СОГЛАСОВАНО
Министр жилищно- коммунального хозяйства, энергетики, цифровизации и связи Забайкальского края
_____ А.Ю. Юсупов
«20» 03 2026 г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора - главный диспетчер Филиала АО "СО ЕЭС" Забайкальское РДУ
_____ А.Ю. Семенов
«20» 03 2026 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"
_____ Н.В. Злыгостев
«23» 03 2026 г.

**ГРАФИК**
**временного отключения потребления на 2025/2026 гг.**
**по филиалу ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго" на территории Забайкальского края**

| №№ п/п | Потребитель | Наименование подстанции | Наименование фидера | Способ ввода отключения по графику | Время реализации отключения | Очередь ограничения, МВт | | | | | | | | | | Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| | **Юго-Восточный энергорайон** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО "Дальцветмет", АО Прииск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский, ПАО "Ксеньевский прийск", рудник "Западная-Ключи", ОАО "Ростелеком", ОАО "РЖД", рудник Арчикой, рудник Ключи, ООО Желтугинский рудник, часть потребителей Могочинского района | ПС 220 кВ Жирекен В-110-70 и ПС 220 кВ Могоча В-110-73 | ВЛ 110 кВ Жирекен – Аксеново-Зилово (ВЛ-110-70),<br>ВЛ 110 кВ Аксеново Зилово – Ксеньевская (ВЛ-110-71),<br>ВЛ 110 кВ Ксеньевская – Верхняя Давенда (ВЛ-110-72) и<br>ВЛ 110 кВ Могоча – Верхняя Давенда | ОП | до 5 минут | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | *78,73* |
| 2 | Харанорский угольный разрез | ПС 220 кВ Шерловогорская | ВЛ 110 кВ Шерловогорская – Угольная I цепь (ВЛ-110-66)<br>ВЛ 110 кВ Шерловогорская – Угольная II цепь (ВЛ-110-67) | ОП | до 5 минут | | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | *100,00* |
| 3 | ООО Рудник "Дельмачик",часть потребителей Шилкинского района | ПС 220 кВ Холбон | ВЛ 110 кВ Холбон – Казаново (ВЛ-110-12) | ОП | от 5 до 20 мин | | | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | *96,07* |
| 4 | шахта -артельТермеки, шахта Юго-Западная, потребители Тунгогочинского раойна | ПС 220 кВ Холбон | ВЛ 110 кВ Холбон – Вершина Дарасуна I цепь (ВЛ-110-13)<br>ВЛ 110 кВ Холбон – Вершина Дарасуна II цепь (ВЛ-110-14) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | *0,00* |
| 5 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 110 кВ Борзя тяговая | Присоединения 27,5 кВ:<br>В-25-Т-1,2, В1-25-Т-3, В2-25-Т-3, В25-Т-4 | ОП | от 5 до 20 мин | | | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | *0,00* |
| | **Южный энергорайон ( входит в состав Юго-Восточного энергорайона)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | ООО "Байкалруд" | ПС 110 кВ Кличка | ВЛ 110 кВ Кличка – Бутунтай (ВЛ-110-95) | ОП | до 5 минут | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | *100,00* |
| 7 | АО "Висмут", Артель "Даурия" * Потребители Калганского и Нерчинско-Заводского районом | Приаргунская ТЭЦ | ВЛ 110 кВ Приаргунская ТЭЦ – Благодатка с отпайками (ВЛ-110-25) | ОП | до 5 минут | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | *100,00* |
| 8 | АО "Ново-Широкинский Рудник" и<br>* Потребители Газимуро-Заводского района | ПС 110 кВ Ново-Широкая | фидеры 6 кВ:<br>ВЛ-6 ф.22 ЦРП-1,<br>ВЛ-6 ф.19 ЦРП-2,<br>ВЛ-6 ф.20 ЦРП-3,<br>ВЛ-6 ф.18 ЦРП-4,<br>ВЛ-6 ф.3101 Солонечный<br>ВЛ-6 ф.21 Урюмкан<br>ВЛ-6 ф.4 Поселок-1<br>ВЛ-6 ф.10 Поселок-2 | ОП | от 5 до 20 мин | | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | *90,99* |
| 9 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 110 кВ Даурия тяговая | Присоединения 27,5 кВ:<br>ВФ1-25, ВФ2-25, ВФ3-25, ВФ4-25, ВФ5-25 | ОП | от 5 до 20 мин | | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | *0,00* |
| 10 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 110 кВ Забайкальск тяговая | Присоединения 27,5 кВ:<br>ВФ2-25, ВФ3-25, ВФ5-25, ВФ1-25, ВФ4-25, ВФ6-25, ВФ7-25 | ОП | от 5 до 20 мин | | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | *0,00* |
