

Приложение N 7
к Единым стандартам
качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей
услуг сетевых организаций

Уточненная информация о качестве обслуживания
потребителей услуг
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2022 год

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг в отчетном году по
 ООО "Югстрой-Электросеть" за 2022 год

Потребителем всего объема услуг по передаче, оказываемых ООО "Югстрой-Электросеть", является другая сетевая организация - ПАО "Россети Кубань", 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 юр.лицам | ИТОГО по организации | Динамика количества потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|---|---|---|--|---|---|--|---|---|--|---|---|--|---|-------------------|----------------------|--|---|--|--|-------------------|---|--|---------------|------------------|--|-----|------|------|----|--------|------|--|--|--|---|----|----|-----|------|------|----|--------|------|
| | | Физ.лица | | | | | | | | | | | | ИТОГО по физ.лицам | | | | Юр.лица | | | | ИТОГО по юр.лицам | Кол-во потребителей в году, предшествующему отчетному | Абсолютное изменение к году, предшествующему 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 | г.Краснодар (мкр.Московский, мкр.Восточно-Кругликовский, мкр.Большой-Восточно-Кругликовский, х.Ленна, мкр. Молодежный, мкр. Гидрострой, ул.Ставропольская, ул.Буденного, Завод "Нефтемаш"); г.Анапа (Горгиния, Джигинка, Джемете); пос. Джубга; г.Крымск (мкр.Озерки, мкр.Платан, мкр.Надежда); г.Сочи (п.Лазаревский) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 62 | 87 | 150 | 1312 | 1256 | 56 | 104,46 | 4,46 | | | | | | | | | | | | |
| | ВСЕГО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 62 | 87 | 150 | 1312 | 1256 | 56 | 104,46 | 4,46 |

Примечание - указывается количество потребителей, которые подали заявки на технологическое присоединение в 2022 году

1.2. Количество точек поставки электрической энергии в отчетном году по ТСО

| № п/п | Наименование объекта и его местонахождение | Количество точек поставки в отчетном году | | | | | | | Динамика точек поставки | | | | |
|--------------|--|---|------------|------------|--|--|--|----------------------------------|--|--|--|---------------|------------------|
| | | Всего точек поставки, оборудованных приборами учета | в т.ч. по: | | | | из общего числа точек с приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных | не оборудованные приборами учета | Количество точек поставки ВСЕГО по организации | Количество точек поставки ВСЕГО по организации в году, предшествующему отчетному | Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному | Темп роста, % | Темп прироста, % |
| | | | физ.лицам | юр.лицам | вводным устройствам в многоквартирные дома (в т.ч. по вводно-распределительному устройству и главному распределительному щиту) | бесхозным объектам электросетевого хозяйства | | | | | | | |
| 1 | Краснодар, х. Ленина | 61 | | 14 | 47 | | 2 | | 61 | 54 | 7 | 113 | 13 |
| 2 | г.Сочи, п. Лазаревское | 101 | | 7 | 94 | | 4 | | 101 | 101 | 0 | 100 | 0 |
| 3 | Крымск, мкр "Озерки" | 33 | | 15 | 18 | | 1 | | 33 | 33 | 0 | 100 | 0 |
| 4 | Крымск, мкр Надежда | 69 | | 13 | 56 | | 2 | | 69 | 67 | 2 | 103 | 3 |
| 5 | Крымск, мкр Платан | 32 | | 12 | 20 | | | | 32 | 31 | 1 | 103 | 3 |
| 6 | г.Краснодар мкр.Молодежный | 419 | | 58 | 361 | | 4 | | 419 | 395 | 24 | 106 | 6 |
| 7 | г.Краснодар мкр.Почтовый | 119 | | 26 | 93 | | | | 119 | 117 | 2 | 102 | 2 |
| 8 | г. Краснодар мкр. Гидростроителей | 756 | | 69 | 687 | | 8 | | 756 | 538 | 218 | 141 | 41 |
| 9 | г.Анапа | 801 | | 37 | 764 | | | | 801 | 426 | 375 | 188 | 88 |
| 10 | г.Краснодар мкр.Солнечный | 444 | | 36 | 408 | | | | 444 | 415 | 29 | 107 | 7 |
| 11 | г.Краснодар мкр.Восточно-Кругликовская | 1766 | | 73 | 1693 | | 20 | | 1766 | 1 388 | 378 | - | - |
| 12 | Краснодар, "Нефтемаш" ПС "Апрелевская" 35/6 РУ-35 кВ | 7 | | 7 | | | 7 | | 7 | 7 | 0 | - | - |
| 13 | п.Джубга | 13 | | 5 | 8 | | | | 13 | 13 | 0 | - | - |
| 14 | г.Анапа поселок Верхнее Джемете | 1 | | 1 | | | 1 | | 1 | 1 | 0 | - | - |
| 15 | г.Анапа поселок Джигинка | 10 | | 10 | | | 10 | | 10 | 10 | 0 | - | - |
| ВСЕГО | | 4 632 | 0 | 383 | 4 249 | 0 | 59 | 0 | 4 632 | 3 596 | 1 036 | 129 | 29 |

1.3 Информация о линиях электропередач

| 1 | Напряжение, кВ | Протяженность всего по компании в отчетном году | Протяженность всего по компании в году, предшествующем отчетному | Динамика | | |
|------------------------|-------------------|--|--|---|---------------|---------------------|
| | | | | Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному | Темп роста, % | Темп прироста, % |
| | | | | км | км | км |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| 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 | 33,02 | 33,02 | 0,00 | 100,00 | 0,00 |
| КЛЭП | 20 - 35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 3 - 10 | 302,81 | 265,98 | 36,83 | 113,85 | 13,85 |
| | СН1, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | СН2, всего | 335,83 | 299,00 | 36,83 | 112,32 | 12,32 |
| ВЛЭП | 0,4 кВ | 4,15 | 4,15 | 0,00 | 100,00 | 0,00 |
| КЛЭП | до 1 кВ | 302,14 | 298,37 | 3,76 | 101,26 | 1,26 |
| | НН, всего | 306,28 | 302,52 | 3,76 | 101,24 | 1,24 |
| Всего по линиям | | 642,11 | 601,52 | 40,59 | 106,75 | 6,75 |

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 | | |
|----------|--------------------------------|----------------------|-------------------|---|--|---|------------------|---------------------|
| | | | | | | Абсолютное изменение к году, предшествующе му отчетному | Темп роста, % | Темп прироста, % |
| | | | | ед. изм. | ед. изм. | ед. изм. | % | % |
| 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 | 215 | 203 | 12 | 105,91 | 5,91 |

