износа применен метод соотношения фактического и нормативного срока эксплуатации оборудования. Метод не учитывает работы по ремонтам и модернизации оборудования. Уровень физического износа за предыдущий период определено оценочно. Указаны объекты, находящиеся в собственности ООО "Югстрой-Электросеть"

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии в отчетном году по ООО "Югстрой-Электросеть" за 2021 год

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2020	2021	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{SAIDI}$)	0,0000	0,0000	0,0000
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
1.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии ($П_{SAIFI}$)	0,0000	0,0000	0,0000
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
2.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П_{SAIDI, план}$)	Плановые показатели, связанные с прекращениями передачи электроэнергии ввиду проведения ремонтных работ на 2021 год не устанавливались		
3.1	ВН (110 кВ и выше)			
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)			
3.4	НН (до 1 кВ)			
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П_{SAIFI, план}$)			
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)			
4.4	НН (до 1 кВ)			
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0,0000
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0,0000

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, $П_{SAIDI}$				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, $П_{SAIFI}$				Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $П_{SAIDI, план}$				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $П_{SAIFI, план}$				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ООО "Югстрой-Электросеть"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Плановые показатели, связанные с прекращениями передачи электроэнергии ввиду проведения ремонтных работ на 2021 год не устанавливались								0	Незамедлительное информирование потребителя услуги об аварийных ситуациях в распределительных электрических сетях ООО "Югстрой-Электросеть", а так же заблаговременное информирование о ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии, влияющих на исполнение обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии
n	Всего по сетевой организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									0	

Согласно Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 14 октября 2013 г. N

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде.

Номер и наименование мероприятия	Информация о выполнении / количестве/ наличии и т.д.
1. Сокращение времени обслуживания на оказание услуг по передаче электрической энергии:	
а) заключение договора об оказании услуг по передаче электрической энергии;	да
б) внесение изменений в договор об оказании услуг по передаче электрической энергии;	да
в) расторжение договора об оказании услуг по передаче электрической энергии;	
г) информирование потребителя об аварийных ситуациях в распределительных электрических сетях сетевой организации, ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии, влияющих на исполнение обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии;	да
д) допуск уполномоченных представителей потребителя услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором об оказании услуг по передаче электрической энергии;	
е) согласование места установки прибора учета электрической энергии (мощности) (далее - прибор учета), схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета электрической энергии (мощности), а также метрологических характеристик прибора учета;	да
ж) допуск в эксплуатацию прибора учета;	да
з) снятие контрольных показаний приборов учета;	да
и) прием показаний приборов учета от потребителя;	да
к) проверку, в том числе снятие показаний, прибора учета перед его демонтажом для ремонта, поверки или замены;	
л) расчет объема переданной электрической энергии потребителю;	да
м) контроль показателей качества электрической энергии в точках присоединения энергопринимающих установок потребителя электрической энергии к электрическим сетям сетевой организации;	да
н) контроль значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя;	
о) проведение контрольных, внеочередных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на объектах потребителя и объектах электросетевого хозяйства сетевой организации;	да
п) полное (частичное) ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 1, ст. 45; N 5, ст. 407; N 31, ст. 4226; N 32, ст. 4309), и Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. N 290 (зарегистрирован Минюстом России 9 августа 2013 г., регистрационный N 29348);	
р) составление и предоставление потребителю актов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии;	
с) составление актов согласования технологической и (или) аварийной брони;	
т) выдачу документов, предусмотренных в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, в том числе квитанций, счетов, счетов-фактур.	да
у) прочее (указать)	
ф) прочее (указать)	
2. Размещение и своевременная актуализация паспортов оказания услуг в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 и Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	
а) количество размещенных паспортов	1
б) количество осуществленных актуализаций	
3. Раскрытие иной информации на сайте согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24	да
4. Организация очного обслуживания клиентов согласно Елиных стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	частично, так как по критериям достаточно заочного обслуживания
5. Организация заочного обслуживания клиентов согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	да
6. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электроэнергии и по технологическому присоединению к сетям	да
7. Наличие официального сайта компании в Интернет	да
8. Наличие на официльном сайте компании личного кабинета для категорий потребителей услуг, предусмотренных законодательством	да
9. Наличие в компании иных разъясняющих регламентов, положений, инструкций в части процесса оказания услуг по передаче электроэнергии	
10. Проведение регулярных опросов потребителей	да
11. Прочее (расшифровать)	

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии.

Компания рассматривает предложения энергосбытовых компаний по заключению прямых договоров на передачу электроэнергии.

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению в отчетном году по ООО "Югстрой-Электросеть" за 2021 год

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде

Отсутствует

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде

Номер и наименование мероприятия	Информация о выполнении / количестве/ наличии и т.д.
1. Сокращение времени на оказание услуг по технологическому присоединению:	
а) технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации;	да
б) технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации посредством перераспределения максимальной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями (в том числе опосредованное присоединение);	
в) технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по индивидуальному проекту;	
г) временное технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации.	
д) выдачу справок и документов (их копий), подтверждающих технологическое присоединение к сетям сетевой организации (акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения и акт согласования технологической и (или) аварийной брони);	да
е) восстановление ранее выданных документов о технологическом присоединении либо выдачу новых документов о технологическом присоединении при невозможности восстановления ранее выданных технических условий;	
2. Размещение и своевременная актуализация паспорта оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 и Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	
а) количество размещенных паспортов	7
б) количество осуществленных актуализаций	
3. Раскрытие иной информации на сайте согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24	информация о наличии технической возможности доступа по тех.присоединению
4. Организация очного обслуживания клиентов согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	частично, так как по критериям достаточно заочного обслуживания
5. Организация заочного обслуживания клиентов согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	да
6. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электроэнергии и по технологическому присоединению к сетям	да
7. Наличие официального сайта компании в Интернет	да
8. Наличие на официльном сайте компании личного кабинета для категорий потребителей услуг, предусмаотренных законодательством	да
9. Наличие в компании иных разъясняющих регламентов, положений, инструкций в части процесса оказания услуг по технологическому присоединению	
10. Проведение регулярных опросов потребителей	да
11. Прочее (расшифровать)	

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению.