| 11 | * Потребители Газимуро-Заводского района | ПС 110 кВ Ново-Широкая | ВЛ 35 кВ Ново-Широкая – Газ-Завод (ВЛ-35-310), в том числе<br>ПС 35 кВ Газ-Завод: ф.ВЛ-10 ф.201 Бурукан, ВЛ-10 ф.202 Кавыкучи, ВЛ-10 кВ 2014 Трубачево, ВЛ-10 ф.2017 Макарово, ВЛ-10 ф.2018 Павловск, ВЛ-10 ф.2019 Газ-Завод, ВЛ-10 ф.2020 Совхоз, ВЛ-10 ф.2021 Тайна | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | *0,00* |
| 12 | * Потребители Приаргунского района | Приаргунская ТЭЦ | ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Талман Борзя с отпайкой на ПС Гульдиха (ВЛ-35-301) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | *0,00* |
| 13 | | | ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Молодежный (ВЛ-35-302) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | *0,00* |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 14 | | | ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Досатуй (ВЛ-35-308) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | *0,00* |
| 15 | | | ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Ст. Цурухайтуй (ВЛ-35-315) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | *0,00* |
| 16 | * Потребители части Забайкальского района | ПС 110 кВ Даурия | ВЛ 10 кВ ф.№3 КЭЧ-1 яч. 3 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | *0,00* |
| 17 | | | ВЛ 10 кВ ф.№8 Красный Великан , яч.8 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | *0,00* |
| 18 | | | ВЛ 10 кВ ф.№7 с-з Даурский, яч.7 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | *0,00* |
| 19 | * Потребители части Забайкальского района | ПС 110 кВ Забайкальск | ВЛ 35 кВ Забайкальск – Нижний Калтан (ВЛ-35-423) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | *0,00* |
| 20 | | | ВЛ 10 кВ ф. № 23 ОКПП | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | *0,00* |
| 21 | | | ВЛ 10 кВ ф. № 19 Билитуй в/ч | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | *0,00* |
| 22 | | | ВЛ 10 кВ ф. № 17 Билитуй с/з | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | *0,00* |
| 23 | | | ВЛ 10 кВ ф. № 6 Кир.Завод | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | *0,00* |
| 24 | | | ВЛ 10 кВ ф. № 7 Чабанские стоянки яч.№ 7 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | *0,00* |
| 25 | * Потребители Александро-Заводского района | ПС 110 кВ Акатуй | ВЛ 35 кВ Акатуй – Алек-Завод (ВЛ-35-305) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | *0,00* |
| 26 | | | ВЛ-6 ф.022 Поселок-2 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | *0,00* |
| | **Нагрузка ПАО "ППГХО"** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | ПАО "ППГХО" | ТЭЦ ПАО "ППГХО" | ВЛ-110-120 | ДУ | до 5 минут | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | *0,00* |
| 28 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 43 РП-2 | ДУ | до 5 минут | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | *0,00* |
| 29 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 7 РП-3 | ДУ | до 5 минут | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | *0,00* |
| 30 | База Центр, м/к "Даурский" | ПС 110/10 "Промышленная" | яч.№ 22 | ДУ | до 5 минут | | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | *0,00* |
| 31 | МСУ-50, Легковой парк | ПС 110/10 "Промышленная" | яч.№ 32 | ДУ | до 5 минут | | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | *0,00* |
| 32 | Индустриальный парк «Забайкалье» | ПС 110/10 "Промышленная" | яч.№ 19 | ДУ | до 5 минут | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | *0,00* |
| 33 | Индустриальный парк «Забайкалье» | ПС 110/10 "Промышленная" | яч.№ 41 | ДУ | до 5 минут | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | *0,00* |
| 34 | Частично ЗЖБИ, УМПТК Кислород. ст | ПС 110/10 "Промышленная" | яч.№ 31 | ДУ | до 5 минут | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| 35 | Сад. общество, База Центр | ПС 110/10 "Промышленная" | яч.№ 30 | ДУ | до 5 минут | | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | *0,00* |
| 36 | УГРУ ПАО "ППГХО" | ГПП-10 | яч. № 18, К-2 | ОП | от 5 до 20 мин | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| 37 | УГРУ ПАО "ППГХО" | ГПП-10 | яч. № 23, К-3 | ОП | от 5 до 20 мин | | | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | *0,00* |