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства в отчетном году по ООО «Югстрой-ЭлектроСеть» за 2022 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) | | | | | | | | |
| III Объекты СН2 (6-10кВ) | | | | | | | | |
| 1 | ПТ-326 (г. Кривошеинское, 37Б) | 2012 | 25 | 10 | 40 | 36 | 111 | 11 |
| 2 | ПТ-1876 (г. Кривошеинское, ул. Аверкина, 9) | 2012 | 20 | 9 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 3 | ПТ-1878 (г. Кривошеинское, ул. Аверкина, 10) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 4 | РТП-1810 (г. Кривошеинское, ул. Восточно-Кругловская, 48/2) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 5 | ПТ-1838 (г. Кривошеинское, ул. Героя Аверкина, 4) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 6 | РТП-1812 (г. Кривошеинское, ул. Героя Аверкина, 8/1) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 7 | ПТ-1811 (г. Кривошеинское, ул. 40 лет Победы, 97/2) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 8 | ПТ-1897 (г. Кривошеинское, ул. 40 лет Победы, 101) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 9 | ПТ-2146 (г. Кривошеинское, ул. Генерала Громова, 33) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 10 | ПТ-1748 (г. Кривошеинское, ул. Громова, 20) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 11 | ПТ-1746 (г. Кривошеинское, ул. Громова, 20/2) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 12 | ПТ-2124 (г. Кривошеинское, ул. Артистическая, 16) | 2014 | 20 | 8 | 40 | 35 | 114 | 14 |
| 13 | ПТ-2057 (г. Кривошеинское, ул. Зинювская, 12) | 2014 | 20 | 8 | 40 | 35 | 114 | 14 |
| 14 | РТП-493 (г. Кривошеинское, ул. Проф. Рукалова) | 2010 | 20 | 12 | 60 | 55 | 109 | 9 |
| 15 | ПТ-383 (г. Кривошеинское, ул. Проф. Рукалова) | 2010 | 20 | 12 | 60 | 55 | 109 | 9 |
| 16 | ПТ-51 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, 50) | 2019 | 20 | 3 | 15 | 10 | 150 | 50 |
| 17 | ПТ-154 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, 15) | 2019 | 20 | 3 | 15 | 10 | 150 | 50 |
| 18 | ПТ-2031 (г. Кривошеинское, ул. Котарова д. № 21) | 2013 | 20 | 3 | 15 | 10 | 113 | 13 |
| 19 | ПТ-2032 (г. Кривошеинское, ул. Байболова д. № 6) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 20 | ПТ-2097 (г. Кривошеинское, ул. Котарова д. № 19) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 21 | ПТ-2096 (г. Кривошеинское, ул. Котарова №2 и ул. Котарова №18) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 22 | ПТ-2195 (г. Кривошеинское, ул. Карамы №19 и ул. Котарова №13) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 23 | ПТ-2197 (г. Кривошеинское, ул. Карамы №17) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 24 | ПТ-1871 (г. Кривошеинское, ул. Карамы №15) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 25 | ПТ-2166 (г. Кривошеинское, ул. Карамы №25) | 2012 | 20 | 10 | 50 | 45 | 111 | 11 |
| 26 | ПТ-2366 (г. Кривошеинское, ул. Архимандрия №21) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 27 | ПТ-2384 (г. Кривошеинское, ул. Котарова №10) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 28 | ПТ-2386 (г. Кривошеинское, ул. Архимандрия №11 и ул. Архимандрия №15) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 29 | ПТ-2378 (г. Кривошеинское, ул. Карамы №33 и ул. Карамы №31) | 2013 | 20 | 9 | 45 | 40 | 113 | 13 |
| 30 | ПТ-2190 (г. Кривошеинское, Кругловская №46/2) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 31 | ПТ-2187 (г. Кривошеинское, ул. Героя-Равенство №26/3) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 32 | ПТ-2187 (г. Кривошеинское, ул. Героя Аверкина №12) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 33 | ПТ-2188 (г. Кривошеинское, ул. Героя Аверкина №20) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 34 | ПТ-2189 (г. Кривошеинское, ул. им. Героя Аверкина №24) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 35 | ПТ-2249 (г. Кривошеинское, ул. Героя-Равенство №28) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 36 | ПТ-2698 (г. Кривошеинское, ул. Героя-Равенство №26) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 37 | ПТ-2660 (г. Кривошеинское, ул. Героя-Равенство №21/1) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 38 | ПТ-2661 (г. Кривошеинское, ул. Героя-Равенство №21/2) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 39 | ПТ-1423 (г. Кривошеинское, ул. Сиверда Громова №11) | 2017 | 30 | 5 | 17 | 13 | 125 | 25 |
| 40 | ПТ-1788 (г. Кривошеинское, ул. Восточно-Кругловская д. № 71) | 2012 | 30 | 10 | 33 | 30 | 111 | 11 |
| 41 | ПТ-1741 (г. Кривошеинское, ул. Восточно-Кругловская д. № 65) | 2012 | 15 | 10 | 67 | 60 | 111 | 11 |
| 42 | ПТ-2721 (г. Кривошеинское, БНХ) | 2016 | 15 | 6 | 40 | 33 | 120 | 20 |
| 43 | РТП-45 (г. Кривошеинское, ул. Трудовой Стань) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 44 | ПТ-2176 (г. Кривошеинское, ул.3-я Целиноградская, №7 и №9) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 45 | ПТ-1908 (г. Кривошеинское, ул.3-я Целиноградская, №8) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 46 | ПТ-2189 (г. Кривошеинское, ул.3-я Целиноградская, №16 и ул.2-я Целиноградская, №11) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 47 | ПТ-1905 (г. Кривошеинское, ул.2-я Целиноградская, №5) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 48 | ПТ-1904 (г. Кривошеинское, ул.2-я Целиноградская, №3) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 49 | ПТ-2183 (г. Кривошеинское, ул.3-я Целиноградская, №1) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 50 | ПТ-1903 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, №5/3) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 51 | ПТ-1891 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, №75) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 52 | ПТ-2805 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, №41) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 53 | ПТ-1899 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, №69) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 54 | ПТ-2717 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, №30) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 55 | РТП-2810 (г. Кривошеинское, ул. Целиноградская, №40) | 2015 | 20 | 7 | 35 | 30 | 117 | 17 |
