

**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 2021 года)**

| № п/п | Наименование подстанции | Уровни напряжения | Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА) | | | | | Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 2021 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 Центральная | 110/35/6 | 40,000 | 40,000 | | | | 11,930 | 11,930 | 11,930 |
| 3 | ПС 110 кВ Листвяжная | 110/6 | 10,000 | 10,000 | | | | 3,400 | 3,400 | 3,400 |
| 4 | Подстанция №20 | 110/6 | 10,000 | 10,000 | | | | 1,878 | 1,648 | 1,648 |
| 5 | Подстанция №37 | 110/35/6 | 40,000 | 40,000 | | | | 5,293 | 3,597 | 3,693 |
| 6 | Подстанция №1 | 35/6/0,4/0,23 | | 16,000 | 16,000 | | | 15,422 | 15,422 | 15,422 |
| 7 | Подстанция №2 | 35/6/0,4 | 10,000 | 6,300 | | | | 3,738 | 3,738 | 3,738 |
| 8 | Подстанция №5 | 35/6/0,23 | 15,000 | 16,000 | | | | 6,978 | 3,548 | 3,548 |
| 9 | Подстанция №6 | 35/6 | 10,000 | 10,000 | | | | 0,735 | 0,735 | 0,735 |
| 10 | Подстанция №10 | 35/6 | | 10,000 | 10,000 | | | 1,442 | 1,442 | 1,442 |
| 11 | Подстанция №14 | 35/6/0,4/0,23 | 10,000 | 10,000 | | | | 7,275 | 7,275 | 7,275 |
| 12 | Подстанция №15 | 35/6 | 16,000 | 16,000 | | | | 10,020 | 10,020 | 11,460 |
| 13 | Подстанция №19 | 35/6 | 10,000 | 10,000 | | | | 4,186 | 4,186 | 4,186 |
| 14 | Подстанция №31 | 35/6 | 10,000 | 15,000 | | | | 9,200 | 9,200 | 9,200 |
| 15 | Подстанция №34 | 35/6 | 10,000 | 10,000 | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Подстанция №41 | 35/6 | 10,000 | 10,000 | | | | 4,875 | 0,375 | 0,375 |
| 17 | Подстанция №42 | 35/6 | 10,000 | | 10,000 | | | 4,540 | 4,540 | 4,540 |
| 18 | ПС 35/6/6,6 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 | | | | 0,422 | 0,000 | 0,000 |
| 20 | ПС 35/6 кВ Шурапская | 35/6 | 16,000 | 16,000 | | | | 1,750 | 1,750 | 1,750 |
| 21 | ПС 35 кВ Горная | 35/6 | 10,000 | 10,000 | | | | 0,508 | 0,508 | 0,508 |
| 21 | 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 |

**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 2021 года)**

| № п/п | Наименование подстанции | Уровни напряжения | Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА) | | | | | Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера лето 2020 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 | | | | 0,560 | | 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 | | | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| 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 №32 | 6/0,4-0,23 | 1,000 | 1,000 | | | | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| 16 | Подстанция №32 | 6/0,4 | | | 1,000 | 1,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17 | Подстанция №33 | 6/0,4-0,23 | 0,630 | 0,630 | | | | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 18 | Подстанция №36 | 6/0,4-0,23 | 1,000 | 1,000 | | | | 0,920 | 0,920 | 0,920 |
| 19 | Подстанция №38 | 6/0,4-0,23 | 0,180 | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 20 | Подстанция №40 | 6/0,4-0,23 | 0,250 | 0,250 | | | | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 21 | ТП 250кВА | 6/0,4-0,23 | 0,250 | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 22 | ТП 10 кВ Чайка | 10/0,4-0,23 | 0,630 | | | | | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 23 | ТП 10 кВ Новосафоново | 10/0,4-0,23 | 0,250 | | | | | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 24 | ТП 10 кВ Ключи | 10/0,4-0,23 | 0,160 | | | | | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 25 | Трансформаторная подстанция | 6/0,4-0,23 | 0,560 | 0,630 | | | | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 26 | КТП 2×630 Прокопьевскэнерго | 6/0,4-0,23 | 0,630 | 0,630 | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27 | ТП Прокопьевскэнерго | 6/0,4-0,23 | 0,400 | 0,040 | 0,040 | 0,400 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28 | ТП 6 кВ Глинкарьер | 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 лето 2020 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 | |
| 29 | КТП-780П | 10/0,4-0,23 | 0,630 | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30 | ТП-284П | 10/0,4-0,23 | 0,630 | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 31 | КТП-10/0,4кВ | 10/0,4-0,23 | 0,630 | | | | | 0,382 | 0,382 | 0,382 |
| 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 | КТП 10 кВ №033П | 10/0,4-0,23 | 0,630 | | | | | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 35 | МТП 63 кВА АЗС | 6/0,4-0,23 | 0,063 | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 36 | ТП 30А 2×1000кВА | 6/0,4-0,23 | 1,000 | 1,000 | | | | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 37 | КТП 100 кВА ПС20 | 6/0,4-0,23 | 0,100 | | | | | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 38 | ТП-3 | 10/0,4-0,23 | 0,160 | 0,160 | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 39 | ТП-5 | 10/0,4-0,23 | 0,250 | | | | | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 40 | ТП-7 | 10/0,4-0,23 | 0,630 | 0,630 | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 |