Информация о наличии технической возможности доступа и о порядке подключения к сетям ООО "Югстрой-Электросеть" Краснодарский край указана на официальном сайте организации на странице "Раскрытие информации по Краснодарскому краю". Информация об установленных тарифах на услуги по технологическому присоединению указана на сайте компании на странице "Раскрытие информации по Краснодарскому краю"

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	1036	1208	16,6	15	15	0,0	16	24	50,0	6	9	50,0	0	0	0,0	**1256**
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	1036	1209	16,7	15	16	6,7	16	22	37,5	6	9	50,0	0	0	0,0	**1256**
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	**0**
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	**0**
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	**0**
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	8	7	-12,5	7	7	0,0	2	6	200,0	1	2	100,0	0	0	0,0	**5,5**
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	1051	1209	15,0	15	16	6,7	15	22	46,7	7	9	28,6	0	0	0,0	**1256**
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	732	1105	51,0	10	10	0,0	6	7	16,7	3	8	300,0	0	0	0,0	**1130**
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	**0**
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	**0**
7.2	по вине заявителя	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	**0**
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	140	220	57,1	48	276	475,0	200	640	100,0	200	712	100,0	0	0	0,0	**462**

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации *

Мощность энергопринимающих устройств			15		150		250		670	
Категория надежности			I - II	III	I - II	III	I - II	III	I - II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии								
500 - сельская местность/300 - городская местность	Да	КЛ	пунктом 1 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е установлена плата за техприсоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных устройств), для физ. лиц составляет не более 550 руб. (с учетом НДС) и для юр. лиц в размере не более 458,33 руб. (без НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в		Пунктом 2 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е установлено, что в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего Приказа, с платой за технологическое присоединение в размере, установленном пунктом 1 настоящего Приказа, не более одного раза в течение 3 лет.				
					Пунктом 3 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е утверждены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б"), (С1 руб. за одно присоединение ставки платы за единицу максимальной мощности; Об уст. платы за техн.присоед. к ЭЛ.сетям ТСО на территории Краснодарского края и Республики Адыгея руб./кВт) (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2020 год, в соответствии с приложением N 1 к Приказу.				
		ВЛ			Пунктом 4 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е утверждены стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2 в расчете на 1 км линий (руб./км), а также кабельных линий электропередачи (С3 в расчете на 1 км линий (руб./км) на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год в соответствии с приложением N 2 к Приказу.				
					Пунктом 5 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е утверждены ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, а также кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год, в соответствии с приложением N 3 к Приказу.				
		КЛ			Пунктом 6 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е утверждены стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С1 руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности, в соответствии с приложением N 4 к Приказу.				
					Пунктом 7 приказа РЭК-ДЦиТ КК от 25.12.2019 №40/2019-Э. утверждены стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С5 руб./кВт), в соответствии с приложением N 5 к Приказу.				

	Нет	ВЛ	заявка, составляет не более 500 метров в городах поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.	Пунктом 8 приказа РЭК-ДЦиТ КК от 25.12.2019 №40/2019-Э. утверждены стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С6 руб./кВт), в соответствии с приложением N 6 к Приказу.
				Пунктом 9 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е утверждены стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С7 руб./кВт), в соответствии с приложением N 7 к Приказу.
				Пунктом 9.1 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е (изменения внесены приказом от 14.09.2020г. №17/20200Э). утверждены стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа) к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С8 рублей за точку учета) и ставки платы за единицу максимальной мощности (С9maxN руб./кВт), в соответствии с приложением.
				Пунктом 10 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е установлен размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий
750	Да	КЛ	Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и с необходимостью строительства подстанции	
		ВЛ		
	Нет	КЛ	Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и без необходимости строительства подстанции	
		ВЛ		
1000	Да	КЛ	Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и с необходимостью строительства подстанции	
		ВЛ		
	Нет	КЛ	Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и без необходимости строительства подстанции	
		ВЛ		
1250	Да	КЛ	Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и с необходимостью строительства подстанции	
		ВЛ		
	Нет	КЛ	Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и без необходимости строительства подстанции	
		ВЛ		

Примечание:
* не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Итого по формам обслуживания	Формы обслуживания														
			Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2021	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	**Всего обращений потребителей, в том числе:**	1256	1298	1183	-9	25	57	128	17	16	-6	0	0	100	0	0	100
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
1.2	осуществление технологического присоединения	1256	1298	1183	-9	25	57	128	17	16	-6	0	0	100	0	0	100
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
1.4	качество обслуживания	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
1.6	прочее (указать)	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2	**Жалобы**	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.4	качество обслуживания	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.6	прочее (указать)	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
3	**Заявка на оказание услуг**	1256	1255	1183	-6	0	57	100	0	16	100	0	0	100	0	0	100
3.1	по технологическому присоединению	1256	1255	1183	-6	0	57	100	0	16	100	0	0	100	0	0	100
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
3.4	прочее (указать)	0	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100

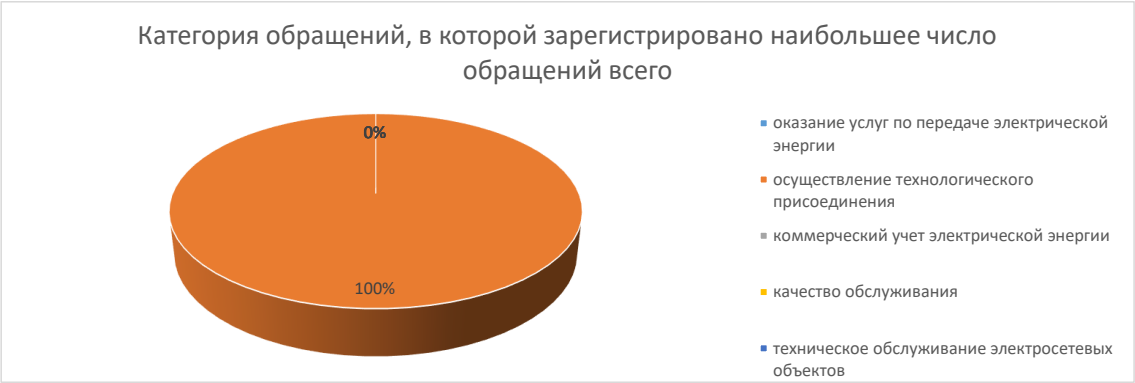
4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