| 56 | ПТ-2811 (г. Кривошеинское, Целиноградская №46) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 57 | ПТ-1323 (г. Кривошеинское, пос. Березовый) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 58 | ПТ-173 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, №49) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 59 | ПТ-10 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 60 | КРУ-10 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая / ул.3-я Целиноградская) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 61 | РТП-10 (г. Кривошеинское, ул. Наземский, 8) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 62 | ПТ-35 (г. Кривошеинское, пер. Буковский, №12) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 63 | ПТ-1888 (г. Кривошеинское, пер. Буковский, №18) | 2011 | 20 | 11 | 55 | 50 | 110 | 10 |
| 64 | ПТ-1220 (пос. Лагерецкое, ул. Малышева 3) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 65 | ПТ-1260 (пос. Лагерецкое, г. Сочи, пос. Лагерецкое, ул. Катаран) | 2014 | 15 | 8 | 53 | 47 | 114 | 14 |
| 66 | ПТ-6431 (г. Кривошеинское, коттеджный поселок "Лягушка") | 2005 | 20 | 17 | 85 | 80 | 106 | 6 |
| 67 | ПТ-8091 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая 1-й пер. 2-й Дунстантиной) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 68 | ПТ-8092 (г. Кривошеинское, ул. Дунстантиная) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 69 | КРУ-10 (г. Кривошеинское, мкр. Озерный) | 2017 | 20 | 5 | 25 | 20 | 125 | 25 |
| 70 | ПТ-2094 (г. Кривошеинское, ул. Буковского 2) | 2018 | 20 | 4 | 20 | 15 | 133 | 33 |
| 71 | ПТ-2405 (г. Кривошеинское, ул. Буковского Громова 3/1) | 2018 | 20 | 4 | 20 | 15 | 133 | 33 |
| 72 | РТП-1965 (г. Г. Гелелидзе, ул. Маршала Жукова № 1 к. 2) | 2018 | 10 | 4 | 40 | 30 | 133 | 33 |
| 73 | РТП-1966 (г. Г. Гелелидзе, ул. Маршала Жукова № 1 к. 5) | 2018 | 10 | 4 | 40 | 30 | 133 | 33 |
| 74 | ПТ-2618 (г. Г. Гелелидзе, ул. Маршала Жукова № 1 к. 6) | 2018 | 10 | 4 | 40 | 30 | 133 | 33 |
| 75 | ПТ-50 (г. Кривошеинское, ул. Целиноградская №28) | 2018 | 15 | 4 | 27 | 20 | 133 | 33 |
| 76 | ПТ-А20 (г. Астана, ул. Алматы Престопитана №22) | 2018 | 15 | 4 | 27 | 20 | 133 | 33 |
| 77 | ПТ-55 (г. Кривошеинское, ул. Генерала Громова, 31) | 2018 | 15 | 4 | 27 | 20 | 133 | 33 |
| 78 | ПТ-А24 (г. Астана, ул. Ленина №29) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 79 | ПТ-57 (г. Кривошеинское, ул. Мухомова, 2) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 80 | ПТ-2950 (г. Кривошеинское, ул. Зинювская, 34) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 81 | ПТ-41 (г. Кривошеинское, ул. Гасева, 7) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 82 | ПТ-А25 (г. Астана, ул. Алматы Престопитана, 22, корпус 7) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 83 | ПТ-12 (г. Кривошеинское, ул. Целиноградская, 10) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 84 | ПТ-15 (г. Кривошеинское, квартал 6.11) | 2019 | 20 | 3 | 15 | 10 | 150 | 50 |
| 85 | ПТ-58 (г. Кривошеинское, квартал 6.11) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 86 | ПТ-59 (г. Кривошеинское, квартал 6.11) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 87 | ПТ-А27 (г. Астана, ул. Алматы Престопитана, 22, корпус 3) | 2019 | 15 | 3 | 20 | 13 | 150 | 50 |
| 88 | ПТ-60 (г. Кривошеинское, ул. Героя Аверкина, Литер 7) | 2019 | 20 | 3 | 15 | 10 | 150 | 50 |
| 89 | ПТ-61 (г. Кривошеинское, ул. Героя Аверкина, Литер 5) | 2019 | 20 | 3 | 15 | 10 | 150 | 50 |
| 90 | ПТ-А28 (мкр. №2 КВС) | 2020 | 20 | 2 | 10 | 5 | 200 | 100 |
| 91 | ПТ-65 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, 21) | 2020 | 20 | 2 | 10 | 5 | 200 | 100 |
| 92 | ПТ-62 (г. Кривошеинское, ул. им. Алдына Волыкова (БНХ)) | 2020 | 20 | 2 | 10 | 5 | 200 | 100 |
| 93 | ПТ-63 (г. Кривошеинское, БНХ, квартал 1.3) | 2020 | 20 | 2 | 10 | 5 | 200 | 100 |
| 94 | ПТ-64 (г. Кривошеинское, ул. им. Генерала Громова, 11) | 2020 | 20 | 2 | 10 | 5 | 200 | 100 |
| 95 | ПТ-А29 (г. Кривошеинское, мкр. №2 Гургиния) | 2020 | 20 | 2 | 10 | 5 | 200 | 100 |
| 96 | ПТ-66 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, 20) | 2021 | 20 | 1 | 5 | 0 | - | - |
| 97 | ПТ-А30 (г. Кривошеинское, ул. Дунсткая, 22/2) | 2021 | 20 | 1 | 5 | 0 | - | - |
| 98 | ПТ-11 (г. Кривошеинское, ул. им. Алдына Волыкова, 27) | 2021 | 20 | 1 | 5 | 0 | - | - |
| 99 | ПТ-70 (г. Кривошеинское, ул. Героя Валентина Посадского, 42) | 2021 | 20 | 1 | 5 | 0 | - | - |
| 100 | ПТ-34 (г. Кривошеинское, ул. им. Пастухова Зинювского, 29/1) | 2021 | 20 | 1 | 5 | 0 | - | - |
| 101 | ЭКТП-1 (г. Кривошеинское, ул. 50 лет Октября, 98) | 2010 | 20 | 12 | 60 | 55 | 109 | 9 |
| 102 | ЭКТП-2 (г. Кривошеинское, ул. 50 лет Октября, 98) | 2010 | 20 | 12 | 60 | 55 | 109 | 9 |
| 103 | ПТ-А32 (г. Астана, мкр. №2 Гургиния, ул. им. Алматы Престопитана, 22) | 2021 | 20 | 1 | 5 | 0 | - | - |
| 104 | ПТ-2281 (г. Кривошеинское, ул. Зинювская, 60) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 105 | ПТ-2285 (г. Кривошеинское, ул. Архимандрия №5) (за. Котарова, 6) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 106 | РТП-234 (г. Кривошеинское, ул. Архимандрия №1) (за. Архимандрия, 3) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 107 | ПТ-2630 (г. Кривошеинское, ул. Архимандрия №2) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 108 | ПТ-2726 (г. Кривошеинское, ул. Зинювская №42) | 2017 | 20 | 8 | 40 | 35 | 114 | 14 |
| 109 | ПТ-2732 (г. Кривошеинское, ул. Зинювская №40) | 2016 | 20 | 6 | 30 | 25 | 120 | 20 |
| 110 | ПТ-2829 (г. Кривошеинское, ул. Байболова № 4) | 2014 | 20 | 8 | 40 | 35 | 114 | 14 |
| 111 | ПТ-2830 (г. Кривошеинское, ул. Байболова № 2/1 и ул. Котарова 15/1) | 2014 | 20 | 8 | 40 | 35 | 114 | 14 |
| 112 | ПТ-2831 (г. Кривошеинское, ул. Котарова №17) | 2014 | 20 | 8 | 40 | 35 | 114 | 14 |
| 113 | ПТ-2266 (г. Кривошеинское, ул. Карамы №20 и ул. Карамы №22) | | | | | | | |

