

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше
(1 квартал 2019 года)**

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера лето 2018 г.) (МВт)		Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
1	ПС 110кВ Керамзитовая	110/10	10.000	10.000				0.001	0.001	0.001
2	ПС 110 кВ Новоколбинская	110/35/6	31.500	31.500				23.157	23.157	23.157
3	Подстанция №20	110/6	10.000	10.000				1.878	1.648	1.648
4	Подстанция №37	110/35/6	40.000	40.000				5.293	3.597	3.693
5	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23	10.000	16.000	16.000			9.922	9.922	9.922
6	Подстанция №2	35/6/0,4	10.000	6.300				3.738	3.738	3.738
7	Подстанция №5	35/6/0,23	15.000	16.000				6.978	5.098	5.098
8	Подстанция №6	35/6	10.000	10.000				0.735	0.735	0.735
9	Подстанция №10	35/6		10.000	10.000			1.592	1.592	1.592
10	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10.000	10.000				7.275	7.275	7.275
11	Подстанция №15	35/6	16.000	16.000				10.020	10.020	11.460
12	Подстанция №19	35/6	10.000	10.000				4.186	4.186	4.186
13	Подстанция №31	35/6	15.000	15.000				9.200	9.200	9.200
14	Подстанция №34	35/6	10.000	10.000				0.000	0.000	0.000
15	Подстанция №41	35/6	10.000	10.000				4.875	0.375	0.375
16	Подстанция №42	35/6	10.000		10.000			2.850	2.850	2.850
17	ПС 35/6/6,6 кВ Лутугинская	35/6/6,6	16.000	16.000				0.000	0.000	0.000
18	ПС 35 кВ Танай	35/10	2.500	2.500				0.175	0.175	0.175
19	ПС 35/6 кВ Шурапская	35/6	16.000	16.000				1.750	1.750	1.750
20	ПС 35 кВ Горная	35/6	10.000	10.000				0.508	0.508	0.508

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения
(1 квартал 2019 года)**

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера лето 2018 г.) (МВт)		Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
1	Подстанция №3	6/0,4			0.320	0.560		0.280	0.280	0.280
2	Подстанция №3	6/0,23		0.180				0.165	0.165	0.165
3	Подстанция №8	6/0,4-0,23			0.630			0.000	0.000	0.000
4	Подстанция №8	6/0,23		0.100				0.000	0.000	0.000
5	Подстанция №9	6/0,4		0.180				0.110	0.110	0.110
6	Подстанция №9	6/0,23			0.180	0.100		0.000	0.000	0.000
7	Подстанция №11	6/0,4-0,23	0.630	1.000				0.000	0.000	0.000
8	Подстанция №17	6/0,4	1.000	0.560				0.425	0.270	0.270
9	Подстанция №22	6/0,4-0,23	1.000	0.560	0.560			0.440	0.440	0.440
10	Подстанция №24	6/0,4			1.000		0.560	0.000	0.000	0.000
11	Подстанция №24	6/0,4-0,23	0.160	0.160				0.000	0.000	0.000
12	Подстанция №25	6/0,4-0,23	0.560	0.560	1.000			0.000	0.000	0.000
13	Подстанция №26	6/0,4	0.560	0.560	0.560			0.653	0.653	0.653
14	Подстанция №26	6/0,4-0,23				0.180	0.100	0.070	0.070	0.070
15	Подстанция №30	6/0,4-0,23	1.000	1.000				0.120	0.920	0.920
16	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1.000	1.000				0.400	0.400	0.400
17	Подстанция №32	6/0,4			1.000	1.000		0.000	0.000	0.000
18	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0.630	0.630				0.130	0.130	0.130
19	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1.000	1.000				0.920	0.920	0.920
20	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0.180					0.130	0.130	0.130
21	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0.250	0.250				0.120	0.060	0.060
22	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0.250					0.000	0.000	0.000
23	ТП "Чайка"	10/0,4-0,23	0.630					0.160	0.160	0.160
24	ТП "Новосафоново"	10/0,4-0,23	0.250					0.100	0.100	0.100
25	ТП "Ключи"	10/0,4-0,23	0.160					0.050	0.050	0.050
26	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0.560	0.630				0.000	0.000	0.000
27	КТП 2×630 Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0.630	0.630				0.000	0.000	0.000
28	ТП "Прокопьевскэнерго"	6/0,4-0,23	0.400	0.040	0.040	0.400		0.000	0.000	0.000
29	КТП-780П	10/0,4-0,23	0.630					0.000	0.000	0.000
30	ТП-284П	10/0,4-0,23	0.400					0.000	0.000	0.000
31	ТП-137П	10/0,4-0,23	0.160					0.000	0.000	0.000
32	ТП-169П	10/0,4-0,23	0.400					0.000	0.000	0.000
33	ТП-300П	10/0,4-0,23	0.400					0.000	0.000	0.000
34	КТП0446П	10/0,4-0,23	0.630					0.000	0.000	0.000