

Приложение N 7
к Единым стандартам
качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей
услуг сетевых организаций
от 15.04.2014г. №186

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг

ООО "Югстрой-Электросеть" за 2025 год

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг в отчетном году по
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2025 год

Потребителем всего объема услуг по передаче, оказываемых ООО "Югстрой-Электросеть", является другая сетевая организация - ПАО «Россети Юг» – «Кубаньэнерго», 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, предшествующе му отчетному	Абсолютное изменение к году, предшествующе му 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 (Горгипия, Джигинка, Джемете); пос. Джубга; г.Крымск (мкр.Озерки, мкр.Платан, мкр.Надежда); г.Сочи (п.Лазаревский)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

Примечание - указывается количество потребителей, которые подали заявки на технологическое присоединение в 2025 году

**1.2. Количество точек поставки электрической энергии в отчетном году
ООО "Югстрой - Электросеть" Краснодарский край**

№ п/п	Наименование объекта и его местонахождение	Количество точек поставки электроэнергии в отчетном году								Количество точек поставки ВСЕГО по организации в году, предшествующему отчетному (на 31.12.2023г.) **
		Всего точек поставки, оборудованных приборами учета	в т.ч. по:				справочно : количество точек поставки с приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных из общего числа точек	не обрудованные приборами учета	Количество точек поставки ВСЕГО по организации	
			физ.лицам	юр.лицам, ИП	вводным устройствам в многоквартирные дома (в т.ч. по вводно-распределительному устройству и главному распределительному щиту)	бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства				
1	Краснодар, х. Ленина	61		14	47				61	61
2	г.Сочи, п. Лазаревское	101		7	94				101	101
3	Крымск, мкр "Озерки"	33		15	18				33	33
4	Крымск, мкр Надежда	70		14	56				70	69
5	Крымск, мкр Платан	34		7	27				34	34
6	г.Краснодар мкр.Молодежный	807		121	686				807	723
7	г.Краснодар мкр.Почтовый	119		26	93				119	119
8	г. Краснодар мкр. Гидростроителей	775		69	706				775	775
9	г.Анапа	1551		384	1167				1551	1550
10	г.Краснодар мкр.Солнечный	653		212	441				653	643
11	г.Краснодар мкр.Восточно- Кругликовская	1983	124	81	1778				1983	1960
12	Краснодар, "Нефтемаш" ПС "Апрелевская" 35/6 РУ-35 кВ	7		7					7	7
13	п.Джубга	13		2	11				13	13
14	г.Анапа поселок Верхнее Джемете	1		1					1	1
15	г.Анапа поселок Джигинка	10		10					10	10
ВСЕГО		6 218	124	970	5 124	0	0	0	6 218	6 099

Примечания к заполнению:

* заполняется по состоянию на 31.12.2025 г. согласно приложениям 1.2 к доп.соглашениям по договору по передаче э/э с Россети Кубань, допускается заполнение только итоговой строки

** должно соответствовать отчету за прошлый год

*** в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам э

1.3 Информация о линиях электропередач

	Напряжение, кВ	Протяженность всего по компания в отчетном году	Протяженность всего по компании в году, предшествующем отчетному	Динамика		
				Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
1	2	км	км	км	%	%
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	25,35	25,35	0,00	100,00	0,00
КЛЭП	20 - 35		0,00	0,00	0,00	0,00
	3 - 10	340,06	330,41	9,65	102,92	2,92
	СН1, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2, всего	365,41	355,76	9,65	102,71	2,71
ВЛЭП	0,4 кВ	6,31	4,76	1,55	132,53	32,53
КЛЭП	до 1 кВ	398,07	384,83	13,24	103,44	3,44
	НН, всего	404,38	389,59	14,79	103,80	3,80
Всего по линиям		769,79	745,35	24,44	103,28	3,28

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		
				ед. изм.	ед. изм.	Абсолютное изменение к году, предшествующе му отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
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	241	230	11	104,78	4,78