**2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии в отчетном году по
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2022 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 | | |
|-----|---|---------------------------|--------|-------------------------------|
| | | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI}) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 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 | 0,0660 | 0,0660 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0000 | 1,7160 | 1,7160 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI}) | 0,0000 | 0,0212 | 0,0212 |
| 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 | 0,0212 | 0,0212 |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0000 | 0,8189 | 0,8189 |
| 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) ($\Pi_{SAIDI, план}$) | | | |
| 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) | | 0 | |
| 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) ($\Pi_{SAIFI, план}$) | | | |
| 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 прекращения передачи электрической энергии Π_{SAID} | | | | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Π_{SAIF} | | | | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAID, план}^{хозяйства}$ | | | | 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), $\Pi_{SAIF, план}$ | | | | 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 | 0,07 | 1,78 | 0,0 | 0,0 | 0,02 | 0,84 | 0 | 0 | 0 | 0,2239 | 0 | 0 | 0 | 0,0701 | 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 | 0,07 | 1,78 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,2239 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0701 | 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

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, поверки 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; | |
| г) 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 | |
| | да |
| 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.

Компания рассматривает предложения энергосбытовых компаний по заключению прямых договоров на передачу электроэнергии.

**3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению в отчетном году по
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2022 год**

**3.1. Информация о наличии не востребовавшей 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, утвержденными 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, утвержденными 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, утвержденными 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 | | | |
| | | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | 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 | 1208 | 1226 | 1,5 | 15 | 35 | 133,3 | 24 | 47 | 95,8 | 9 | 4 | -55,6 | 0 | 0 | 0,0 | 1312 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 1209 | 1227 | 1,5 | 16 | 41 | 156,3 | 22 | 47 | 113,6 | 9 | 5 | -44,4 | 0 | 0 | 0,0 | 1320 |
| 3 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирурующих 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 | 7 | 7 | 0,0 | 7 | 7 | 0,0 | 6 | 6 | 0,0 | 2 | 2 | 0,0 | 0 | 0 | 0,0 | 5,5 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 1209 | 1227 | 1,5 | 16 | 41 | 156,3 | 22 | 47 | 113,6 | 9 | 5 | -44,4 | 0 | 0 | 0,0 | 1320 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 1105 | 981 | -11,2 | 10 | 27 | 170,0 | 7 | 9 | 28,6 | 8 | 2 | 300,0 | 0 | 0 | 0,0 | 1019 |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирурующих 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 | 220 | 220 | 0,0 | 276 | 276 | 0,0 | 640 | 640 | 100,0 | 712 | 712 | 100,0 | 0 | 0 | 0,0 | 462 |

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 | I - II | III | I - II | III | | |
| Расстояние до границ земельного участка заявителя, м | Необходимость строительства подстанции | Тип линии | | | | | | | | | | |
| | | КЛ | <p>пунктом 1 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021 №46_2021-е установлена плата за техприсоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных устройств), для физ. лиц составляет не более 550 руб. (с учетом НДС) и для юр. лиц в размере не более 458,33 руб. (без НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах поселках городского типа и че</p> | | <p>Пунктом 2 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021г. № 46/2021-э утверждены стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину</p> | | | | | | | |

| | | | | |
|--|-----|----|--|--|
| 500 - сельская местность/300 - городская местность | Да | ВЛ | <p>городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.</p> <p>Пунктом 1.1 Приказа ДГРТ КК от 06.07.2022 №12/2022-э внесены изменения: для физ.лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно и отнесенных к третьей категории надежности, присоединяемых к объектам на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта эл. сети, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, определяется в размере минимального из следующих значений:</p> <ul style="list-style-type: none"> -стоимость мероприятий по тех. присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных ставок; -стоимость мероприятий по тех. присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) | <p>платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в соответствии с приложением 1. Пунктом 3 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021г. № 46/2021-э утверждены тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение электрическим сетям территориальных сетевых организаций, за единицу мощности в соответствии с приложением 2.</p> <p>Пунктом 4 приказа ДГРТ КК от 29.12.2021г. № 46/2021-э утвержден размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемых исходя из стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности с учетом способа технологического присоединение к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий</p> |
| | | | <p>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</p> | |
| 750 | 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 | 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 | |
| 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 без необходимости строительства подстанции | |
| | | ВЛ | 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 | |
| 1250 | 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 | 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 | |

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

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 | | |
| | | | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % | 2021 | 2022 | 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: | 1312 | 1183 | 1236 | 4 | 57 | 59 | 4 | 16 | 17 | 6 | 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 | 1312 | 1183 | 1236 | 4 | 57 | 59 | 4 | 16 | 17 | 6 | 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 | 1312 | 1183 | 1236 | 4 | 57 | 59 | 4 | 16 | 17 | 6 | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 100 |
| 3.1 | по технологическому присоединению | 1312 | 1183 | 1236 | 4 | 57 | 59 | 4 | 16 | 17 | 6 | 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 |

