



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

Территориальным сетевым
организациям по списку

Департамент развития
электроэнергетики

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр. 2
г. Москва, РФ, ГСП-6, 107996

Телефон: 631-95-36 Факс: 631-90-75

от 12.12.2013 № 09-3439
на 2 от 10.01.2014

**О нормативе технологических
потерь электроэнергии**

Департамент развития электроэнергетики сообщает, что приказом Минэнерго России от 22 ноября 2013 г. № 836 утверждены нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год.

Выписка из указанного приказа, заверенная печатью Минэнерго России, прилагается.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель директора

А.А. Эрдыниев

УТВЕРЖДЕНЫ
 приказом Минэнерго России
 от «22» ноября 2013 г. № 836

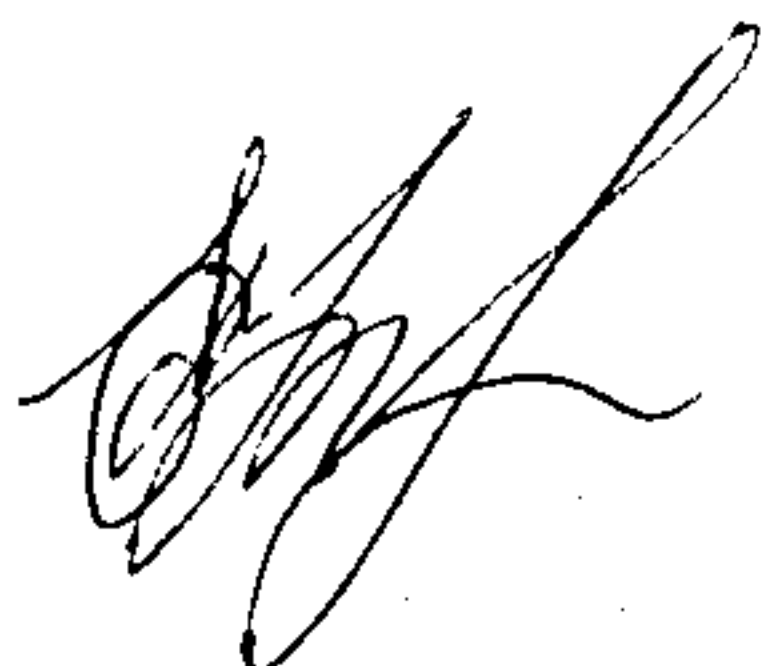
НОРМАТИВЫ
технологических потерь электрической энергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2014 год

| № п/п | Наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства (оборудование) | Наименование заявителя – юридического лица, его организационно-правовая форма | ИНН | КПП | Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч | Нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % от отпуска электрической энергии в сеть |
|-------|--|---|------------|-----------|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3 | Кемеровская область | ОАО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» | 4208003209 | 420501001 | 174 621,740 | 7,77 |

**Калькуляция расходов, связанных с передачей
электрической энергии ОАО "СШЭМК"**

| п.п. | Калькуляционные статьи затрат | 9 месяцев 2014 г. |
|--------|--|----------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Основная оплата труда производственных рабочих | 10 496 |
| 2. | Дополнительная оплата труда производственных рабочих | 1 020 |
| 3. | Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | 3 379 |
| 4. | Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе: | 901 |
| 4.1. | амортизация производственного оборудования, в том числе | 901 |
| | СН1 | 0 |
| | СН11 | 23 |
| 4.2. | Отчисления в ремонтный фонд (услуги по ремонту ОС) | 0 |
| 4.3. | другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования | |
| 5. | Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы) | |
| 6. | Цеховые расходы | |
| 7. | Общехозяйственные расходы, всего в том числе: | 25 547 |
| 7.1. | Целевые средства на НИОКР | |
| 7.2. | Средства на страхование | 118 |
| 7.3. | Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ | |
| 7.4. | Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования | |
| 7.5. | Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | |
| | - налог на землю | 0 |
| | ВН | |
| | СН1 | |
| | СН11 | |
| | НН | |
| 7.6. | Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе: | 25 429 |
| 7.6.1. | Арендная плата | 10 999 |
| 8. | Недополученный по независящим причинам доход | |
| 9. | Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования | |
| 10. | Итого производственные расходы | 41 343 |
| | в том числе: | |
| | ВН | |
| | СН1 | |
| | СН11 | |
| | НН | |
| 11. | Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч | 108,77 |
| 12. | Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч | 380 |
| 13. | Условно-постоянные затраты, в том числе: | 39 572 |
| 13.1. | Сумма общехозяйственных расходов | 10 122 |
| 14. | Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети | 0 |

Зам. директора по экономике
ОАО "СШЭМК"



Е.В. Утюж

ОАО СШЭМК

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях

Таблица № П1.3.