**1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства в отчетном году по
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2025 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	13	52	48	108	8
2	ТП-1869п (г. Краснодар, ул. Аверкиева, 8)	2012	20	13	65	60	108	8
3	ТП-1870п (г. Краснодар, ул. Аверкиева, 10)	2012	20	13	65	60	108	8
4	РТП-1810п (г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская, 48/2)	2012	20	13	65	60	108	8
5	ТП-1838п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, 4)	2012	20	13	65	60	108	8
6	РТП-1812п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, 8/1)	2012	20	13	65	60	108	8
7	ТП-1811п (г. Краснодар, ул. 40 лет Победы, 97/2)	2012	20	13	65	60	108	8
8	ТП-1897п (г. Краснодар, ул. 40 лет Победы, 101)	2012	20	13	65	60	108	8
9	РП-2166п (г. Краснодар, ул. Генерала Трошева, 33)	2013	20	12	60	55	109	9
10	ТП-1745п (г. Краснодар, ул. Парусная, 20)	2011	20	14	70	65	108	8
11	ТП-1746п (г. Краснодар, ул. Парусная, 20/2)	2011	20	14	70	65	108	8
12	ТП-2124п (г. Краснодар, ул. Артезианская, 16)	2014	20	11	55	50	110	10
13	ТП-2057п (г. Краснодар, ул. Знаменского, 12)	2014	20	11	55	50	110	10
14	РТП-493п (г. Краснодар, ул. Проф. Рудакова)	2010	20	15	75	70	107	7
15	ТП-383п (г. Краснодар, ул. Проф. Рудакова)	2010	20	15	75	70	107	7
16	ТП-51 (г. Краснодар, ул. Душистая, 50)	2019	20	6	30	25	120	20
17	ТП-54 (г. Краснодар, ул. Душистая, 15)	2019	20	6	30	25	120	20
18	РП-2031п (г. Краснодар, ул. Котлярова д. № 21)	2013	30	12	40	37	109	9
19	ТП-2032п (г. Краснодар, ул. Байбакова д. № 6)	2013	20	12	60	55	109	9
20	ТП-2097п (г. Краснодар, ул. Котлярова д. № 19)	2013	20	12	60	55	109	9
21	ТП-2096п (г. Краснодар, ул. Котлярова №22 и ул. Котлярова №18)	2013	20	12	60	55	109	9
22	ТП-2195п (г. Краснодар, ул. Корякина №19 и ул. Котлярова №15)	2012	20	13	65	60	108	8
23	ТП-2197п (г. Краснодар, ул. Котлярова №17)	2012	20	13	65	60	108	8
24	ТП-1871п (г. Краснодар, ул. Карякина №15)	2012	20	13	65	60	108	8
25	ТП-2196п (г. Краснодар, ул. Карякина №25)	2012	20	13	65	60	108	8
26	ТП-2385п (г. Краснодар, ул. Артющкова №21)	2013	20	12	60	55	109	9
27	РП-2384п (г. Краснодар, ул. Котлярова №10)	2013	30	12	40	37	109	9
28	ТП-2386п (г. Краснодар, ул. Артющкова №11 и ул. Артющкова №15)	2013	20	12	60	55	109	9
29	ТП-2387п (г. Краснодар, ул. Карякинаа №33 и ул. Карякина №31)	2013	20	12	60	55	109	9
30	ТП-2190п (г. Краснодар, Кругликовская №46/12)	2017	30	8	27	23	114	14
31	РП-2186п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №26/3)	2017	30	8	27	23	114	14
32	ТП-2187п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева №12)	2017	30	8	27	23	114	14
33	ТП-2188п (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева №20)	2017	30	8	27	23	114	14

34	ТП-2189п (г. Краснодар, ул. им. Героя Аверкиева №24)	2017	30	8	27	23	114	14
35	ТП-2249п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №28)	2017	30	8	27	23	114	14
36	ТП-2659п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №26)	2017	30	8	27	23	114	14
37	ТП-2660п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №21/1)	2017	30	8	27	23	114	14
38	ТП-2661п (г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков №21/2)	2017	30	8	27	23	114	14
39	РТП-2732п (г. Краснодар, ул.Генерала Трошева №11)	2016	20	9	45	40	113	13
40	ТП-1758п (г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская д. № 71)	2012	30	13	43	40	108	8
41	ТП-1741п (г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская д. № 65)	2012	15	13	87	80	108	8
42	РП-2731п (г. Краснодар, БВК)	2016	15	9	60	53	113	13
43	РП-5 (г. Краснодар, ул.Трудовой Славы)	2017	20	8	40	35	114	14
44	ТП-2176п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №7 и №9)	2016	20	9	45	40	113	13
45	ТП-1906п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №8)	2011	20	14	70	65	108	8
46	ТП-2159п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №16 и ул.2-я Целиноградская, №11)	2011	20	14	70	65	108	8
47	ТП-1905п (г. Краснодар, ул.2-я Целиноградская, №5)	2011	20	14	70	65	108	8
48	ТП-1904п (г. Краснодар, ул.2-я Целиноградская, №3)	2011	20	14	70	65	108	8
49	ТП-2181п (г. Краснодар, ул.3-я Целиноградская, №1)	2017	20	8	40	35	114	14
50	ТП-1890п (г. Краснодар, ул.Душистая, №53)	2011	20	14	70	65	108	8
51	ТП-1891п (г. Краснодар, ул.Душистая, №75)	2011	20	14	70	65	108	8
52	ТП-2805п (г. Краснодар, ул.Душистая, №41)	2017	20	8	40	35	114	14
53	ТП-1889п (г. Краснодар, ул.Душистая, №49)	2011	20	14	70	65	108	8
54	ТП-2717п (г. Краснодар, ул.Душистая, №30)	2016	20	9	45	40	113	13
55	РТП-2810п (г. Краснодар, ул.Зеленоградская, №40)	2015	20	10	50	45	111	11
56	ТП-2811п (г. Краснодар, Зеленоградская №46)	2017	20	8	40	35	114	14
57	ТП-1332п (г. Краснодар, пос.Березовый)	2011	20	14	70	65	108	8
58	РП-73 (г. Краснодар, ул.Душистая, №49)	2011	20	14	70	65	108	8
59	РП-10 (г. Краснодар, ул.Душистая)	2011	20	14	70	65	108	8
60	КРУН-10 (г. Краснодар, ул.Душистая / ул.3-я Целиноградская)	2011	20	14	70	65	108	8
61	РП-10 (г. Краснодар, ул.Надежды, 8)	2016	20	9	45	40	113	13
62	ТП-35 (г. Краснодар, пер.Буковый, №12)	2011	20	14	70	65	108	8
63	ТП-1848 (г. Краснодар, пер.Буковый, №18)	2011	20	14	70	65	108	8
64	ТП-Л220 (пос. Лазаревское, ул Малышева 3)	2017	20	8	40	35	114	14
65	ТП-Л260 (пос. Лазаревское, г.Сочи, пос.Лазаревское, ул.Калараш)	2014	15	11	73	67	110	10
66	ТП-642п (г. Краснодар, Коттеджный поселок "Эллада")	2005	20	20	100	95	105	5
67	ТП-809/1 (г. Крымск, ул.Дивизионная / пер. 2-й Дивизионный)	2017	20	8	40	35	114	14
68	ТП-809/2 (г. Крымск, ул.Дивизионная)	2017	20	8	40	35	114	14
69	КРУН-10 (г. Крымск, мкр. Озерки)	2017	20	8	40	35	114	14
70	ТП-2049п (г. Краснодар, ул. Буденного 2)	2018	20	7	35	30	117	17
71	ТП-2465п (г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная 3/1)	2018	20	7	35	30	117	17
72	РТП-1965п (г. Геленджик, ул.Маршала Жукова № 1 к. 2)	2018	10	7	70	60	117	17
73	ТП-1966п (г. Геленджик, ул.Маршала Жукова № 1 к. 5)	2018	10	7	70	60	117	17
74	ТП-2618п (г. Геленджик, ул.Маршала Жукова № 1 к. 6)	2018	10	7	70	60	117	17
75	ТП-50 (г. Краснодар, ул. Наримановская №28)	2018	15	7	47	40	117	17
76	ТП-А20 (г. Анапа, ул. Адмирала Пустошкина №22)	2018	15	7	47	40	117	17
77	ТП-55 (г. Краснодар, ул. Генерала Трошева, 31)	2018	15	7	47	40	117	17
78	ТП-А24 (г. Анапа, ул. Ленина №229)	2019	15	6	40	33	120	20
79	ТП-57 (г. Краснодар, ул. Мачуги, 2)	2019	15	6	40	33	120	20
80	ТП-2950п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 34)	2019	15	6	40	33	120	20
81	ТП-41 (г. Краснодар, ул. Гассия, 7)	2019	15	6	40	33	120	20