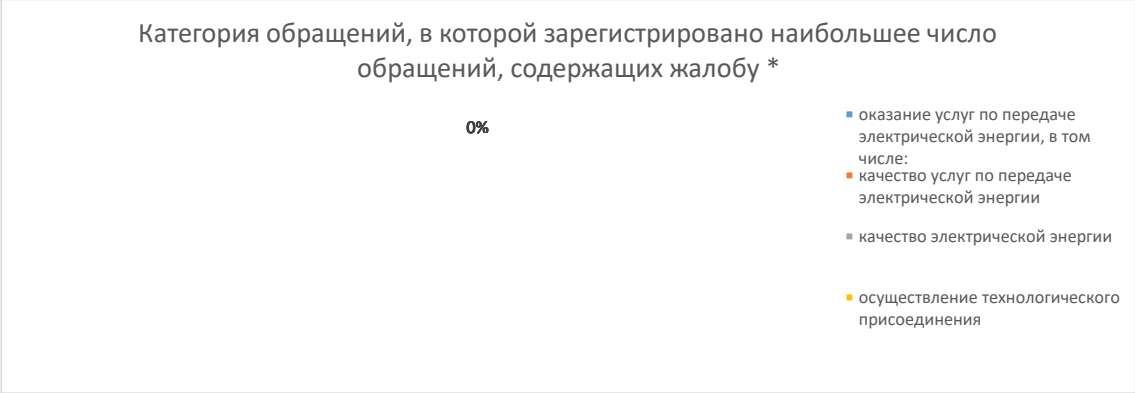
N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Офис ООО "Югстрой-Электросеть"	Выделенные кабинеты	350000, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 36, 3 этаж	Приемная: телефон: (861) 267-21-03, e-mail: yugstroy_elektroset@mail.ru сайт: yugstroyset.ru	с 08.30 до 17.30	Прием заявок на заключение договора об осуществлении тех.присоединения, заключение договора об осуществлении тех присоединения, выполнение мероприятий по договору об осуществлении тех. присоединения и др.	1183	17	1	0

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

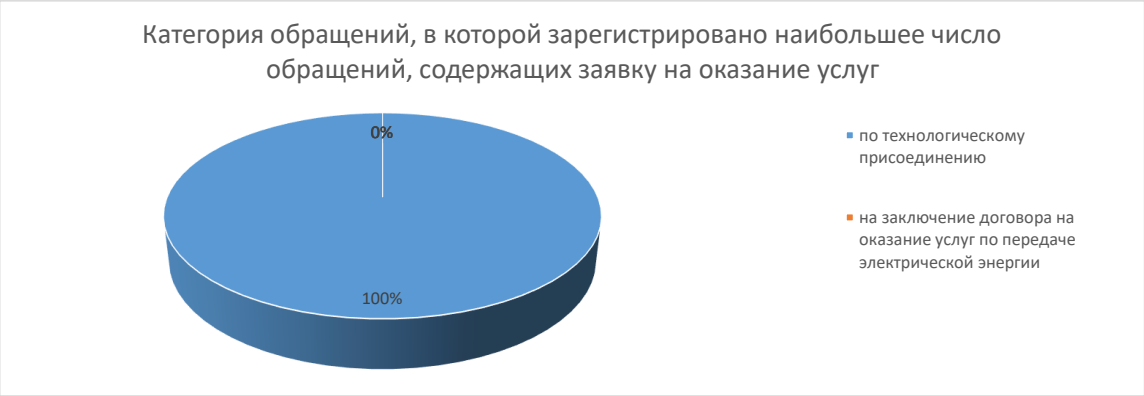
N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	(861) 267-21-03
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	57
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	57
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,2
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,05

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг





Примечание:
* обращений, содержащих жалобу, не поступало в отчетном году



4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций

Услуги по перепрограммированию приборов учета

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств, матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан)

По результатам опроса потребителей услуг компании социально уязвимых групп населения среди потребителей услуг не выявлено.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

	Темы опроса/опросов	Дата проведения опроса	Способ проведения опроса	Количество опрошенных	Результаты опроса
1	Степень удовлетворенности/ неудовлетворенности предоставленных организацией услуг по технологическому присоединению	ноябрь-декабрь 2021	очный опрос	88	По результатам опроса, проведенного в очной форме замечания к качеству оказываемых услуг отсутствуют
			телефонный опрос	97	В результате телефонного опроса жалоб и предложений к качеству оказываемых услуг не выявлено
2	Степень удовлетворенности/ неудовлетворенности предоставленных организацией услуг по передаче электроэнергии	ноябрь-декабрь 2021	очный опрос	Ввиду того, что потребителем всего объема услуг по передаче, оказываемых ООО «Югстрой-Электросеть», является другая сетевая организация, - опрос не производился на основании п. 1 Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. Приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.	
			телефонный опрос		

Примечание:
* в соответствии с абзацем 1 пункта 10 Единых стандартов качества обслуживания потребителей (утв. приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186) результаты проведенных опросов опубликованы на сайте компании по адресу: http://yugstroyset.ru

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей

Перечень выполненнных организацией мероприятий в целях повышения качества обслуживания потребителей приведен в разделах 2.3, 3.2. 4.6

4.9. Информация по обращениям потребителей *(продолжение)*

Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения						Обращения потребителей, содержащие жалобу							Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения	
			Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Итого	**2021 год**		**1183**	**57**	**16**	**0**	**0**	**0**	**1256**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1256**	**0**	**0**	**0**	**1256**	**0**	**0**	**Консультация, аключение договоров, осуществление технологического присоединения**	

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Г** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
Январь	10.01.2020г	14-37.	г. Краснодар. Ослуживание силового трансформатора Т-1 в ТП-1889п	10.01.2020г	15-43.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	13.01.2021г	11-25.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2797п	13.01.2021г	14-22.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	22.01.2021г	11-20.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты 10 кВ в яч.6 РУ-10 кВ ТП-2846п	22.01.2021г	13-49.	Коронация на концевой кабельной муфте	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	17.01.2021г	10-15.	г. Краснодар. Ремонт ВЛ 10 кВ ВК-6	26.01.2021г	10-15.	Обрыв ВЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	27.01.2021	10-25.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч. 4, 7, 11 в РП-2630п	27.01.2021.	15-58.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
февраль	02.02.2021	11-00.	пгт. Афипский. ТО Т-2 ТП-1	02.02.2021	14-27.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
февраль	04.02.2021	10-55.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2797п	04.02.2021	14-15.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№90 от 01.02.2021г
февраль	09.02.2021	09-40.	пгт. Афипский. ТО Т-2 ТП-2	09.02.2021	14-26.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
февраль	20.02.2021	0-05.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	25.02.2021	16-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 19.02.2021 в 20-08ч.
февраль	20.02.2021	11-05.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1	25.02.2021	16-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 20.02.2021 в 03-19ч.
март	01.03.2021	10-10.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.18 РП-2166п РУ-10 кВ	01.03.2021	10-23.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1758п отключен ВН-2, включен ВН-9, В РП-2348п включен СВВ-7, В РП-10 отключены ВВ-10, 9, 2
март	01.03.2021	10-50.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.10 РП-10 РУ-10 кВ	01.03.2021	11-17.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1758п отключен ВН-2, включен ВН-9, В РП-2348п включен СВВ-7, В РП-10 отключены ВВ-10, 9, 2

