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

(3 квартал 2026 года)

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 2026 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	0,000	0,000
2	ПС 110 кВ Центральная	110/35/6	40,000	40,000				11,396	11,156	11,156
3	ПС 110 кВ Набережная	110/6/6,6	25,000	25,000				4,700	4,700	4,700
4	ПС 110 кВ Листвяжная	110/6	10,000	10,000				3,400	3,400	3,400
5	ПС 110 кВ №20 Гидроузел	110/6	10,000	10,000				1,878	0,001	0,001
6	ПС 110 кВ №37 Базовая	110/35/6	40,000	40,000				1,486	1,486	1,486
7	ПС 35 кВ №1	35/6/0,4/0,23		16,000	16,000			15,407	15,407	15,407
8	ПС 35 кВ №2	35/6/0,4	10,000	6,300				3,738	3,738	3,738
9	ПС 35 кВ №5	35/6/0,23	15,000	16,000				2,998	2,998	2,998
10	ПС 35 кВ №6	35/6	10,000	10,000				0,735	0,735	0,735
11	ПС 35 кВ №10	35/6		10,000	10,000			1,442	1,442	1,442
12	ПС 35 кВ №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				7,275	7,275	7,275
13	ПС 35 кВ №19	35/6	10,000	10,000				4,186	4,186	4,186
14	ПС 35 кВ №31	35/6	10,000	15,000				9,200	9,200	9,200
15	ПС 35 кВ №34	35/6	10,000	10,000				0,000	0,000	0,000
16	ПС 35 кВ №41	35/6	10,000	10,000				4,875	0,375	0,375
17	ПС 35 кВ №42	35/6	10,000		10,000			4,540	4,540	4,540
18	ПС 35 кВ Лутугинская	35/6/6,6	16,000	16,000				0,000	0,000	0,000
19	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				0,000	0,000	0,000
20	ПС 35 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				1,750	1,735	1,735
21	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				0,508	0,000	0,000
22	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				0,000	0,000	0,000
23	ПС 35 кВ ОГР	35/6	10,000					0,000	0,000	0,000
24	ПС 35 кВ Энергоюбилейная	35/6	6,300	6,300				1,096	1,096	1,096

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

(3 квартал 2026 года)

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 2026 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	РП 6/0,4 кВ №3	6/0,4				0,560		0,280	0,280	0,280
2	РП 6/0,4 кВ №3	6/0,23		0,180				0,165	0,165	0,165
3	РП 6/0,4 кВ №8	6/0,4-0,23			0,630			0,000	0,000	0,000
4	РП 6/0,4 кВ №8	6/0,23		0,100				0,000	0,000	0,000
5	РП 6/0,4 кВ №9	6/0,4		0,180				0,110	0,110	0,110
6	РП 6/0,4 кВ №9	6/0,23			0,180	0,100		0,000	0,000	0,000
7	РП 6/0,4 кВ №11	6/0,4-0,23	0,630	1,000				1,532	1,532	1,532
8	РП 6/0,4 кВ №17	6/0,4	1,000	0,560				0,425	0,270	0,270
9	РП 6/0,4 кВ №22	6/0,4-0,23	1,000	0,560	0,560			0,246	0,246	0,246
10	РП 6/0,4 кВ №24	6/0,4			1,000		0,560	0,000	0,000	0,000
11	РП 6/0,4 кВ №24	6/0,4-0,23	0,160	0,160				0,000	0,000	0,000
12	РП 6/0,4 кВ №25	6/0,4-0,23	0,560	0,560	1,000			0,000	0,000	0,000
13	РП 6/0,4 кВ №26	6/0,4	0,560	0,560	0,560			0,653	0,653	0,653
14	РП 6/0,4 кВ №26	6/0,4-0,23				0,180	0,100	0,070	0,070	0,070
15	РП 6/0,4 кВ №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,400	0,400	0,400
16	РП 6/0,4 кВ №32	6/0,4			1,000	1,000		0,000	0,000	0,000
17	РП 6/0,4 кВ №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,130	0,030	0,030
18	РП 6/0,4 кВ №36	6/0,4-0,23	1,000					0,920	0,920	0,920
19	РП 6/0,4 кВ №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250				0,130	0,130	0,130
20	ТП 6/0,4 кВ 250 кВА ПС 6	6/0,4-0,23	0,250					0,000	0,000	0,000
21	ТП 10/0,4 кВ Чайка	10/0,4-0,23	0,630					0,312	0,312	0,312
22	ТП 10/0,4 кВ 250 кВА Новосафоново	10/0,4-0,23	0,250					0,055	0,000	0,000
23	ТП 10/0,4 кВ Ключи	10/0,4-0,23	0,160					0,050	0,050	0,050
24	КТП 2×630 Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,000	0,000	0,000
25	ТП 6/0,4 кВ Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400		0,000	0,000	0,000
26	ТП 6/0,4 кВ ЗСМ	10/0,4-0,23	0,100					0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 2026 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	
27	КТП-780П 10/0,4 кВ 630 кВА	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
28	ТП-284П/630 кВА	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
29	КТП 10/0,4 кВ Солонечная	10/0,4-0,23	0,630					0,317	0,317	0,317
30	ТП-169П/400 кВА	10/0,4-0,23	0,400					0,000	0,000	0,000
31	КТП 10 кВ №033П	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
32	МТП 63 кВА АЗС	6/0,4-0,23	0,063					0,009	0,009	0,009
33	ТП 30А 2×1000кВА	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,120	0,120	0,120
34	КТП 100 кВА ПС 20	6/0,4-0,23	0,100					0,034	0,034	0,034
35	КТП-1 Танай	10/0,4-0,23	0,630	0,630				0,000	0,000	0,000
36	КТП-2 Танай	10/0,4-0,23	0,630	0,630				0,000	0,000	0,000
37	ТП-3 (Танай)	10/0,4-0,23	0,630	0,630				0,034	0,034	0,034
38	КТП-4 Танай	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
39	ТП-5 (Танай)	10/0,4-0,23	0,250					0,128	0,128	0,128
40	ТП-5А (Танай)	10/0,4-0,23	0,160					0,030	0,030	0,030
41	КТП-6 Танай	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
42	ТП-7 (Танай)	10/0,4-0,23	1,000	1,000				0,402	0,402	0,402
43	ТП-336 (Танай)	10/0,4-0,23	0,160					0,110	0,110	0,110
44	КТП 630 кВА Чистугаш	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
45	КТП 400 кВА Чистугаш	10/0,4-0,23	0,400					0,000	0,000	0,000
46	КТП 10/0,4 кВ 630 кВА Журавлевы горы 3	6/0,4-0,23	0,630					0,077	0,077	0,077
47	КТП 6/0,4 кВ 16 кВА для электроснабжения поста охраны	6/0,4-0,23	0,016					0,014	0,014	0,014
48	КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК	6/0,4-0,23	0,160					0,140	0,140	0,140
49	КТП 63 кВА Водоотлив	6/0,4-0,23	0,063					0,019	0,019	0,019