82	ТП-А25 (г. Анапа, ул. Адмирала Пустошкина, 22, корпус 7)	2019	15	6	40	33	120	20
83	РП-12 (г. Краснодар, ул. Парусная, 10)	2019	20	6	30	25	120	20
84	РП-15 (г. Краснодар, квартал 6.1 ул. Планетная, 48)	2019	20	6	30	25	120	20
85	ТП-58 (г. Краснодар, квартал 6.1 ул. Планетная, 46)	2019	15	6	40	33	120	20
86	ТП-59 (г. Краснодар, квартал 6.1 ул. Планетная, 50)	2019	15	6	40	33	120	20
87	ТП-А27 (г. Анапа, ул. Адмирала Пустошкина, 22, корпус 3)	2019	15	6	40	33	120	20
88	ТП-60 (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, Литер 7)	2019	20	6	30	25	120	20
89	ТП-61 (г. Краснодар, ул. Героя Аверкиева, Литер 5)	2019	20	6	30	25	120	20
90	ТП-А28 (мкр. №2 КНС)	2020	20	5	25	20	125	25
91	ТП-65 (г. Краснодар, ул. Душистая, 37)	2020	20	5	25	20	125	25
92	ТП-62 (г. Краснодар, ул. им. Николая Воробьёва (КНС)	2020	20	5	25	20	125	25
93	ТП-63 (г. Краснодар, БВК, квартал 1.3)	2020	20	5	25	20	125	25
94	ТП-64 (г. Краснодар, ул. им. Генерала Трошева, 11)	2020	20	5	25	20	125	25
95	ТП-А29 (г. Краснодар, мкр.№2 Горгиппия)	2020	20	5	25	20	125	25
96	ТП-66 (г. Краснодар, ул. Душистая, 29)	2021	20	4	20	15	133	33
97	ТП-А30 (г. Краснодар, ул. Ленина, 227)	2021	20	4	20	15	133	33
98	ТП-11 (г. Краснодар, ул. им. Артюшкова, 27)	2021	20	4	20	15	133	33
99	ТП-70 (г. Краснодар, ул. Героя Владислава Посадского, 42)	2021	20	4	20	15	133	33
100	ТП-34 (г. Краснодар, ул. им. Писателя Знаменского, 29/1)	2021	20	4	20	15	133	33
101	2БКТП-1 (г. Краснодар, ул. 50 лет Октября, 98)	2010	20	15	75	70	107	7
102	2БКТП-2 (г. Краснодар, ул. 50 лет Октября, 98)	2010	20	15	75	70	107	7
103	ТП-А32 (г. Анапа, мкр.№2 Горгиппия, ул. им. Адмирала Пустошкина, 22)	2021	20	4	20	15	133	33
104	ТП-2286 п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 68)	2016	20	9	45	40	113	13
105	ТП-2285 п (г. Краснодар, ул.Артюшкова №5) (ул. Котлярова, 6)	2016	20	9	45	40	113	13
106	РП-2284 п (г. Краснодар, ул.Артюшкова №3)	2016	20	9	45	40	113	13
107	РП-2630п (г. Краснодар, ул. Артюшкова №2)	2016	20	9	45	40	113	13
108	ТП-2782п (г. Краснодар, ул. Зиповская №42)	2017	20	8	40	35	114	14
109	ТП-2783п (г. Краснодар, ул.Зиповская №48)	2016	20	9	45	40	113	13
110	РП-2829п (г. Краснодар, ул. Байбакова № 4)	2014	20	11	55	50	110	10
111	ТП-2830п (г. Краснодар, ул. Байбакова № 2/1 и ул. Котлярова 15/1)	2014	20	11	55	50	110	10
112	ТП-2831п (г. Краснодар, ул. Котлярова №17)	2014	20	11	55	50	110	10
113	ТП-2206п (г. Краснодар, ул.Карякина №20 и ул. Карякина №22)	2017	20	8	40	35	114	14
114	ТП-2205п (г. Краснодар, ул. Котлярова №1)	2017	20	8	40	35	114	14
115	ТП-1862п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 39)	2017	20	8	40	35	114	14
116	ТП-2207п (г. Краснодар, ул. Зиповская, 37)	2017	20	8	40	35	114	14
117	ТП-2828п (г. Краснодар, ул. Байбакова №3)	2016	20	9	45	40	113	13
118	ТП-А31 (г. Анапа, ул. им. Адмирала Пустошкина, 22)	2021	20	4	20	15	133	33
119	2БРТП №6 (РП-6)квартал 4	2018	20	7	35	30	117	17
120	РП-7 (г. Краснодар, квартал 7)	2021	20	4	20	15	133	33
121	ТП-68 (г. Краснодар, квартал 6.2)	2021	20	4	20	15	133	33
122	ТП-69 (г. Краснодар, квартал 6.2)	2021	20	4	20	15	133	33
123	ТП-43 (г. Краснодар, ул. Благоева, 29)	2021	20	4	20	15	133	33
124	ТП-67 (г. Краснодар, ул. Душистая)	2021	20	4	20	15	133	33
125	ТП-39 (г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, 13)	2021	20	4	20	15	133	33
126	РП-14 (г. Краснодар, ул. им. Генерала Трошева, 22)	2021	20	4	20	15	133	33
127	РП-16 (г. Краснодар, квартал 6.2)	2021	20	4	20	15	133	33
128	РП-17 (г. Краснодар, квартал 6.3)	2021	20	4	20	15	133	33
129	ТП-42 (г. Краснодар, ул. Парусная, 20/4)	2021	20	4	20	15	133	33