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
март	01.03.2021	12-38.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.1 РП-10 РУ-10 кВ	01.03.2021	12-52.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. РП-10 РУ-10 кВ включен СВВ, отключен ВВ-1, в РП-2166п отключен ВВ-15
март	01.03.2021	13-15.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.15 РП-2166п РУ-10 кВ	01.03.2021	13-25.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. РП-10 РУ-10 кВ включен СВВ, отключен ВВ-1, в РП-2166п отключен ВВ-15
март	01.03.2021	11-25.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.9 РП-10 РУ-10 кВ	01.03.2021	11-36.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1758п отключен ВН-2, включен ВН-9, В РП-2348п включен СВВ-7, В РП-10 отключены ВВ-10, 9, 2
март	03.03.2021	10-25.	г. Краснодар ТО 1СШ 10 кВ РП-2829п РУ-6 кВ	03.03.2021	12-00.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-1862п включен ВН-3, в РП-1871п отключен ВН-6
март	03.03.2021	12-05.	г. Краснодар Профилактические испытания 1СШ 10 кВ РП-2829п РУ-6 кВ	03.03.2021	15-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-1862п включен ВН-3, в РП-1871п отключен ВН-6
март	04.03.2021.	10-07.	г. Краснодар ТО 2СШ 10 кВ, 1СШ, 2СШ 0,4 кВ, Т-2 РП-2829п РУ-6 кВ	04.03.2021	13-00.	Согласно графику ППР	0,88 МВт*час	Об отключении электроэнергии потребитель предупрежден по письму ИСХ №197 от 01.03.2021г
март	04.03.2021	13-20.	г. Краснодар Наладка РЗА в яч.8 Т-2 РП-2829п РУ-6 кВ	04.03.2021	14-00.	Согласно графику ППР		Об отключении электроэнергии потребитель предупрежден по письму ИСХ №197 от 01.03.2021г
март	05.03.2021	11-00.	г. Краснодар. ТО Т-1 ТП-13	05.03.2021	13-00.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-13 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
март	09.03.2021	13-18.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	15.03.2021	18-57.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 07.03.2021 в 07-02ч.
март	10.03.2021	10-08.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2765п яч.10 - ТП-16 яч.4	14.03.2021	14-30.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2765п яч.10 - ТП-16 яч.4 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 10.03.2021 в 05-30ч.
март	15.03.2021	10-15.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-10 яч.3 - ТП-493 линия Б	16.03.2021	17-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2765п яч.10 - ТП-16 яч.4 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 10.03.2021 в 05-30ч.

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
март	17.03.2021	10-55.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.3, 7, 8, 9 в РП-2186п РУ-10 кВ	17.03.2021	13-14.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2188п, 2187п, 2249п, 2189п, 2659п, 2660п, 2661п переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
март	16.03.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО Т-1 ТП-41	16.03.2021	15-00.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-41 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
март	17.03.2021	15-20.	г. Краснодар. ТО Т-2 ТП-41	17.03.2021	17-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-41 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
март	18.03.2021	11-30.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.6 в РП-2186п РУ-10 кВ	18.03.2021	11-40.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-2186п включен СВВ, отключен яч.6 ВВ-6
март	18.03.2021	10-55.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.10 в РП-2186п РУ-10 кВ	18.03.2021	11-04.	ТО	отсутствует	Не требуется. СВВ выводится без перевода нагрузок
март	18.03.2021	12-00	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.16 в РП-2186п РУ-10 кВ	18.03.2021	14-13.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-2186п включен СВВ, отключен яч.16 ВВ-16
март	22.03.2021	15-40.	г. Крымск. Ремонт КЛ 6 кВ оп.8А Р-91 - ТП-326п яч.2	26.03.2021	16-17.	Выход из строя КЛ 6 кВ	отсутствует	КЛ 6 кВ оп.8А Р-91 - ТП-326п яч.2 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 21.03.2021 в 03-38ч.
март	24.03.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-53	24.03.2021	12-02.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№297 от 24.03.2021г
март	24.03.2021	13-28.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-53	24.03.2021	13-58.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№297 от 24.03.2021г
март	30.03.2021	10-15.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.12, 15, 17, 18 в РП-2186п РУ-10 кВ	30.03.2021	12-40.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2188п, 2187п, 2249п, 2189п, 2659п, 2660п, 2661п переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	01.04.2021	11-15.	г. Краснодар.Установка вакуумных выключателей и блоков управления в яч.8, 15 РП-2731п РУ-10 кВ	01.04.202	14-48.	ТО	отсутствует	Без отключения электроснабжения потребителей