| 38 | УГРУ ПАО "ППГХО" | ГПП-10 | яч. № 24, К-4 | ОП | от 5 до 20 мин | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| 39 | УГРУ ПАО "ППГХО" | ГПП-10 | яч. № 51, К-5 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| 40 | УГРУ ПАО "ППГХО" | ГПП-10 | яч. № 48, К-6 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| 41 | УГРУ ПАО "ППГХО" | ГПП-10 | яч. № 39, К-7 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | *0,00* |
| 42 | УГРУ ПАО "ППГХО" | ГПП-10 | яч. № 52, К-8 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| 43 | ДПП ПАО "ППГХО" ТКС | ГПП-9 | яч № 18 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | *0,00* |
| 44 | ДПП ПАО "ППГХО" ТКС | ГПП-9 | яч № 21 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | *0,00* |
| 45 | ПАО "ППГХО" | ТЭЦ ПАО "ППГХО" | ВЛ-110-118 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | *0,00* |
| 46 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 8 ТК-8 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | *0,00* |
| 47 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 34 ТП-74 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | *0,00* |
| 48 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 44 ТП-74 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | *0,00* |
| 49 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 46 ТП-80 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | *0,00* |
| 50 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 41 ТП-66 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | *0,00* |
| 51 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 16 ТП-19 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | *0,00* |
| 52 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 19 ТП-67 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | *0,00* |
| 53 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 28 ТП-79 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,53 | 0,53 | 0,53 | *0,00* |
| 54 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 32 РП-2 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,92 | 0,92 | 0,92 | *0,00* |
| 55 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 22 РП-4 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 1,54 | 1,54 | 1,54 | *0,00* |
| 56 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 21 РП-3 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | | 0,76 | 0,76 | *0,00* |
| 57 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 9 РП-4 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | | 2,05 | 2,05 | *0,00* |
| 58 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 39 РП-6 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | | | 0,15 | *0,00* |
| 59 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 6 ТП-АЗС | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | | | 0,15 | *0,00* |
| 60 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 42 РП-6 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | | | 0,56 | *0,00* |
| 61 | Частично УМП ЖКУ | ПС 110/10 "Город" | яч.№ 4 ТП-67 | ДУ | от 5 до 20 мин | | | | | | | | | | 0,20 | *0,00* |
| | **Юго-Восточный энергорайон** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 62 | * Потребители Улетовского, Дульдургинского, Акшинского и Кыринского районов и часть Карымскогорайонов | ПС 220 кВ Дарасун | ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга I цепь с отпайками (ВЛ-110-40, 44) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | *0,00* |
| 63 | | | ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга II цепь с отпайками (ВЛ-110-43, 45) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | 16,10 | 16,10 | 16,10 | 16,10 | *18,00* |
| 64 | * потребители Шилкинского района | ПС 220 кВ Холбон | ВЛ 110 кВ Холбон – Первомайская ТЭЦ с отпайкой на ПС Казаново (ВЛ-110-100) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | *0,00* |
| 65 | | | ВЛ 10 кВ ф. №10 Бульварная, яч.10 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 2,25 | 2,25 | 2,25 | *0,00* |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 66 | * Потребители части Борзинского района | ПС 110 кВ Борзя Восточная | ВЛ 10 кВ ф. №17 АЗС | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 1,70 | 1,70 | 1,70 | *0,00* |