130	РП-А11 (г. Анапа мкр. №2 Горгиппия, Супсехское шоссе)	2022	20	3	15	10	150	50
131	ТП-А33 (г. Анапа мкр. №2 Горгиппия, Античная аллея, 4)	2022	20	3	15	10	150	50
132	ТП-95 (г. Краснодар ул. Героев Разведчиков)	2022	20	3	15	10	150	50
133	ТП-А34 (г. Анапа мкр. №4 Горгиппия, ул. Адмирала Пустошкина, 14)	2022	20	3	15	10	150	50
134	РП-2772п (г. Краснодар ул. Автолюбителей, 1/Д)	2022	20	3	15	10	150	50
135	ТП-104 (г. Краснодар ул. им. Профессора Малигонова, 40)	2022	20	3	15	10	150	50
136	ТП-113 (г. Краснодар ул. Героев Разведчиков)	2022	20	3	15	10	150	50
137	ТП-А35 (г. Анапа район очистных сооружений)	2022	20	3	15	10	150	50
138	ТП-108 (г. Краснодар ул. им. Профессора Малигонова, 40)	2022	20	3	15	10	150	50
139	РП-19 (г. Краснодар ул. им. Профессора Малигонова, 40)	2022	20	3	15	10	150	50
140	ТП-115 (г. Краснодар ул. им. 40-летия Победы)	2022	20	3	15	10	150	50
141	ТП-116 (г. Краснодар ул. им. 40-летия Победы)	2022	20	3	15	10	150	50
142	ТП-98 (г. Краснодар ул. им. Героев Разведчиков, 19/1)	2022	20	3	15	10	150	50
143	ТП-120 (г.Краснодар ул. им. 40-летия Победы, кв.6.3)	2023	20	2	10	5	200	100
144	ТП-А36 (г.Анапа ул. Ленина, 235)	2023	20	2	10	5	200	100
145	ТП-96 (г.Краснодар ул. им. 40-летия Победы, кв.6.1)	2023	20	2	10	5	200	100
146	ТП-106 (г.Краснодар ул. им. Профессора Малигонова)	2023	20	2	10	5	200	100
147	РП-22 (г.Краснодар ул. им. 40-летия Победы и ул. Героев Разведчиков)	2023	20	2	10	5	200	100
148	ТП-99 (г.Краснодар ул. Автолюбителей, 1/5)	2023	20	2	10	5	200	100
149	ТП-121 (г.Краснодар ул. им. 40-летия Победы, кв.6.3)	2023	20	2	10	5	200	100
150	РП-18 (г.Краснодар ул. им. 40-летия Победы, 186 к.3)	2023	20	2	10	5	200	100
151	ТП-79 (г.Краснодар кв.7)	2023	20	2	10	5	200	100
152	ТП-125 (г.Краснодар ул. Зиповская, 70)	2023	20	2	10	5	200	100
153	ТП-142 (г.Краснодар кв.6.1)	2023	20	2	10	5	200	100
154	ТП-А38 (г.Анапа мкр. №4 Горгиппия)	2023	20	2	10	5	200	100
155	ТП-102 (г.Краснодар ул. им. Профессора Малигонова, 40)	2023	20	2	10	5	200	100
156	РП-21 (г.Краснодар ул. им. Профессора Малигонова, 40)	2023	20	2	10	5	200	100
157	ТП-150 (г.Краснодар пр-т Писателя Знаменского)	2023	20	2	10	5	200	100
158	ТП-2850п (Краснодар, БВК, ул. Черкасская, 62/1)	2017	20	8	40	35	114	14
159	ТП-2851п (Краснодар, БВК, ул. Героев-Разведчиков, 23/1)	2018	20	7	35	30	117	17
160	ТП-1794п (Краснодар, ул. Ставропольская, 107/9)	2011	20	14	70	65	108	8
161	РП-А10 (Анапа, ул. Ленина)	2014	20	11	55	50	110	10
162	РП-11 (Краснодар, БВК, квартал 1.1 ул. Аверкиева, 15)	2018	20	7	35	30	117	17
163	ТП-А15 (Анапа, ул. Ленина, 196)	2014	20	11	55	50	110	10
164	ТП-А16 (Анапа, ул. Адмирала Меньшикова, 11)	2017	20	8	40	35	114	14
165	ТП-16 (Краснодар, ГМР, ул. Автолюбителей, 1/4)	2018	20	7	35	30	117	17
166	ТП-А18 (ТП-18/3) Анапа, ул. Ленина)	2017	20	8	40	35	114	14
167	ТП-А19 (ТП-18/2) (Анапа, ул. Супсехское шоссе, 26)	2015	20	10	50	45	111	11
168	ТП-А21 (Анапа, ул. Супсехское шоссе)	2014	20	11	55	50	110	10
169	РП-23 (Краснодар, БВК, завод ЮЗТС)	2023	20	2	10	5	200	100
170	РП-24 (Краснодар, БВК, завод ЮЗТС)	2023	20	2	10	5	200	100
171	ТП-24 (Краснодар, ГМР, ул. Гассия, 22)	2021	20	4	20	15	133	33
172	ТП-А26 (Анапа, ул. Ленина, 233)	2022	20	3	15	10	150	50
173	ТП-36 (Краснодар, ГМР, ул. Снесарева, 18)	2021	20	4	20	15	133	33
174	ТП-37 (Краснодар, ГМР, пр-кт Писателя Знаменского, 31 к1)	2018	20	7	35	30	117	17
175	ТП-А37 (Анапа, ул. Ленина, 239)	2022	20	3	15	10	150	50
176	ТП-38 (Краснодар, ГМР, ул. Гассия, 19-21)	2019	20	6	30	25	120	20
177	ТП-А39 (Анапа, мкр. №4 Горгиппия ул. Ленина, 243)	2024	20	1	5	0	0	0