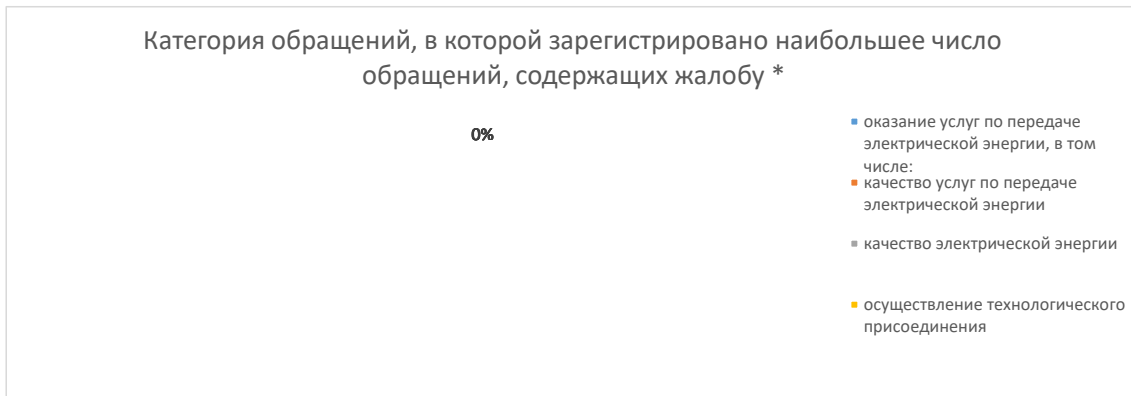
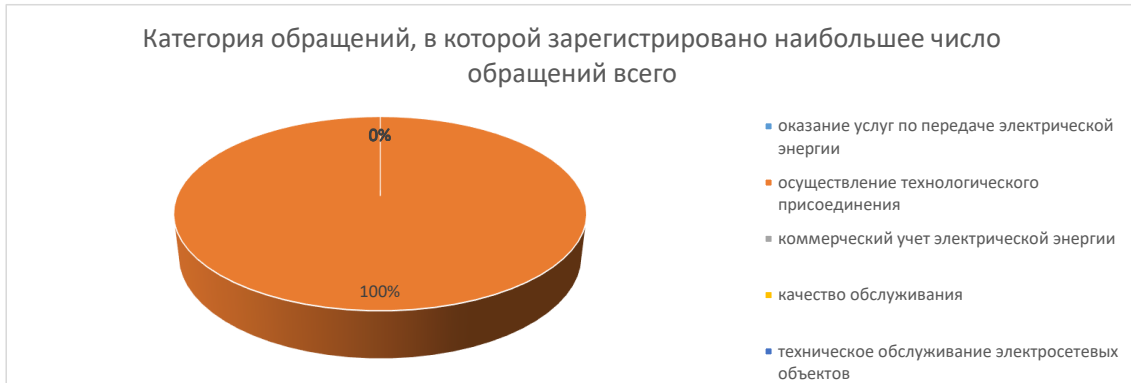
4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

| 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: (861) 267-21-03, 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. | 1236 | 17 | 1 | 0 |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

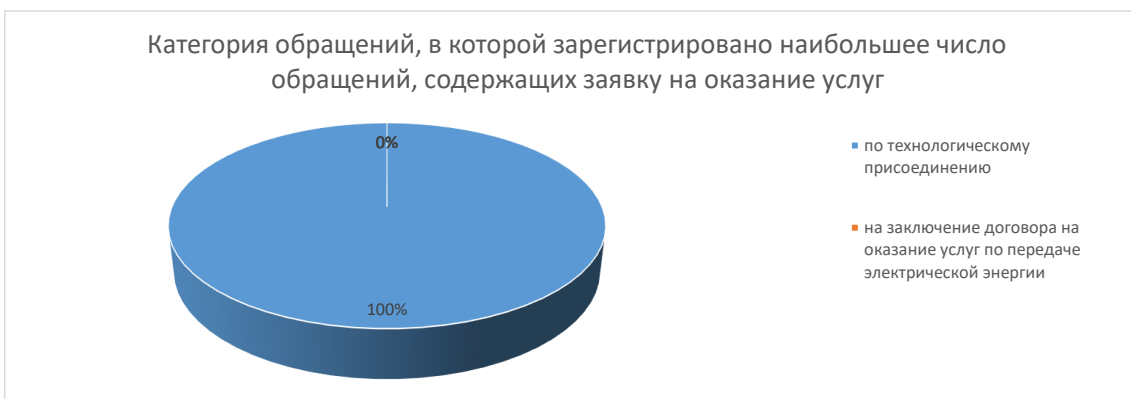
| N | Наименование | Единица измерения | |
|-----|--|-------------------|-----------------|
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: | номер телефона | (861) 267-21-03 |
| | Номер телефона по вопросам энергоснабжения: | | |
| | Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | | |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | 59 |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | 59 |
| 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 | ноябрь-декабрь 2022 | очный опрос | 84 | По результатам опроса, проведенного в очной форме замечания к качеству оказываемых услуг отсутствуют |
| | | | телефонный опрос | 92 | В результате телефонного опроса жалоб и предложений к качеству оказываемых услуг не выявлено |
| 2 | Степень удовлетворенности/неудовлетворенности предоставленных организацией услуг по передаче электроэнергии | ноябрь-декабрь 2022 | 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: <http://yugstroyset.ru>

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 | Звонное обращение посредством телефонной связи | Звонное 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 исчерывающий ответ в установленные сроки | Заявителем был получен исчерывающий 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 | 2022 год | | 1236 | 59 | 17 | 0 | 0 | 0 | 1312 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1312 | 0 | 0 | 0 | 1312 | 0 | 0 | Консультация, заключение договоров, осуществление технологического присоединения | |

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Г Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2022 году