| 67 | | | ВЛ 35 кВ Борзя Восточная – Усть-Озёрная (ВЛ-35-422) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | *0,00* |
| 68 | * Потребители части Борзинского района | ПС 110 кВ Борзя-Западная | ВЛ 10 кВ ф. №11 Дурбачи, яч.11 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 1,50 | 1,50 | 1,50 | *0,00* |
| 69 | | | ВЛ 10 кВ ф. №17 Город-2, яч.17 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,60 | 0,60 | 0,60 | *0,00* |
| 70 | | | ВЛ 10 кВ ф. №23 Город-1, яч.23 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 1,20 | 1,20 | 1,20 | *0,00* |
| 71 | | | ВЛ 10 кВ ф. №27 Н.Борзя, яч.27 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,58 | 0,58 | 0,58 | *0,00* |
| 72 | | | ВЛ 10 кВ ф. №30 К-700, яч. 30 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,68 | 0,68 | 0,68 | *0,00* |
| 73 | * Потребители части Борзинского района | Шерловогорская ТЭЦ | ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая I цепь (ВЛ-35-406) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 1,40 | 1,40 | 1,40 | *0,00* |
| 74 | | | ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая II цепь (ВЛ-35-407) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,65 | 0,65 | 0,65 | *0,00* |
| 75 | * Потребители части Агинского района | ПС 110 кВ Агинская | В-10-Т-1 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 5,50 | 5,50 | 5,50 | *0,00* |
| 76 | | | В-10-Т-2 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 7,00 | 7,00 | 7,00 | *0,00* |
| 77 | * Потребители части Агинского района | ПС 110 кВ Орловский ГОК | В-35-Т-1 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 0,90 | 0,90 | 0,90 | *0,00* |
| 78 | | | В-35-Т-2 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 9,50 | 9,50 | 9,50 | *0,00* |
| 79 | * Потребители Ононского района | ПС 110 кВ Орловский ГОК | ВЛ 110 кВ Орловский ГОК – Нижний Цасучей (ВЛ-110-88) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 4,35 | 4,35 | 4,35 | *0,00* |
| 80 | * Потребители Сретенского района | ПС 110 кВ Нерчинск | ВЛ 110 кВ Нерчинск – Кокуй (ВЛ-110-18) | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 6,65 | 6,65 | 6,65 | *0,00* |
| 81 | * Потребители Чернышевского района | ПС 110 кВ Чернышевск | В-35-Т-1, В-35-Т-2 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | | | 2,50 | 2,50 | 2,50 | *0,00* |
| 83 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Шапка | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-4, В-ФКС-5 | ОП | от 5 до 20 мин | | 22,43 | 22,43 | 22,43 | 22,43 | 22,43 | 22,43 | 22,43 | 22,43 | 22,43 | *100,00* |
| 84 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Присковая | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5 | ОП | от 5 до 20 мин | | | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | *100,00* |
| 85 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Чернышевск | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7 | ОП | от 5 до 20 мин | | | 21,75 | 21,75 | 21,75 | 21,75 | 21,75 | 21,75 | 21,75 | 21,75 | *100,00* |
| 86 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Бушулей | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | *100,00* |
| 87 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Зилово | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | *100,00* |
| 88 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Урюм | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | *100,00* |
| 89 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Ксеньевская | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | 15,97 | 15,97 | 15,97 | 15,97 | 15,97 | 15,97 | *100,00* |
| 90 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Кислый Ключ | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | 18,15 | 18,15 | 18,15 | 18,15 | 18,15 | 18,15 | *100,00* |
| 91 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Сбега | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | 12,97 | 12,97 | 12,97 | 12,97 | 12,97 | *100,00* |