178	РП-2471п (Краснодар, ГМР, ул. Гассия)	2014	20	11	55	50	110	10
179	ТП-2472п (Краснодар, ГМР, ул. Гассия, 10)	2017	20	8	40	35	114	14
180	ТП-52 (Краснодар, БВК, кв. 1.2 ул. Героя Аверкиева, 26)	2021	20	4	20	15	133	33
181	ТП-53 (Краснодар, БВК, квартал 1.2 ул. Героя Посадского, 53)	2018	20	7	35	30	117	17
182	ТП-56 (Краснодар, БВК, кв. 10 ул. Героя Посадского, 24)	2021	20	4	20	15	133	33
183	ТП-78 (Краснодар, БВК, ул. 40-летия Победы)	2022	20	3	15	10	150	50
184	ТП-82 (Краснодар, БВК, ул. Константиновская, 5, 7)	2024	20	1	5	0	0	0
185	ТП-83 (Краснодар, БВК, ул. Константиновская, 5, 7)	2024	20	1	5	0	0	0
186	ТП-84 (Краснодар, БВК, ул. Константиновская, 5, 7)	2021	20	4	20	15	133	33
187	ТП-87 (Краснодар, БВК, кв. 7.1)	2023	20	2	10	5	200	100
188	ТП-97 (Краснодар, Молодежный, ул. Дубравная, 13)	2022	20	3	15	10	150	50
189	ТП-100 (Краснодар, Московский, ул. Строителей, 21)	2021	20	4	20	15	133	33
190	ТП-117 (Краснодар, БВК, ул. 40-летия Победы)	2022	20	3	15	10	150	50
191	ТП-122 (Краснодар, Московский, ул. Зиповская, 36)	2022	20	3	15	10	150	50
192	ТП-123 (Краснодар, Московский, ул. Зиповская, 38)	2023	20	2	10	5	200	100
193	ТП-141 (Краснодар, БВК, ул. Планетная/ул. Радужный бульвар)	2022	20	3	15	10	150	50
194	РП-493п (Краснодар, Молодежный, ул. Профессора Рудакова)	2010	20	15	75	70	107	7
195	ТП-1993п (Краснодар, БВК, ул. Героев-Разведчиков, 40)	2012	20	13	65	60	108	8
196	ТП-2145п (Анапа, ул. Супсехское шоссе, 26А)	2015	20	10	50	45	111	11
197	ТП-2341п (Краснодар, ГМР, ул. Кружевная, 3)	2014	20	11	55	50	110	10
198	ТП-2342п (Краснодар, ГМР, ул. Кружевная, 5)	2014	20	11	55	50	110	10
199	ТП-2348п (Краснодар, БВК, ул. Героев-Разведчиков, 32)	2014	20	11	55	50	110	10
200	РП-2349п (Краснодар, БВК, ул. Героев-Разведчиков, 30)	2014	20	11	55	50	110	10
201	РП-2733п (Краснодар, БВК, БВК)	2016	20	9	45	40	113	13
202	ТП-2734п (Краснодар, ГМР, ул. Гассия, 4/1)	2015	20	10	50	45	111	11
203	ТП-2748п (Краснодар, ГМР, ул. Гассия)	2017	20	8	40	35	114	14
204	ТП-2765п (Краснодар, ГМР, ул. Кружевная, 14)	2015	20	10	50	45	111	11
205	ТП-2766п (Краснодар, БВК, ул. Героев-Разведчиков, 17)	2016	20	9	45	40	113	13
206	ТП-2767п (Краснодар, БВК, ул. Героев-Разведчиков, 17/1)	2017	20	8	40	35	114	14
207	РП-2781п (Краснодар, Московский, ул. Артюшкова, 23)	2016	20	9	45	40	113	13
208	ТП-2790п (Краснодар, БВК, ул. Генерала Трошева, 17)	2016	20	9	45	40	113	13
209	ТП-2791п (Краснодар, БВК, ул. Генерала Трошева)	2017	20	8	40	35	114	14
210	ТП-2797п (Краснодар, БВК, ул. Генерала Трошева, 33)	2015	20	10	50	45	111	11
211	ТП-2798п (Краснодар, БВК, ул. Генерала Трошева, 37)	2015	20	10	50	45	111	11
212	РП-2799п (Краснодар, БВК, ул. Генерала Трошева, 39)	2016	20	9	45	40	113	13
213	ТП-2800п (Краснодар, БВК, ул. Генерала Трошева, 41)	2016	20	9	45	40	113	13
214	ТП-2801п (Краснодар, БВК, ул. Генерала Трошева, 45)	2016	20	9	45	40	113	13
215	ТП-2802п (Краснодар, БВК, ул. Героя Яцкова, 28)	2016	20	9	45	40	113	13
216	ТП-2808п (Краснодар, Молодежный, ул. Душистая, 41)	2017	20	8	40	35	114	14
217	ТП-2816п (Краснодар, БВК, ул. Черкасская, 137)	2015	20	10	50	45	111	11
218	ТП-2817п (Краснодар, БВК, ул. Героя Яцкова, 20)	2015	20	10	50	45	111	11
219	ТП-2818п (Краснодар, БВК, ул. Героя Яцкова, 16)	2015	20	10	50	45	111	11
220	ТП-2819п (Краснодар, БВК, ул. Черкасская, 133)	2015	20	10	50	45	111	11
221	ТП-2820п (Краснодар, БВК, ул. Черкасская, 131)	2015	20	10	50	45	111	11
222	ТП-2844п (Краснодар, БВК, ул. Черкасская, 60)	2015	20	10	50	45	111	11
223	ТП-2845п (Краснодар, БВК, ул. Черкасская, 62/1)	2017	20	8	40	35	114	14
224	ТП-2846п (Краснодар, БВК, пос. Плодородный ул. Звездападная, 1)	2013	20	12	60	55	109	9
225	ТП-2847п (Краснодар, БВК, на территории котельной БМК-250)	2016	20	9	45	40	113	13