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
апрель	02.04.2021	10-30.	г. Краснодар.Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2717п яч.3 - ТП-66 яч.1	06.04.2021	14-30.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ ТП-2717п яч.3 - ТП-66 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 01.04.2021 в 17-00ч.
апрель	03.04.2021	09-05.	г. Краснодар. ТО 2СШ 6/0,4 кВ, Т-2 ТП-824п РУ-6 кВ	03.04.2021	12-02.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№320 от 30.03.2021г
апрель	04.04.2021	09-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 6/0,4 кВ, Т-1 ТП-824п РУ-6 кВ	04.04.2021	11-40.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№320 от 30.03.2021г
апрель	06.04.2021	09-35.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-642п РУ-10 кВ	06.04.2021	12-15.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№333, 334 от 01.04.2021г
апрель	07.04.2021	09-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-642п РУ-10 кВ	07.04.2021	45992	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№333, 334 от 01.04.2021г
апрель	07.04.2021	12-15.	г-к.Анапа.Установка вакуумных выключателей и блоков управления в яч.6, 17 РП-А10 РУ-10 кВ	08.04.2021	12-23.	ТО	отсутствует	Без отключения электроснабжения потребителей
апрель	08.04.2021	10-00.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 РП-2950п РУ-10 кВ	08.04.2021	11-16.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№353 от 05.04.2021г
апрель	09.04.2021	10-25.	г. Краснодар ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-2950п РУ-10 кВ	09.04.2021	12-02.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№353 от 05.04.2021г
апрель	12.04.2021	11-25.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты в яч.6 РП-2732п РУ-10 кВ	12.04.2021	12-05.	Коронация на концевой муфте	отсутствует	Перевод нагрузок с Т-1 на Т-2 в ТП-70, 61, 60
апрель	13.04.2021	14-55.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-1812п яч.1 -ТП-1811 яч.3	13.04.2021	16-32.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-1812п яч.1 -ТП-1811 яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 07.04.2021 в 04-49ч.
апрель	14.04.2021	09-27.	г. Анапа. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А23 РУ-10 кВ	14.04.2021	11-42.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А23переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
апрель	14.04.2021	14-10.	г. Анапа. Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А23 РУ-10 кВ	14.04.2021	16-23.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А23переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	15.04.2021	10-25.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1	20.04.2021	14824	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 13.04.2021 в 22-27ч.
апрель	16.04.2021	09-25.	г. Анапа. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А17 РУ-10 кВ	16.04.2021	11-03.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А17переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
апрель	16.04.2021	13-00.	г. Анапа. Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А17 РУ-10 кВ	16.04.2021	14-52.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А17переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	20.04.2021	10-50.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2348п РУ-10 кВ	20.04.2021	12-56.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№408 от 15.04.2021г
апрель	20.04.2021	13-25.	г. Краснодар ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2348п РУ-10 кВ	20.04.2021	15-20.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№408 от 15.04.2021г
апрель	20.04.2021	08-50.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	28.04.2021	16-20.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 19.04.2021 в 12-09ч.
апрель	21.04.2021	11-00.	г. Краснодар Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2348п РУ-10 кВ	21.04.2021	14-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2348п переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СР-0,4 кВ 1,2СШ, отключен Р-0,4 кВ 1СШ
апрель	21.04.2021	15-05.	г. Краснодар Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2348п РУ-10 кВ	21.04.2021	17-46.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2348п переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СР-0,4 кВ 1,2СШ, отключен Р-0,4 кВ 2СШ
апрель	23.04.2021	11-20.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 в ТП-57	23.04.2021	13-04.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№432 от 21.04.2021г
апрель	23.04.2021	13-48.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 в ТП-57	23.04.2021	15-13.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№432 от 21.04.2021г

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
апрель	26.04.2021	11-05.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1	30.04.2021	12-55.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15- РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 22.04.2021 в 22-00ч.
апрель	27.04.2021	10-40.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-6	27.04.2021	13-15.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-6 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
апрель	27.04.2021	13-55.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 РП-6	27.04.2021	16-06.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-6 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	28.04.2021	17-50.	г. Крымск. Ремонт КЛ 10 кВ КП-5 Р-398 - ТП-809/2 яч.8	28.04.2021	18-26.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ КП-5 Р-398 - ТП-809/2 яч.8 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 21.04.2021 в 07-50ч.
апрель	29.04.2021	10-30.	г. Краснодар. ТО, профиспытание оборудования 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-16	29.04.2021	13-10.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№440, 441 от 22.04.2021г
апрель	29.04.2021	13-45.	г. Краснодар. ТО , профиспытания оборудования 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-16	29.04.2021	15-38.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№440, 441 от 22.04.2021г
апрель	29.04.2021	09-15.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-56	29.04.2021	11-25.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-56 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
апрель	29.04.2021	13-50.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-56	29.04.2021	16-09.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-56 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
май	07.05.2021	13-10.	г.Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	08.05.2021	14-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 06.05.2021 в 16-43ч.
май	12.05.2021	11-10.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ ТП-63 яч.3 - ТП-55 яч.3	12.05.202	19-20.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-63 яч.3 - ТП-55 яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 07.05.2021 в 08-07ч.
май	13.05.2021	10-10.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ РП-2055 яч.2 - ТП-2057 яч.8	19.05.2021	22-36.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2055 яч.2 - ТП-2057 яч.8 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 05.05.2021 в 15-23ч.