| 92 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 220 кВ Пеньковая | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | *100,00* |
| 93 | тяговая нагрузка ОАО "РЖД" | ПС 110 кВ Могоча | Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7 | ОП | от 5 до 20 мин | | | | | | 18,48 | 18,48 | 18,48 | 18,48 | 18,48 | *100,00* |
| | **Западный энергорайон** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 94 | ООО "Разрезуголь" * Потребители Красночикойского и Петровск-Забайкальского районов | ПС 220 кВ Петровск-Забайкальская | ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Малета (ВЛ-110-52) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | *100,00* |
| 95 | | | ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Метизы I цепь, II цепь (ВЛ-110-53, -54) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | 9,45 | 9,45 | 9,45 | *0,00* |
| 96 | | | ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – Пятая (ВЛ-35-141) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | 1,20 | 1,20 | 1,20 | *0,00* |
| 97 | | | ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – РПБ-2 I цепь, II цепь (ВЛ-35-601, -602) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | 1,05 | 1,05 | 1,05 | *0,00* |
| | **Читинский энергорайон** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 98 | АО "КРДВ" Промышленный парк "Кадалинский" | ПС 110 кВ Черновская | В-6 яч.29, В-6 яч.30, В-6 яч.31, В-6 яч.32 | ОП | от 5 до 20 минут | | | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | *100,00* |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 99 | * Потребители части Читинского района | ПС 110 кВ Каштак | ВЛ 110 кВ Каштак –Третья I цепь (ВЛ-110-55): в том числе<br>ПС 110 кВ Третья: ВЛ-6 ф. Школа-1, ВЛ-6 ф. Коттеджи, ВЛ-6 ф. 702 Яр 1, ВЛ-6 ф. Карьер, ВЛ-6 ф. Луговой, ВЛ-6 ф. Новый, ВЛ-6 ф. РБЦ 1, ВЛ-6 ф. ПМК, ВЛ-6 ф. Фидер-1, ВЛ-6 ф. Фидер-2, ВЛ-6 ф. Фидер-3, ВЛ-6 ф. Фидер-4 | ОП | до 5 минут | | | | | | | | | 14,95 | 14,95 | *0,00* |
| 100 | | | ВЛ 110 кВ Каштак –Третья II цепь (ВЛ-110-56): в том числе<br>ПС 110 кВ Третья: ВЛ-6 ф. Школа-2, ВЛ-6 ф. 702 Яр2, ВЛ-6 ф. РБЦ 2, ВЛ-6 ф. Фидер-5, ВЛ-6 ф. Фидер-6, ВЛ-6 ф. Фидер-8, ВЛ-6 ф. Фидер-13, ВЛ-6 ф. Фидер-26, ВЛ-6 ф. Фидер-27 ВЛ 35 кВ Третья - Верх-Чита (ВЛ-35-115) | ОП | до 5 минут | | | | | | | | | 17,97 | 17,97 | *0,00* |
| 101 | * Потребители части Читинского района | ПС 110 кВ Черновская | В-6 яч.14 (ВЛ-6 ф.Фидер-3),<br>В-6 яч.18 (ВЛ-6 ф.Фидер-4),<br>В-6 яч.20 (ВЛ-6 ф.СПТУ),<br>В-6 яч.26 (ВЛ-6 ф.Жирейка),<br>В-6 яч.12 (ВЛ-6 ф.Птичник Зыково) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | | 2,96 | 2,96 | *0,00* |
| 102 | | | ВЛ 35 кВ Черновская – Аэропорт с отпайками I цепь (ВЛ-35-107) | | | | | | | | | | | 6,33 | 6,33 | *0,00* |
| 103 | | | ВЛ 35 кВ Черновская – Колочная (ВЛ-35-109) | | | | | | | | | | | 1,97 | 1,97 | *0,00* |
| 104 | | | ВЛ 110 кВ Черновская – Ингода с отпайкой на Черновскую СЭС ** | | | | | | | | | | | 6,78 | 6,78 | *0,00* |
| 105 | * Потребители части Читинского района | ПС 110 кВ Заречная | В-6-яч.10а (КЛ-6 ф. 1РП-22),<br>В-6-яч.1а (КЛ-6 ф. 1РП-45),<br>В-6-яч.3 (ВЛ-6 ф.ЗКХ),<br>В-6-яч.5 (КЛ-6 ф. Ж.Д.),<br>В-6-яч.7 (КЛ-6 ф. Пол.тех),<br>В-6-яч.9 (КЛ-6 ф. Мяс.комб.)<br>В-6-яч.2 ф.РП-22,<br>яч.15 ф.РП-2,<br>яч.17 ф.РП-1,<br>яч.19 ф.Ингода,<br>яч.22 ф.Молоковка,<br>яч.21 ф.ЗКХ-2 | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | | 21,22 | 21,22 | *0,00* |
| 106 | | ПС 110 кВ Каштак | В-10-Т-1 | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | | | 6,96 | *0,00* |
| 107 | | | В-10-Т-2 | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | | | 7,97 | *0,00* |
| 108 | | | В-6-яч.1 (КЛ-6 ф. РП-27),<br>В-6-яч.2 (КЛ-6 ф. Мкр.Северный),<br>В-6-яч.4 (КЛ-6 ф. Мкр.Северный),<br>В-6-яч.5 (КЛ-6 ф. 1РП-49),<br>В-6-яч.6 (КЛ-6 ф. ТП-144),<br>В-6-яч.10 (КЛ-6 ф. ТП-126)<br>В-6-яч.12 (КЛ-6 ф. Геодез.),<br>В-6-яч.13 (КЛ-6 ф. Трол.депо),<br>В-6-яч.16 (КЛ-6 ф. в/ч Каштак),<br>В-6-яч.17 (КЛ-6 ф. 1РП-33),<br>В-6-яч.20 (КЛ-6 ф. 1РП-53)<br>В-6-яч.23 (КЛ-6 ф. 2РП-33),<br>В-6-яч.25 (КЛ-6 ф. ДРСУ),<br>В-6-яч.28 (КЛ-6 ф. 2РП-53),<br>В-6-яч.33 (КЛ-6 ф. 2РП-21),<br>В-6-яч.36 (КЛ-6 ф. 2РП-49),<br>В-6-яч.38 (КЛ-6 ф. Трол.депо) | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | | | 13,38 | *0,00* |