226	ТП-1 (Краснодар, Гидростроителей, ул. Автолюбителей, 1/Д)	2016	25	9	36	0		
227	ТП-2 (Краснодар, Гидростроителей, ул. Автолюбителей, 1/Д)	2016	25	9	36	0		
228	РП-4 (Краснодар, Гидростроителей, ул. Новороссийская/ул. Дежнёва)	2025	25	0	0	0		
229	ТП-81 (Краснодар, БВК, ул. Константиновская, 5, 7)	2025	25	0	0	0		
230	ТП-85 (Краснодар, БВК, кв. 7.1)	2024	25	1	4	0		
231	ТП-110 (Молодежный, ул. Профессора Малигонова, 40)	2024	25	1	4	0		
232	ТП-126 (Краснодар, БВК, ТЦ "Александровский")	2025	25	0	0	0		
233	ТП-144 (Краснодар, БВК, кв. 6.3)	2025	25	0	0	0		
234	ТП-К1 (Крымск, мкр. Надежда, ул. Надежды, 11)	2025	25	0	0	0		
235	РП-9 (Краснодар, мкр. Гидростроителей, ул. Трудовой Славы, 29 (ул. Благоева, 29 к1))	2018	25	7	28	0		
236	РП-20 (Краснодар, мкр. Молодежный, ул. Профессора Малигонова, 40)	2025	25	0	0	0		
237	ТП-А46 (Анапа, мкр. №2 Горгиппия ул. Аллея Античная, 8)	2025	25	0	0	0		
238	ТП-124 (Краснодар, мкр. Московский, ул. Зиповская, 40)	2025	25	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 2025 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		
		2024	2025	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAID1})	0,5455	0,3629	-0,1826
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)	0,5455	0,3629	-0,1826
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIF1})	0,2204	0,2543	0,0339
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)	0,2204	0,2543	0,0339
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) ($\Pi_{SAID1, план}$)	0		
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) ($\Pi_{SAIF1, план}$)			
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, Π_{SAID1}				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Π_{SAIF1}				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), $\Pi_{SAID1, план}$				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), $\Pi_{SAIF1, план}$				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	0,00000	0,36288	0,0	0,0	0,00000	0,25426	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,00000	0,36288	0,0	0,0	0,00000	0,25426	0,0	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 718):