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
май	17.05.2021	12-15.	г.Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	19.06.2021	17-52	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 14.05.2021 в 23-26ч.
май	18.05.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-52 РУ-10 кВ	18.05.2021	13-21.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№506 от 14.05.2021г
май	19.05.2021	10-55.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-52 РУ-10 кВ	19.05.2021	11-39.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№506 от 14.05.2021г
май	19.05.2021	11-50.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-52 РУ-10 кВ	19.05.2021	14-10.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	19.05.2021	14-55.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-52 РУ-10 кВ	19.05.2021	17-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	19.05.2021	13-35.	г. Геленджик. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2618п РУ-10 кВ	19.05.2021	15-20.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	19.05.2021	15-50.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2618п РУ-10 кВ	19.05.2021	18-03.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	20.05.2021	09-05.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1РП-1965п РУ-10 кВ	20.05.2021	12-22.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	20.05.2021	14-15.	г. Геленджик. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-1965п РУ-10 кВ	20.05.2021	17-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	20.05.2021	09-25.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2851п РУ-10 кВ	20.05.2021	13-51.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№507 от 14.05.2021г
май	20.05.2021	11-13.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2851п РУ-10 кВ	20.05.2021	13-50.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
май	20.05.2021	14-50.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2851п РУ-10 кВ	20.05.2021	17-27.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	21.05.2021	08-20.	г. Геленджик. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-1966п РУ-10 кВ	21.05.2021	10-06.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	21.05.2021	09-40.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-1966п РУ-10 кВ	21.05.2021	13-12.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	21.05.2021	10-50.	г. Геленджик. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-1966п РУ-10 кВ	21.05.2021	12-46.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	24.052021	08-35.	г. Анапа Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А 20п РУ-10 кВ	24.05.2021	10-15.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	24.05.2021	13-35.	г. Анапа Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А 20п РУ-10 кВ	24.05.2021	16-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	26.05.2021	10-07.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 1 СШ 10 кВ Т-1 ТП-1965	26.05.2021	13-09.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	26.05.2021	14-31.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ Т-2 ТП-1965	26.05.2021	16-56.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	27.05.2021	08-38.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 1 СШ 10 кВ Т-1 ТП-1966	27.05.2021	10-13.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	27.05.2021	10-42.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ Т-2 ТП-1965	27.05.2021	11-47.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	27.05.2021	12-21.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 1 СШ 10 кВ Т-1 ТП-2618	27.05.2021	14-17.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	27.05.2021	14-21.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ Т-2 ТП-1966	27.05.2021	15-37.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
июнь	02.06.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 РП-11 РУ-10 кВ	02.06.2021	13-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№565 от 31.05.2021г
июнь	02.06.2021	10-50.	г. Краснодар. Проверка РЗА вакуумных выключателей в яч. 17, 20, 15 РП-2055п РУ-10 кВ	02.06.2021	13-45.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июнь	02.06.2021	12-05.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования Т-1 РП-11 РУ-10 кВ	02.06.2021	13-13.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
июнь	03.06.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-11 РУ-10 кВ	03.06.2021	15-31.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте
июнь	03.06.2021	11-45.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования Т-2 РП-11 РУ-10 кВ	03.06.2021	13-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте
июнь	07.06.2021	13-05.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-2850п яч.6 - ТП-2851п яч.4	07.06.2021	13-18.	КЛ-10 кВ не прошел профиспытие	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июнь	07.06.2021	13-45.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-53 яч.1 - ТП-52 яч.3	07.06.2021	16-00.	КЛ-10 кВ не прошел профиспытие	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июнь	09.06.2021	10-10.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 РП-2781п РУ-10 кВ	09.06.2021	14-05.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№585 от 04.06.2021г
июнь	09.06.2021	10-10.	г. Краснодар. Определение места повреждения, ремонт КЛ-10 кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1	22.06.2021	19-39.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 08.06.2021 в 20-18ч.
июнь	10.06.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-2781п РУ-10 кВ	10.06.2021	14-10.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№585 от 04.06.2021г
июнь	13.06.2021	11-35.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-2659п яч.6 - ТП-2660п яч.3	13.06.2021	23-55	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 08.06.2021 в 20-18ч.
июнь	15.06.2021	10-15.	г. Краснодар.ТО ТС-1 10/6кВ в РП-493п РУ-10/6 кВ	15.06.2021	10-50.	ТО	0,05 МВт*час	Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№596 от 08.06.2021г
июнь	17.06.2021	10-05.	г. Краснодар. Замена трансформатора напряжения в КРУН-10 кВ ХЛ-8	17.06.2021	12-12.	Выход из строя ТН	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, в ТП-50 включены СР-3, 4
июнь	18.06.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2057п РУ-10 кВ	18.06.2021	11-55.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№632 от 17.06.2021г
июнь	18.06.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2057п РУ-10 кВ	18.06.2021	15-00.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№632 от 17.06.2021г
июнь	22.06.2021	11-20	г.Краснодар. Ремонт СР-3 в ТП-2660 яч.3	22.06.2021	12-18.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, нагрузка переведена с Т-1 на Т-2

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
июнь	22.06.2021	13-25	г.Краснодар. Ремонт СР-4 в ТП-2660 яч.4	22.06.2021	13-39	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, нагрузка переведена с Т-2 на Т-1
июнь	22.06.2021	14-25	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-2188 яч.1 - ТП-2187 яч.4	22.06.2021	19-39	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 08.06.2021 в 20-18ч.
июнь	29.06.2021	09-30	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ РП-2055 яч.5 - ТП-2808п яч.3	29.06.2021	12-26	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2055п яч.5 - ТП-2808п яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 04.06.2021 в 02-41ч.
июнь	29.06.2021	10-45	г. Краснодар. ТП-1810 яч.1 ремонт концевой заделки КЛ-10 кВ	29.06.2021	14-31	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-1810 яч.1 - ТП-1812 яч.5 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 28.06.2021 в 18-48ч.
июнь	29.06.2021	10-50	г. Краснодар. ТО 2 СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2845 РУ-10 кВ	29.06.2021	12-50	ТО	отсутствует	Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№670 от 24.06.2021г
июнь	29.06.2021	11-20	г. Краснодар. Профиспытание оборудования Т-1 ТП-2845 РУ-10 кВ	29.06.2021	12-11	Согласно графику ППР	отсутствует	Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№670 от 24.06.2021г
июнь	29.06.2021	15-50	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661 яч.3	29.06.2021	16-28	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661 яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 28.06.2021 в 18-48ч.
июль	01.07-.2021	09-45.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	11-03.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 2СШ 0,4 кВ.
июль	01.07-.2021	12-40.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	13-58.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 1СШ 0,4 кВ.
июль	01.07-.2021	11-15.	г. Краснодар. Профиспятание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	44267	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 2СШ 0,4 кВ.
июль	01.07.2021	14-10.	г. Краснодар. Профиспытиние оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	15-00.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 1СШ 0,4 кВ.
июль	02.07.2021	08-30.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.5 - ТП-2808п яч.3	02.07.2021	18-00.	Выход КЛ 10 кВ из строя	0,19 МВт*час	КЛ-10кВ РП-2055п яч.5 - ТП-2808п яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения.
июль	05.07.2021	14-25.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-50 яч.4 - КРУН НС-8	05.07.2021	14-59.	Выход КЛ 10 кВ из строя	1,09 МВт*час	КЛ-10кВ ТП-50 яч.4 - КРУН НС-8 выведена в ремонт после аварийного отключения.
июль	06.07.2021	10-40.	г. Краснодар. Определение места повреждения и ремонт КЛ-10 кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661п яч.3	06.07.2021	14-07.	Выход КЛ 10 кВ из строя	6,79 МВт*час	КЛ-10кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661п яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения.
июль	12.07.2021	11-05.	пос. Лазаревское. Высоковольтные испытания КЛ 10 кВ ТП-Л220п яч.11 - ВК-408, КЛ 10 кВ ТП-Л220п яч.10 - ТП-Л260п яч.8, 1СШ 10 кВ, 2СШ 10 кВ ТП-Л220п РУ-10 кВ	12.07.2021	14-40.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408		