| Месяц | Начало работ | | Что ремонтировалось | Окончание работ | | Причина | Недоотпуск | Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию) |
|---------|--------------|-------|---|-----------------|-------|--|-------------|---|
| | Дата | Время | | Дата | Время | | | |
| январь | 13.01.2022 | 11-10 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2159п яч.1 - ТП-1905п яч.1, КЛ 10 кВ ТП-2159п яч.6 - ТП-1905п яч.6 | 14.01.2022 | 15-50 | Повреждение КЛ 10 кВ при производстве земляных работ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 08.02.2022 | 10-45 | г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.1, 2, 6, 10, 12 РП-2781п РУ-10 кВ | 08.02.2022 | 12-00 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 14.02.2022 | 14-26 | г. Краснодар. Замена разъединителя РЛНД-10 ВК-5 на опоре №1 | 14.02.2022 | 16-14 | Повреждение РЛНД-10 | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 28.01.2022 | 12-15 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-41 яч.4 - ТСН-3 | 04.02.2022 | 10-46 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 24.01.2022 | 16-55 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А23 яч.1 | 03.02.2022 | 13-04 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 16.02.2022 | 10-00 | г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.5, 6, 8 РП-6 РУ-10 кВ | 16.02.2022 | 10-24 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 16.02.2022 | 10-45 | г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.8, 10, 11 РП-14 РУ-10 кВ | 16.02.2022 | 10-54 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 16.02.2022 | 11-08 | г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.1, 6, 2, 11, 12 РП-17 РУ-10 кВ | 16.02.2022 | 11-57 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 01.02.2022 | 03-24 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4 | 20.02.2022 | 00-01 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| февраль | 19.02.2022 | 15-01 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.1 - ТП-А22 яч.4 | 27.02.2022 | 20-10 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 26.02.2022 | 13-05 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-202 - ТП-1869п яч.6 | 05.03.2022 | 21-15 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 19.02.2022 | 03-40 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 6 кВ РП-2031п яч.2 - ТП-2032п яч.3 | 02.03.2022 | 09-33 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 13.02.2022 | 15-15 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А23 яч.6 | 13.03.2022 | 18-15 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 03.03.2022 | 11-45 | г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты КЛ 10 кВ в ТП-59 яч.6 | 03.03.2022 | 14-45 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 28.02.2022 | 20-00 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4 | 07.03.2022 | 18-14 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 02.03.2022 | 11-39 | г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.5, 7, 10, 11, 14 в РП-2471п РУ-10 кВ | 02.03.2022 | 13-24 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 10.03.2022 | 10-44 | г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.12, 12, 1, 3 РП-16 РУ-10 кВ | 10.03.2022 | 11-50 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 17.03.2022 | 10-00 | г. Краснодар. ОМП. ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.7 - ТП-2341п яч.3 | 21.03.2022 | 09-40 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 09.03.2022 | 13-52 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС 110 кВ ОБД ОБД-101 - ТП-1869п яч.3 | 24.03.2022 | 16-30 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 19.03.2022 | 04-10 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.1 - ТП-А22 яч.1 | 20.03.2022 | 20-05 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 19.03.2022 | 05-13 | г. Краснодар. Ремонт ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4 | 19.03.2022 | 20-39 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 20.03.2022 | 20-55 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А23 яч.6 | 27.03.2022 | 19-26 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 22.03.2022 | 12-28 | г. Краснодар. Проверка РЗА ВВ-1 Т-1 РП-2471п | 22.03.2022 | 12-44 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 28.03.2022 | 10-15 | г. Краснодар. Профилактические испытания Т-1, Т-2 РП-2765п РУ-10 кВ | 28.03.2022 | 14-24 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 28.03.2022 | 10-27 | г. Краснодар. Проверка РЗА ВВ-10 кВ яч.17, 2, 13 в РП-2471п РУ-10 кВ | 28.03.2022 | 11-13 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 28.03.2022 | 11-37 | г. Краснодар. Проверка РЗА ВВ-10 кВ яч.6, 18 в РП-2055п РУ-10 кВ | 28.03.2022 | 12-00 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 29.03.2022 | 11-25 | г. Краснодар. ТО, проф.испытания 1СШ 10/0,4 кВ Т-1 в ТП-2800п | 29.03.2022 | 15-11 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 30.03.2022 | 13-50 | г. Краснодар. ТО, проф.испытания 2СШ 10/0,4 кВ Т-1 в ТП-2800п | 30.03.2022 | 15-00 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 23.03.2022 | 08-30 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ РП-А10 яч.3 - ТП-А17 яч.1 | 30.03.2022 | 15-50 | Выход из строя КВЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| март | 31.03.2022 | 08-55 | г. Крымск. Проф.испытания Т-1, Т-2 в ТП-326 | 31.03.2022 | 11-54 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 03.04.2022 | 19-18 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-202 - ТП-1869п яч.6 | 06.04.2022 | 13-40 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 03.04.2022 | 06-46 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А23 яч.1 | 06.04.2022 | 10-42 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 11.04.2022 | 09-10 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4 | 12.04.2022 | 14-49 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 01.04.2022 | 09-20 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2159п | 01.04.2022 | 11-25 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 01.04.2022 | 11-55 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2159п | 01.04.2022 | 13-35 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 11.04.2022 | 09-10 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-2810п | 11.04.2022 | 11-37 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 11.04.2022 | 12-45 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 РП-2810п | 11.04.2022 | 16-15 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 12.04.2022 | 10-50 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2342п | 12.04.2022 | 13-39 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 12.04.2022 | 14-10 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2342п | 12.04.2022 | 16-05 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 15.04.2022 | 08-35 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2801п | 15.04.2022 | 12-00 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 15.04.2022 | 12-40 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2801п | 15.04.2022 | 15-44 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 20.04.2022 | 08-30 | г. Краснодар. ТО, проф.испытание оборудования 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2249п | 20.04.2022 | 11-11 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 20.04.2022 | 11-30 | г. Краснодар. Проф.испытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2249п | 20.04.2022 | 16-45 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 21.04.2022 | 09-15 | г. Анапа. Проф.испытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А15 | 21.04.2022 | 12-17 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 21.04.2022 | 13-20 | г. Анапа. Проф.испытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А15 | 21.04.2022 | 16-22 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 22.04.2022 | 11-40 | г. Краснодар. Замена опорных изоляторов на 1 СШ 10 кВ в ТП-2249п | 22.04.2022 | 12-15 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 22.04.2022 | 08-50 | г. Крымск. Проф.испытание оборудования Т-1, Т-2 в ТП-809/2 | 22.04.2022 | 10-50 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 22.04.2022. | 11-00 | г. Крымск. Проф.испытание КЛ 10 кВ КРУН КЛ-4 - ТП-809/2 яч.1 | 22.04.2022 | 11-28 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |

| Месяц | Начало работ | | Что ремонтировалось | Окончание работ | | Причина | Недоотпуск | Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию) |
|----------|--------------|--------|--|-----------------|--------|------------------------------|-------------|---|
| | Дата | Время | | Дата | Время | | | |
| апрель | 22.04.2022 | 12-25 | г. Крымск.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ РП-10 | 22.04.2022 | 13-41 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 25.04.2022 | 10-18 | г. Краснодар. ОМП, устранение повреждений ВЛ 10 кВ ВК-6 | 25.04.2022 | 15-23 | Выход из строя ВЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 30.04.2022 | 14-55 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4 | 30.04.2022 | 18-22 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| апрель | 22.04.2022 | 06-16 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А35 яч.3 - ТП-А23 яч.1 | 26.04.2022 | 15-55 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 11.05.2022 | 10-30 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2126п яч.3 - РП-10 яч.1 | 11.05.2022 | 11-00 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 29.04.2022 | 13-20 | г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А35 яч.1 | 06.05.2022 | 08-01 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 16.05.2022 | 09-10 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2811п | 16.05.2022 | 11-23 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 16.05.2022 | 11-50 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2811п | 16.05.2022 | 13-53 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 17.05.2022 | 10-35 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2349п | 17.05.2022 | 15-36 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 18.05.2022 | 11-15 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-2031п | 18.05.2022 | 12-31 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 18.05.2022 | 13-10 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 РП-2031п | 18.05.2022 | 14-19 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 18.05.2022 | 11-10 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2349п яч.10 - ТП-1993п яч.2 | 20.05.2022 | 12-25 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 19.05.2022 | 11-00 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2783п | 19.05.2022 | 12-00 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 19.05.2022 | 12-10 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2783п | 19.05.2022 | 13-15 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 19.05.2022 | 09-15 | г. Краснодар. ОМП, ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2767п - ВРУ Героев-разведчиков 17/1 | 26.05.2022 | 10-40 | Выход из строя КЛ 0,4 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 19.05.2022 | 11-00 | г. Краснодар. ОМП, ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2844п - ВРУ Черкасская 68 | 19.05.2022 | 14-20 | Выход из строя КЛ 0,4 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 20.05.2022 | 09-30 | г. Краснодар. Ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2801п - ВРУ Генерала Трошева 47 | 20.05.2022 | 14-48 | Выход из строя КЛ 0,4 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 26.05.2022 | 10-50 | г. Краснодар. ТО. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-2349п | 26.05.2022 | 14-45 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 27.05.2022 | 10-11 | г. Краснодар. Ремонт концевой кабельно муфты в яч.7 Т-2 ТП-1758п | 27.05.2022 | 14-06 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| май | 31.05.2022 | 11-35 | г. Краснодар, х.Ленина. Ревизия РЛНД-10 кВ на опоре №201 ВЛ 10 кВ НС-8-П | 31.05.2022 | 13-32 | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 01.06.2022 | 10-01 | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2661п | 01.06.2022 | 11-23 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 01.06.2022 | 14-10 | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2661п | 01.06.2022 | 15-45 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 01.06.2022 | 09-48 | г. Анапа. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А16 | 01.06.2022 | 12-02 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 01.06.2022 | 12-45 | г. Анапа. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А16 | 01.06.2022 | 14-26 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 02.06.2022 | 10-05 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2661п | 02.06.2022 | 12-26 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 02.06.2022 | 14-10 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2661п | 02.06.2022 | 16-34 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 06.06.2022 | 14-05 | г. Краснодар. Ремонт концевой кабельно муфты яч.2 ТП-1890п | 07.06.2022 | 11-59 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 15.06.2022 | 11-00 | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2190п | 15.06.2022 | 12-47 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 16.06.2022 | 11-20 | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2190п | 16.06.2022 | 12-52 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 16.06.2022 | 15-25 | г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-52 РУ-0,4 кВ Р-2 - ВРУ-2 Аверкиева №26 | 22.06.2022 | 16-30 | Выход из строя КЛ 0,4 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 16.06.2022 | 16-20 | г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-2189п РУ-0,4 кВ Р-21 - ВУ-2 Аверкиева №22 | 22.06.2022 | 13-20 | Выход из строя КЛ 0,4 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 17.06.2022 | 11-08 | г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-2844п РУ-0,4 кВ Р-11 - ВРУ-1 Черкасская №68 | 20.06.2022 | 11-30 | Выход из строя КЛ 0,4 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 22.06.2022 | 10-00 | г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-2126п - РП-10 яч.1 на опоре №1 | 22.06.2022 | 10-27 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 24.06.2022 | 11-00 | г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-1906п яч.2 - ТП-2159п яч.5 | 28.06.2022 | 21-56 | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 28.06.2022 | 10-30 | г. Краснодар. Ремонт КВЛ-10 кВ ВК-5 | 28.06.2022 | 15-30 | Выход из строя ВЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 29.06.2022 | 11-05 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2805п | 29.06.2022 | 13-10 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июнь | 29.06.2022 | 13-55 | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2805п | 29.06.2022 | 15-40 | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 30.06.2022 | 10-40. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2472п яч.3 - ТП-2734п яч.4 | 08.07.2022 | 10-05. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 01.07.2022 | 11-40. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10 | 01.07.2022 | 19-32. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 05.07.2022 | 09-30. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ СВ-311 - РП-2166п яч.3 | 06.07.2022 | 14-09. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 12.07.2022 | 11-30. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-101 - ТП-1869п яч.1 | 12.07.2022 | 16-12. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 29.06.2022 | 10-00. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 ГРС-2 яч.26 - ТП-100 яч.1 | 20.07.2022 | 18-00. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 19.07.2022 | 09-20. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ ТП-1906п | 19.07.2022 | 10-04. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 19.07.2022 | 10-00. | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2190п | 19.07.2022 | 11-36. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 19.07.2022 | 12-30. | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2190п | 19.07.2022 | 15-04. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 20.07.2022 | 10-40. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ ТП-1897п | 21.07.2022 | 13-34. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 22.07.2022 | 09-50. | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-12 | 22.07.2022 | 13-33. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| июль | 28.07.2022 | 11-05. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2190п яч.4 - ТП-1897п яч.6 | 29.07.2022 | 12-00. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| август | 19.07.2022 | 12-07. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2159п яч.5 - ТП-1906п яч.2 | 04.08.2022 | 17-10. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| август | 05.08.2022 | 10-50. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-12 яч.15 - ТП-42 яч.6 | 11.08.2022 | 14-40. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| август | 09.08.2022 | 13-07. | г. Анапа. Замена СВ-0,4 кВ 1СШ, В-0,4 кВ Т-1 в ТП-2145 | 09.08.2022 | 18-00. | Выход из строя 1СШ 0,4 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| август | 15.08.2022 | 09-46. | г. Краснодар. Ревизия СР-3, СР-4 в ТП-КНС-2 | 15.08.2022 | 10-54. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| август | 19.08.2022 | 09-50. | г. Крымск. Ремонт КЛ 10 кВ КП-4 Р-399 - КРУН-10 | 19.08.2022 | 15-41. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| август | 24.08.2022 | 11-58. | г. Краснодар. Техническое обслуживание 1СШ 10 кВ ТП-2847п | 26.08.2022 | 13-50. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| август | 25.08.2022 | 10-35. | г. Краснодар. Ремонт ВН-4 в ТП-КНС-2 2СШ 10 кВ | 25.08.2022 | 10-45. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 17.08.2022 | 11-30. | г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.17 - ТП-234п яч.4 | 02.09.2022 | 15-00. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 05.09.2022 | 11-15. | г. Краснодар. Монтаж ВВ, ВУ, наладка РЗА яч.5 ТП-1794п РУ-10 кВ | 05.09.2022 | 15-30. | Выход из строя яч.3 ТП-1794п | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 13.09.2022 | 10-05. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2818п | 13.09.2022 | 14-36. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 14.09.2022 | 10-15. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2818п | 14.09.2022 | 13-17. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |

| Месяц | Начало работ | | Что ремонтировалось | Окончание работ | | Причина | Недоотпуск | Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию) |
|----------|--------------|--------|--|-----------------|--------|-------------------------|-------------|---|
| | Дата | Время | | Дата | Время | | | |
| сентябрь | 15.09.2022 | 09-25. | г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2181п | 15.09.2022 | 11-56. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 15.09.2022 | 12-17. | г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2181п | 15.09.2022 | 15-40. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 19.09.2022 | 09-20. | г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ ТП-383 | 19.09.2022 | 09-40. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 19.09.2022 | 10-30. | г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ ТП-383 | 19.09.2022 | 10-57. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 20.09.2022 | 10-00 | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2660п | 20.09.2022 | 15-40. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 21.09.2022 | 10-05. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2660п | 21.09.2022 | 15-16. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 22.09.2022 | 10-15. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2096п | 22.09.2022 | 15-44. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 23.09.2022 | 10-10. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2096п | 23.09.2022 | 14-02. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 27.09.2022 | 08-55. | г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2176п | 27.09.2022 | 11-39. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 27.09.2022 | 10-45. | пос.Джигинка. Выравнивание опоры №83 ВЛ 10 кВ ДГ-1А | 27.09.2022 | 17-45. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 27.09.2022 | 12-10. | г. Краснодар. Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2176п | 27.09.2022 | 14-30. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 28.09.2022 | 09-55. | г. Краснодар. ТО 1, 2СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1, 2СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2767п | 28.09.2022 | 13-20. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| сентябрь | 29.09.2022 | 11-10. | г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты в яч.6 ТП-2766п РУ-10 кВ | 29.09.2022 | 15-34. | Выход из строя КЛ 10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 03.10.2022 | 14-32. | п.Лазаревское. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-1260 | 03.10.2022 | 16-04. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 04.10.2022 | 09-23. | п.Лазаревское. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-1220 | 04.10.2022 | 13-36. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 05.10.2022. | 09-47. | п.Лазаревское. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-1220 | 05.10.2022 | 14-28. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 05.10.2022. | 11-25. | п.Лазаревское. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-1260 | 05.10.2022 | 14-28. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 05.10.2022 | 10-15. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2817п | 05.10.2022 | 11-57. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 06.10.2022 | 10-15. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2817п | 06.10.2022 | 13-20. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 10.10.2022 | 11-20. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2055п | 10.10.2022 | 15-14. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 11.10.2022 | 10-35. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2055п | 11.10.2022 | 13-00. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 12.10.2022 | 10-20. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2816п | 12.10.2022 | 12-17. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 13.10.2022 | 12-20. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2816п | 13.10.2022 | 11-40. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 13.10.2022 | 11-04. | г.Геленджик. Замена ТН-1 в яч.5 РП-1965п | 13.10.2022 | 12-02. | Выход из строя ТН-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 13.10.2022 | 13-32. | г.Геленджик. Замена ВВ-10 в яч.8 РП-1965п | 13.10.2022 | 15-13. | Выход из строя ВВ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 18.10.2022 | 10-05. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ Т-1 ТП-2816п | 18.10.2022 | 13-55. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 19.10.2022 | 10-25. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ Т-2 ТП-2816п | 19.10.2022 | 13-35. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 20.10.2022 | 10-40. | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2817п | 20.10.2022 | 11-42. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 20.10.2022 | 09-58. | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2817п | 20.10.2022 | 10-18. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 21.10.2022 | 10-40. | г. Крымск. Ремонт Р-399 ВЛ 10 кВ КП-4 оп.№12 | 21.10.2022 | 11-42. | Выход из строя РЛНД-10 | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 24.10.2022 | 10-10. | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2816п | 24.10.2022 | 11-56. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 24.10.2022 | 12-30. | г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2816п | 24.10.2022 | 13-44. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 25.10.2022 | 10-20. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ Т-1 ТП-2820п | 25.10.2022 | 15-22. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 26.10.2022 | 10-00. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ Т-2 ТП-2820п | 26.10.2022 | 13-15. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 27.10.2022 | 10-10. | г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ Т-1 ТП-2630п | 27.10.2022 | 11-50. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 28.10.2022 | 09-50. | г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ Т-2 ТП-2630п | 28.10.2022 | 11-15. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| октябрь | 28.10.2022 | 10-15. | г. Краснодар. Регулировка СР-4 в ТП-2819п | 28.10.2022 | 10-31. | Устранение дефекта | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 31.10.2022 | 21-43. | г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 308 - ТП-57 яч.1 | 10.11.2022 | 19-10. | Выход из строя КЛ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 16.11.2022 | 19-50. | г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 408 - ТП-57 яч.6 | 18.11.2022 | 18-58. | Выход из строя КЛ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 19.11.2022 | 10-30. | г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-10 яч.3 - ТП-493 яч. Линия Б | 22.11.2022 | 15-18. | Выход из строя КЛ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 19.11.2022 | 17-20. | г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 111 - ТП-141 яч.3 | 22.11.2022 | 13-53. | Выход из строя КЛ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 01.11.2022 | 09-52. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2816п | 01.11.2022 | 11-00. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 01.11.2022 | 11-04. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2817п | 01.11.2022 | 11-57. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 01.11.2022 | 13-18. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2818п | 01.11.2022 | 14-55. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 01.11.2022 | 15-00. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2819п | 01.11.2022 | 15-46. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 14.11.2022 | 10-55. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.4, 5, 18, 9 ТП-2819п | 14.11.2022 | 11-53. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 23.11.2022 | 09-35. | пос.Лазаревское. Профиспытание Т-1, Т-2 ТП-1260 | 23.11.2022 | 11-24. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| ноябрь | 23.11.2022 | 13-00. | пос.Лазаревское. Профиспытание Т-1, Т-2 ТП-1220 | 23.11.2022 | 15-19. | ППР | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 09.12.2022 | 09-25. | г.Краснодар. Ремонт КВЛ 10 кВ РП-10 яч.3 - ТП-493 яч.линия Б | 12.12.2022 | 14-01. | Выход из строя КЛ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 09.12.2022 | 13-00. | г.Краснодар. Ремонт КВЛ 10 кВ ТП-493 яч.линия Б - ТП-2222п | 13.12.2022 | 17-06. | Выход из строя КЛ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 15.12.2022 | 09-55. | г.Краснодар. Регулировка линейного разъединителя ЛР-7 в РП-2166п РУ-10 кВ | 15.12.2022 | 10-27. | Устранение дефекта | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 05.12.2022 | 10-03. | г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2765п яч.8 - РП-2772п яч.10 | 07.12.2022 | 10-05. | Выход из строя КЛ-10 кВ | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 16.12.2022 | 10-00. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.2, яч.5 ТП-2798п | 16.12.2022 | 10-58. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 16.12.2022 | 11-04. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.2, яч.5 ТП-2797п | 16.12.2022 | 11-53. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 16.12.2022 | 13-44. | г.Краснодар. Проверка РЗА яч.2, яч.5 ТП-2818п | 16.12.2022 | 14-18. | ТО | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |

| Месяц | Начало работ | | Что ремонтировалось | Окончание работ | | Причина | Недоотпуск | Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию) |
|---------|--------------|--------|---|-----------------|--------|--------------------|-------------|---|
| | Дата | Время | | Дата | Время | | | |
| декабрь | 22.12.2022 | 10-25. | г.Краснодар. Замена проходных изоляторов на вводе КРУН-10 ТП-493 | 22.12.2022 | 15-40. | Устранение дефекта | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 26.12.2022 | 09-20. | г.Краснодар. Ремонт ВЛ 10 кВ ВК-5 - ТП-493 | 26.12.2022 | 12-40. | Устранение дефекта | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |
| декабрь | 30.12.2022 | 13-20. | г.Краснодар. Ошинковка Т-2, наладка цепей управления ВВ-22 в РП-2731п | 26.12.2022 | 17-30. | Устранение дефекта | отсутствует | Перевод питания по резервной схеме. |

Примечание: Источник информации (наименование журнала) - журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"