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, проверки 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 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 официальном 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.

-

**3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению в отчетном году по
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2025 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 официальном 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 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			
		2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	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	712	447	-37,2	29	21	-27,6	22	13	-40,9	5	2	-60,0	0	0	0,0	483
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	712	447	-37,2	29	21	-27,6	22	13	-40,9	5	2	-60,0	0	0	0,0	483
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	5	4	-20,0	3	3	0,0	7	7	0,0	7	7	0,0	0	0	0,0	5,25
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	736	451	-38,7	31	20	-35,5	22	12	-45,5	5	2	-60,0	0	0	0,0	485
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	758	437	-42,3	31	14	-54,8	21	7	-66,7	6	3	300,0	0	0	0,0	461
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	115	105	-8,7	266	123	-53,8	707	329	100,0	902	327	100,0	0	0	0,0	221

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		
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии												
500 - сельская местность/300 - городская местность	Да	КЛ	Пунктом 1 приказа ДПРТ КК 29.11.2024 г. № 27/2024-э установлена плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей -физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт вклю-чительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой орга- низации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, опреде- ляется в размере минимального из следующих значений: стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчи- танная с применением стандартизированных тарифных ставок; стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчи- танная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере: 6 250,00 рублей за кВт (с учетом НДС). В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным пред- принимателем в целях технологического присоединения объектов микрогене- рации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоедине- ния энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энерго- принимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сель- ской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопри- нимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетев- ного хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объ-ектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологи- ческому при- соединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений: стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчи-танная с применением стандартизированных тарифных ставок; стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 6 250,00 рублей за кВт (с учетом НДС). Пунктом 2 приказа ДПРТ КК 29.11.2024г. № 27/2024-э. установлено, что действие положений пункта 1 не распространяется на случаи заключения договора технологического присоединения категориями заявителей, определенных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861. Пунктом 3 приказа ДПРТ КК 29.11.2024г. №27/2024-э, установлено, что плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоедине-ние энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопри- нимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в отношении ка-тегорий заявителей, указанных в пункте 2 настоящего приказа, в случае пред-ставления заявителем документов, подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной пунктом 2, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенны-ми к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электро- сетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, состав- ляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, определяется в размере минимального из следу- ющих значений: -стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчи-танная с применением стандартизированных тарифных ставок; -стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 1 198,77 рублей за кВт (с учетом НДС).						Пунктом 6 приказа ДПРТ КК от 29.11.2024г. № 27/2024-э утверждены стандартизированные тарифные ставки, определяющие ве- личину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям терри- торialных сетевых организаций, в соответствии с приложением. Пунктом 7 приказа ДПРТ КК от 29.11.2024г. № 27/2024-э утвержден размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемых исходя из стандартизированных тарифных ставок с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, в виде формулы: $P_{\text{тп}}= C1+ C2i*Li + C3i*Li + C4i*Ki + C5i*Ni + C6i*Ni+ C7i*Ni +C8i*g \text{ (1)}$					
		ВЛ												
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 параметров, предусмотренных настоящим пунктом

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		
		2025	2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	Динамика изменения показателя, %	2024	2025	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:	505	708	400	-44	71	65	-8	22	40	82	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	505	708	400	-44	71	65	-8	22	40	82	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	483	720	388	-46	54	60	11	20	35	75	0	0	100	0	0	100
3.1	по технологическому присоединению	483	720	388	-46	54	60	11	20	35	75	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