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
июль	12.07.2021	12-25.	пос. Лазаревское. Высоковольтные испытания КЛ 10 кВ ТП-Л260п яч.1-ТП-Л123, 1СШ 10 кВ, 2СШ 10 кВ ТП-Л220п РУ-10 кВ	12.07.2021	14-40.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408	1536 МВт*час	Повреждение КЛ 10 кВ ВК-408 ПС 110 кВ Волконка - ТП-Л220п яч.11
июль	12.07.2021	19-56.	пос. Лазаревское. Определение места повреждения КЛ 10 кВ ТП-Л220 яч.11 - ВК-408 ПС Волконка	13.07.2021	01-27.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408		
июль	12.07.2021	21-23.	пос. Лазаревское. Определение места повреждения КЛ 10 кВ ТП-Л220 яч.1 - ВК-11 ПС Волконка	13.07.2021	01-27.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408		
июль	14.07.2021	09-30.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-53 яч.1 - ТП-52 яч.3	20.07.2021	11-11.	КЛ-10 кВ не прошел профиспытие	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	14.07.2021	10-10.	г. Краснодар. Замена реле ВВ-5 на ТП-38 РУ-10 кВ	14.07.2021	11-03.	Выход из строя реле	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 1СШ 0,4 кВ.
июль	16.07.2021	10-20.	г. Анапа. Определение места повреждения и ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	17.07.2021	14-18.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ	0,48 МВт*час	КЛ-10кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 14.07.2021 в 13-20ч.
июль	27.07.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-11 РУ-10 кВ	27.07.2021	13-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	28.07.2021	10-05.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-11 РУ-10 кВ	28.07.2021	12-55.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	29.07.2021	09-40.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-11 РУ-10 кВ	29.07.2021	12-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	29.07.2021	13-00.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-11 РУ-10 кВ	29.07.2021	15-20.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	30.07.2021	09-35.	г. Краснодар. ТО, Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2097п РУ-10 кВ	30.07.2021	12-28.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	30.07.2021	13-20.	г. Краснодар. ТО, Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2097п РУ-10 кВ	30.07.2021	15-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	02.08.2021	09-52.	г. Краснодар. Ремнт концевой кабельной муфты яч.15 РП-73 РУ-10 кВ	02.08.2021	16-25.	Выход КЛ 10 кВ из строя	отсутствует	КЛ-10кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 29.07.2021 в 16-30ч.
август	04.08.2021	10-30.	г. Краснодар. Определение места повреждения и ремонт КЛ 10 кВ РП-1810п яч.9 - РП-2186п яч.6	09.08.2021	14-54.	Выход КЛ 10 кВ из строя	отсутствует	КЛ-10кВ РП-1810п яч.9 - РП-2186п яч.6 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 03.08.2021 в 21-07ч.
август	04.08.2021	08-38.	г. Крымск. Ревизия и регулировка ВН-2 в яч.2 ТП-326п РУ-6 кВ	04.08.2021	09-50.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-1 на Т-2

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
август	04.08.2021	10-15.	г. Краснодар. Определение места повреждения и ремонт КЛ 10 кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2	10.08.2021	18-00.	Выход КЛ 10 кВ из строя	отсутствует	КЛ-10кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 29.07.2021 в 16-30ч.
август	12.08.2021	10-30.	г. Краснодар. ТО, профиспытание оборудования 1СШ 0,4 кВ, Т-1 ТП-55	12.08.2021	14-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№847 от 10.08.2021г
август	13.08.2021	08-20.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-54	13.08.202	11-35.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	13.08.2021	13-35.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-54	13.08.2021	15-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	13.08.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО, профиспытание оборудования 2СШ 0,4 кВ, Т-2 ТП-55	13.08.2021	13-45.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	25.08.2021	08-55.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-51	25.08.2021.	11-36.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	25.08.2021	13-20.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-51	25.08.2021	16-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	26.08.2021	11-11.	пос.Джигнка. ТО Т-2 ТП-2	26.08.2021	11-52.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	26.08.2021	13-30.	пос.Джигнка. ТО Т-1, Т-2 ТП-3	26.08.2021	15-23.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	27.08.2021	10-27.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования КРУН-РП-493п	27.08.2021	13-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	30.08.2021	09-45	г. Краснодар. Профиспытание оборудования КРУН-ХЛ-8	30.08.2021	12-00	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	30.08.2021	13-30	г. Краснодар. Профиспытание оборудования КРУН-НС-8	30.08.2021	15-45	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	31.08.2021	10-25	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-68 ячейка №2	31.08.2021	10-49	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-1 на Т-2
август	31.08.2021	10-57	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-68 ячейка №5	31.08.2021	11-20	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-2 на Т-1
август	31.08.2021	11-40	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-69 ячейка №2	31.08.2021	11-52	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-1 на Т-2
август	31.08.2021	12-05	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-69 ячейка №5	31.08.2021	12-18	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-2 на Т-1
сентябрь	01.09.2021	14-40	г. Краснодар. ОМП, ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2844п Р-11 - Черкасская №68 ВРУ-1	13.09.2021	16-30.	Выход из строя КЛ 0.4 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена на 2 ввод в ВРУ-1