| 109 | * Потребители части Читинского района | ПС 110 кВ Атамановка | В-35-Т-1, В-35-Т-2 | ОП | от 5 до 20 минут | | | | | | | | | | 1,66 | *0,00* |
| 110 | | | В-6 ф.2 (ВЛ-6 ф.Серебряный бор),<br>В-6 ф.4 (ВЛ-6 ф.Завод),<br>В-6 ф.5 (ВЛ-6 ф.ТП Котельная),<br>В-6 ф.7 (ВЛ-6 ф.Поселок),<br>В-6 ф.10 (КЛ-6 ф. мкр.Чеховский-1),<br>В-6 ф.13 (КЛ-6 ф. мкр.Чеховский-2),<br>В-6 ф.14 (ВЛ-6 ф.Заводской поселок),<br>В-6 ф.17 (ВЛ-6 ф.Завод-2),<br>В-6 ф.18 (ВЛ-6 ф.Завод-3),<br>В-6 ф.20 (ВЛ-6 ф.ТП Котельная-2) | | | | | | | | | | | 4,41 | *0,00* |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | **до 5 минут** | 64,13 | 8,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 32,92 | 0,00 | |
| | | | | | **от 5 до 20 мин.** | 0,00 | 54,63 | 63,96 | 68,63 | 48,18 | 51,95 | 57,15 | 61,92 | 42,07 | 35,44 | |
| | | | | | **от 20 до 60 мин.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | **Всего** | 64,13 | 63,46 | 63,96 | 68,63 | 48,18 | 51,95 | 57,15 | 61,92 | 74,99 | 35,44 | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"** | **до 5 минут, в том числе:** | **64,13** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **105,88** | **105,88** | ***56,08*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | *0,00* |
| | ОП | 59,80 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 99,02 | 99,02 | *59,97* |
| | **до 20 минут, в том числе:** | **64,13** | **127,59** | **191,55** | **260,18** | **308,36** | **360,31** | **417,46** | **479,38** | **554,37** | **589,81** | ***49,04*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| | ОП | 59,80 | 120,73 | 184,69 | 253,32 | 301,50 | 352,67 | 407,75 | 466,68 | 538,86 | 573,24 | *50,46* |
| | **Всего, в том числе:** | **64,13** | **127,59** | **191,55** | **260,18** | **308,36** | **360,31** | **417,46** | **479,38** | **554,37** | **589,81** | ***49,04*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| | ОП | 59,80 | 120,73 | 184,69 | 253,32 | 301,50 | 352,67 | 407,75 | 466,68 | 538,86 | 573,24 | *50,46* |
| **по Западному энергорайону** | **до 5 минут, в том числе:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | ***0,00*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | **до 20 минут, в том числе:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10,60** | **10,60** | **10,60** | **22,30** | **22,30** | **22,30** | ***47,53*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | *73,64* |
| | **Всего, в том числе:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10,60** | **10,60** | **10,60** | **22,30** | **22,30** | **22,30** | ***73,64*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | *73,64* |
| **по Читинскому энергорайону** | **до 5 минут, в том числе:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **32,92** | **32,92** | ***0,00*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 32,92 | 32,92 | *0,00* |
| | **до 20 минут, в том числе:** | **0,00** | **0,00** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **76,32** | **110,70** | ***0,00*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 0,00 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 76,32 | 110,70 | *0,00* |
| | **Всего, в том числе:** | **0,00** | **0,00** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **4,14** | **76,32** | **110,70** | ***0,00*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 0,00 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 76,32 | 110,70 | *0,00* |
| **по Юго-Восточному энергорайону (с учетом нагрузки Южного энергорайона)** | **до 5 минут, в том числе:** | **64,13** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | **72,96** | ***81,39*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | *0,00* |
| | ОП | 59,80 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | 66,10 | *89,83* |
