

**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
(4 квартал 2025 года)**

| № п/п | Наименование подстанции | Уровни напряжения | Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА) | | | | | Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 2025 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 | | | | 4,293 | 2,136 | 2,136 |
| 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 Лугутинская | 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
(4 квартал 2025 года)**

| № п/п | Наименование подстанции | Уровни напряжения | Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА) | | | | | Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 2025 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 2025 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 | 0,630 | 0,630 | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 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 |