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
сентябрь	07.09.2021	10-35.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты КЛ 10 кВ РП-16 яч.3 - ТП-69 яч.3	07.09.2021	16-12.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
сентябрь	08.09.2021	09-10.	г. Краснодар. ОМП КЛ 0,4 кВ ТП-2734п Р-2 - ул. Гассия 4/4 ВРУ-2	08.09.2021	14-25.	Выход из строя КЛ 0.4 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена на 2 ввод в ВРУ-1
сентябрь	14.09.2021	09-05.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ , Т-1 в ТП-50	14.09.2021	11-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	14.09.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ , Т-2 в ТП-50	14.09.2021	16-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ.
сентябрь	15.09.2021	09-08.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-50	15.09.2021	11-27.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	15.09.2021	13-05.	г. Краснодар. Пофиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-50	15.09.2021	14-57.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	16.09.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ , Т-1 в ТП-40	16.09.2021	11-48.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	16.09.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ , Т-2 в ТП-40	16.09.2021	14-56.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ.
сентябрь	17.09.2021	10-35.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-40	17.09.2021	12-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	17.09.2021	12-40.	г. Краснодар. Пофиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-40	17.09.2021	14-03.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	20.09.2021	09-20.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ 308 ПС Кругликовская - ТП-57 яч.1	25.09.2021	17-00.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	22.09.2021	08-40.	г. Краснодар. ОМП КЛ 10 кВ РП-2055п яч.17 - ТП-2341п яч.4	24.09.2021	16-46.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	22.09.2021	13-40.	г. Краснодар. ОМП, ремонт КЛ 10 кВ РП-2471п яч.5 - ТП-24 яч.1	22.09.2021	23-58.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	22.09.2021	17-00.	г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ 10 кВ 408 ПС Кругликовская - ТП-57 яч.6	24.09.2021	16-00.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	23.09.2021	10-52.	г-к.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А22	23.09.2021	13-35.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ
сентябрь	23.09.2021	13-40.	г. Краснодар. ОМП КЛ 10 кВ ТП-2660п яч.4 - ТП-2661п яч.6	23.09.2021	15-15.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	24.09.2021	09-15.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-37	24.09.2021	12-23.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	24.09.2021	13-10.	г. Краснодар. Профиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-37	24.09.2021	16-50.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	28.09.2021	10-30.	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч. Т-1, Т-2 ТП-2659п, ТП-2660п, ТП-2661п	28.09.2021	12-21.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
сентябрь	28.09.2021	09-40.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-36	28.09.2021	12-40.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	28.09.2021	13-15.	г. Краснодар. Профиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-36	28.09.2021	15-35.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	29.09.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО Т-1 РП-10 (Домбайская)	29.09.2021	10-55.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	29.09.2021	11-10.	г. Краснодар. ТО Т-2 РП-10 (Домбайская)	29.09.2021	11-25.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	30.09.2021	13-10.	пос.Лазаревское. Замена кабельной перемычки Т-1 в яч.2 ТП-Л220п	30.09.2021	18-20.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
октябрь	02.10.2021	09-00.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2660п яч.4 - ТП-2661п яч.6	06.10.2021	16-48.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	11.10.2021	10-20.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.17 - ТП-2341п яч.4	16.10.2021	09-25.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	11.10.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО Т-1 ТП-2847п	11.10.2021	14-23.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена на 2 ввод котельной
октябрь	13.10.2021	10-55.	г. Краснодар. Регулировка ВН-2 яч.2 ТП-1897п	13.10.2021	11-24.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	13.10.2021	11-50.	г. Краснодар. Регулировка ЛР-8 яч.8 ТП-1810п	13.10.2021	12-02.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	18.10.2021	11-55.	г. Краснодар.ОМП КЛ 10 кВ ЮЗ-404 - ТП-2049п яч.2	18.10.2021	12-48.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	21.10.2021	10-20.	г. Краснодар. ОМП КЛ 110 кВ ОБД-202 - ТП-1869п яч.6	21.10.2021	14-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	22.10.2021	09-55.	г. Краснодар. Замена опорных изоляторов на 2СШ 10 кВ ТП-2846п	22.10.2021	11-10.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	22.10.2021	12-40.	г. Краснодар. Замена опорных изоляторов на 1СШ 10 кВ ТП-1897п	22.10.2021	13-45.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	27.10.2021	09-55.	г. Краснодар. Монтаж трансформатора ТМГ-630 кВА Т-1 в ТП-2811п	27.10.2021	10-05.	Востановление комплектности ТП	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	27.10.2021	11-25.	г. Краснодар. Монтаж трансформатора ТМГ-1000 кВА Т-2 в РП-2732п	27.10.2021	11-56.	Востановление комплектности ТП	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	29.10.2021	10-15.	г. Краснодар. Ошиновка 10/0,4 кВ Т-1 ТП-2811п	03.11.2021	15-17.	Востановление комплектности ТП	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	09.11.2021	10-20.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты КЛ 10 кВ в яч.8 ТП-2197п	09.11.2021	12-51.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	12.11.2021	10-17.	г. Краснодар. Проверка РЗА вакуумного выключателя ВВ-3 яч.3 РП-2166п РУ-10 кВ	12.11.2021	11-30.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	17.11.2021	12-25.	г. Краснодар. Доливка трансформаторного масла в Т-1 ТП-1027п	17.11.2021	13-05.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	23.11.2021	11-20.	г. Краснодар. Ремонт выключателя нагрузки яч.2 РП-1810п	23.11.2021	14-40.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	25.11.2021	10-00.	г. Краснодар. Ремонт вакуумного выключателя СВВ яч.10 РП-2186п	25.11.2021	11-50.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. СВВ находиться в резерве
ноябрь	26.11.2021	10-20.	г. Краснодар. Ремонт выключателя нагрузки яч.6 ТП-1870п	26.11.2021	10-35.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	29.11.2021	10-15.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ 10 кВ ОБД-101 - ТП-1869п яч.3	29.11.2021	11-20.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
ноябрь	30.11.2021	13-05.	пос. Верхнее Джемете. ТО ТП-1143, ТМ-160 кВА	30.11.2021	14-06.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	29.11.2021	10-15.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-101 - Т-1869п яч.3	02.12.2021	21-35.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	08.12.2021	09-57.	г. Краснодар. Ремонт линейного разъединителя яч.3 РП-2186п РУ-10 кВ	08.12.2021	10-10.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	09.12.2021	12-57.	г. Краснодар. Ремонт выключателей нагрузки в яч.4, яч.6 ТП-1869п РУ-10 кВ	09.12.2021	13-28.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	09.12.2021	10-09.	г. Краснодар. Наладка РЗА ВВ-10 в яч.1, 3, 10, 12 в РП-16 РУ-10 кВ	09.12.2021	11-39.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Поочередный перевод нагрузок по резервной схеме
декабрь	09.12.2021	12-26.	г. Краснодар. Наладка РЗА ВВ-10 в яч.2, 5 в ТП-84 РУ-10 кВ	09.12.2021	13-16.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Поочередный перевод нагрузок по резервной схеме
декабрь	13.12.2021	11-30.	г. Краснодар. Техническое обслуживание 1СШ 10 кВ РП-2186п	13.12.2021	12-59.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	23.12.2021	11-30.	г. Краснодар. Техническое обслуживание 2СШ 0,4 кВ ТП-493п	23.12.2021	11-58.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	23.12.2021	14-00.	г. Краснодар. Протяжка болтовых соединений на рубильниках 0,4 кВ №3, №12 в ТП-383п РУ-0,4 кВ	23.12.2021	14-50.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	28.12.2021	10-45.	г. Краснодар. Устранение схлеста проводов на ВЛ 6 кВ ВК-6 между опорами №1, 1/1	28.12.2021	11-42.	Схлест проводов	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	19.09.2021	21-24.	г. Краснодар.Ремонт КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 308 - ТП-57 яч.1	28.12.2021	11-42.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	17.12.2021	12-54.	г. Краснодар.Ремонт КЛ 10 кВ ПС Северо-Восточная СВ-311 - РП-2166п яч.4	29.12.2021	15-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме

Примечание: Источник информации (наименование журнала) - журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"