| | **до 20 минут, в том числе:** | **64,13** | **127,59** | **187,41** | **256,04** | **293,62** | **345,57** | **402,72** | **452,94** | **455,75** | **456,81** | ***60,12*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| | ОП | 59,80 | 120,73 | 180,55 | 249,18 | 286,76 | 337,93 | 393,01 | 440,24 | 440,24 | 440,24 | *62,38* |
| | **Всего, в том числе:** | **64,13** | **127,59** | **187,41** | **256,04** | **293,62** | **345,57** | **402,72** | **452,94** | **455,75** | **456,81** | ***60,12*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| | ОП | 59,80 | 120,73 | 180,55 | 249,18 | 286,76 | 337,93 | 393,01 | 440,24 | 440,24 | 440,24 | *62,38* |
| **Тяговая нагрузка ОАО "РЖД" Юго-Восточный энергорайон** | **до 5 минут, в том числе:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | ***0,00*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | **до 20 минут, в том числе:** | **0,00** | **43,43** | **95,03** | **151,51** | **185,63** | **233,15** | **233,15** | **233,15** | **233,15** | **233,15** | ***100,00*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 43,43 | 95,03 | 151,51 | 185,63 | 233,15 | 233,15 | 233,15 | 233,15 | 233,15 | *100,00* |
| | **Всего, в том числе:** | **0,00** | **43,43** | **95,03** | **151,51** | **185,63** | **233,15** | **233,15** | **233,15** | **233,15** | **233,15** | ***100,00*** |
| | ДУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| | ОП | 0,00 | 43,43 | 95,03 | 151,51 | 185,63 | 233,15 | 233,15 | 233,15 | 233,15 | 233,15 | *100,00* |
| **по Южному энергорайону (с учетом нагрузки Краснокаменского энергорайона)** | **до 5 минут, в том числе:** | **32,53** | **35,06** | **35,06** | **35,06** | **35,06** | **35,06** | **35,06** | **35,06** | **35,06** | **35,06** | ***80,43*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | *0,00* |
| | ОП | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | *100,00* |
| | **до 20 минут, в том числе:** | **32,53** | **67,26** | **70,38** | **73,63** | **77,09** | **81,52** | **98,77** | **101,76** | **104,57** | **105,63** | ***36,35*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| | ОП | 28,20 | 60,40 | 63,52 | 66,77 | 70,23 | 73,88 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | *43,12* |
| | **Всего, в том числе:** | **32,53** | **67,26** | **70,38** | **73,63** | **77,09** | **81,52** | **98,77** | **101,76** | **104,57** | **105,63** | ***36,35*** |
| | ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| | ОП | 28,20 | 60,40 | 63,52 | 66,77 | 70,23 | 73,88 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | *43,12* |
| | **до 5 минут, в том числе:** | **4,33** | **6,86** | **6,86** | **6,86** | **6,86** | **6,86** | **6,86** | **6,86** | **6,86** | **6,86** | ***0,00*** |

**по Краснокаменскому энергорайону**

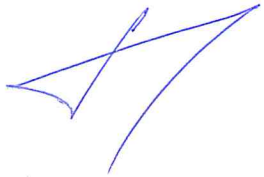
| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | *0,00* |
| ОП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| **до 20 минут, в том числе:** | **4,33** | **6,86** | **9,98** | **13,23** | **16,69** | **21,12** | **23,19** | **26,18** | **28,99** | **30,05** | ***0,00*** |
| ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| ОП | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 6,37 | 9,83 | 13,48 | 13,48 | 13,48 | 13,48 | 13,48 | *0,00* |
| **Всего, в том числе:** | **4,33** | **6,86** | **9,98** | **13,23** | **16,69** | **21,12** | **23,19** | **26,18** | **28,99** | **30,05** | ***0,00*** |
| ДУ | 4,33 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 7,64 | 9,71 | 12,70 | 15,51 | 16,57 | *0,00* |
| ОП | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 6,37 | 9,83 | 13,48 | 13,48 | 13,48 | 13,48 | 13,48 | *0,00* |

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-37 °С).

* Перечень потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение режима потребления указан в Приложении

** отключение ЛЭП допустимо в случае положительного направления перетока активной мощности от шин ПС 110 кВ Черновская

**И.О. Заместителя директора по техническим вопросам - главного инженера филиала ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"**



**С.Б. Петин**