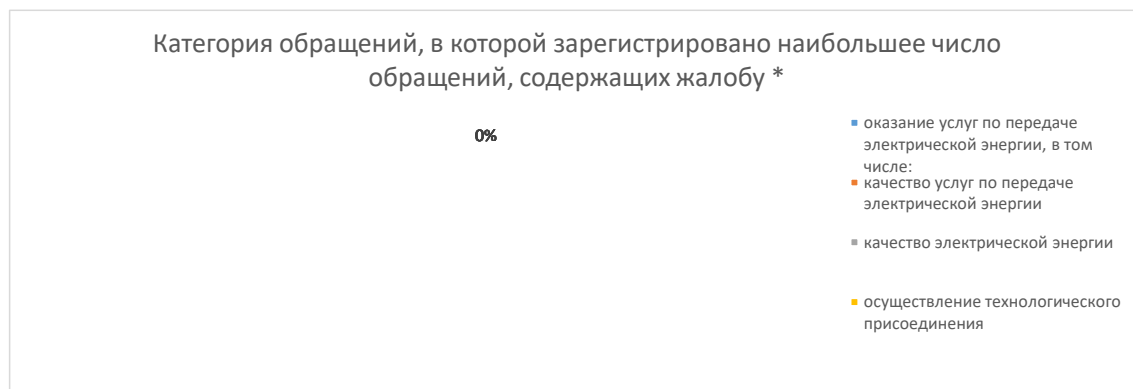
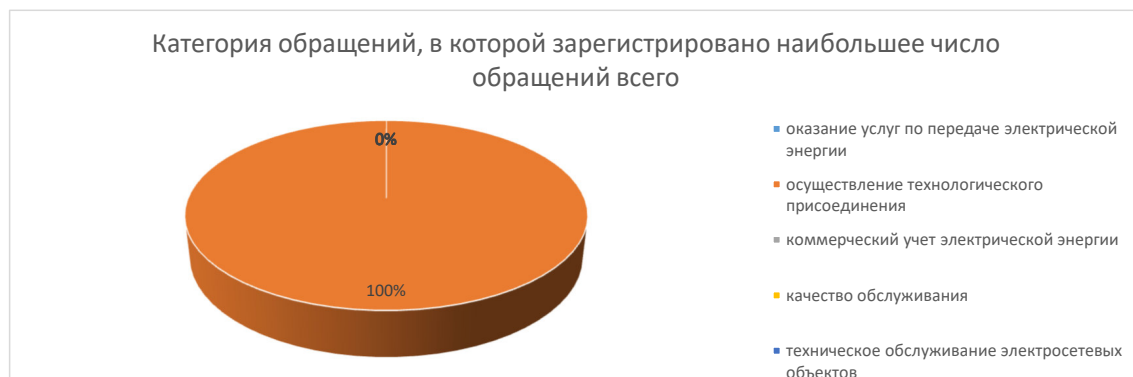
4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

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: 8 (861)-205-95-10, 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.	400	12	1	0

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

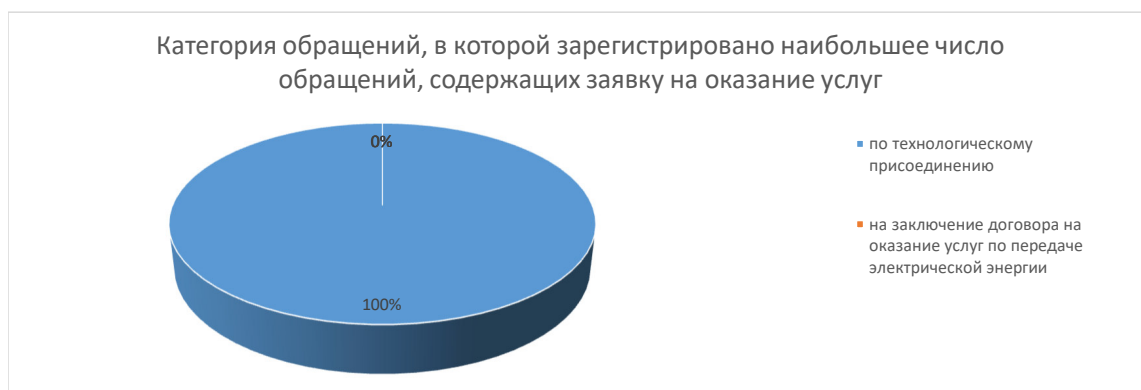
N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	8 (861)-205-95-10
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	65
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	65
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

- проведение энергоаудита
 - коммерческий учет электроэнергии
 - услуги по строительству электрических сетей
- и т.п.

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	сентябрь - декабрь 2025	очный опрос	107	По результатам опроса, проведенного в очной форме замечания к качеству оказываемых услуг отсутствуют
			телефонный опрос	124	В результате телефонного опроса жалоб и предложений к качеству оказываемых услуг не выявлено
2	Степень удовлетворенности/неудовлетворенности предоставленных организацией услуг по передаче электроэнергии	сентябрь - декабрь 2025	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: https://yugstroyelektroset.ru/raskrytie-informacii-arxiv_/

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

Перечень выполненных 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	2025 год		400	65	40	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483	0	0	0	505	0	0	Консультация, заключение договоров, осуществление технологического присоединения		