| № | Показатели | ед. измерения | план на 2014 г. | | | | факт 9 месяцев 2014г. | | | | | |
|------|--|---------------|-----------------|-----------|----------|----------|-----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | | |
| | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | | |
| 1. | Условно-постоянные потери | млн.кВтч | 0,000000 | 3,271232 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 2,561895 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| 1.1 | Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе) | млн.кВтч | | 1,321866 | | | | | 1,100747 | | | |
| 1.2 | Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СППС) | млн.кВтч | | 0,024102 | | | | | 0,074900 | | | |
| 1.3 | Потери электроэнергии в синхронных компенсаторах | млн.кВтч | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | | |
| 1.4 | Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных компенсаторах (СТК) | млн.кВтч | | 0,194892 | | | | | 0,139563 | | | |
| 1.5 | Потери электроэнергии в вентилях разрядниках (РВ), ограничителях перенапряжений (ОПН), измерительных трансформаторах тока (ТТ) и напряжения (ТН) и устройствах присоединения ВЧ связи (УПВЧ) | млн.кВтч | | 0,045304 | | | | | 0,032442 | | | |
| 1.6 | Потери электроэнергии на корону | млн.кВтч | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | | |
| 1.7 | Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий | млн.кВтч | | 0,006416 | | | | | 0,022941 | | | |
| 1.8 | Расход электроэнергии на плавку гололеда | млн.кВтч | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | | |
| 1.9 | Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей | млн.кВтч | | 0,003089 | | | | | 0,002212 | | | |
| 1.10 | Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций | млн.кВтч | | 1,675563 | | | | | 1,189091 | | | |
| 2. | Условно переменные потери | млн.кВтч | | 9,769230 | | | | | 7,229365 | | | |
| 2.1 | Нагрузочные потери электроэнергии | млн.кВтч | | 9,769230 | | | | | 7,229365 | | | |
| 3. | Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии | млн.кВтч | | 0,148938 | | | | | 0,106655 | | | |
| 4. | Итого: | млн.кВтч | 0,000000 | 13,189400 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 9,897914 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |

Зам. директора по экономике



Утюж Е.В.

| № п.п. | Показатели | Ед. измер | план 2014 г. | | | | | план 9 месяцев 2014 г. | | | | | факт 9 месяцев 2014 г. | | | | |
|--------|---|-----------|--------------|-------|------------|-------|-------|------------------------|-------|------------|-------|-------|------------------------|----------|------------|----------|----------|
| | | | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1. | Поступление эл. энергии в сеть , ВСЕГО | млн.кВтч | 162,6278 | 0,000 | 162,627750 | 0,000 | 0,000 | 121,970813 | 0,000 | 121,970813 | 0,000 | 0,000 | 118,663799 | 0,000000 | 118,663799 | 0,000000 | 0,000000 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | млн.кВтч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| | в том числе из сети | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | МСК | млн.кВтч | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ВН | млн.кВтч | | | | | | | | | | | | | | | |
| | СН1 | млн.кВтч | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | |
| | СН2 | млн.кВтч | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | от электростанций ПЭ (блок-станций) | млн.кВтч | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | | | |
| 1.3. | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн.кВтч | 0,0000 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 | | | | |
| | Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС" | | 162,6278 | | 162,627750 | | | 121,970813 | | 121,970813 | | | 118,663799 | | 118,663799 | | |
| 1.4. | поступление эл. энергии от других сетевых организаций | млн.кВтч | 0,0000 | | 0,000 | | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | 0,000 | | |
| 2. | Потери электроэнергии в сети всего | млн.кВтч | 13,1894 | 0,000 | 13,189400 | 0,000 | 0,000 | 9,892050 | 0,000 | 9,892050 | 0,000 | 0,000 | 9,897914 | 0,000000 | 9,897914 | 0,000000 | 0,000000 |
| | то же в % (п.1.1п.1.3) | млн.кВтч | 8,1102 | 0,000 | 8,110178 | 0,000 | 0,000 | 8,110178 | 0,000 | 8,110178 | 0,000 | 0,000 | 8,341141 | 0,000000 | 8,341141 | 0,000000 | 0,000000 |
| | в т.ч от пропусков для сбытовой компании 1 | млн.кВтч | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | | | |
| | в т.ч от пропусков для сбытовой компании 2 | млн.кВтч | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | | | |
| | в т.ч от пропусков для сбытовой компании i | млн.кВтч | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | | | | 0,000000 | | | | |
| 3. | * Расход электроэнергии на прокзв и нужды | млн.кВтч | 149,4384 | 0,000 | 149,438350 | 0,000 | 0,000 | 112,078763 | 0,000 | 112,078763 | 0,000 | 0,000 | 108,765885 | 0,000000 | 108,765885 | 0,000000 | 0,000000 |
| 4. | Полезный отпуск из сети | млн.кВтч | 113,6774 | 0,000 | 113,677350 | 0,000 | 0,000 | 85,258013 | 0,000 | 85,258013 | 0,000 | 0,000 | 83,120303 | 0,000000 | 83,120303 | 0,000000 | 0,000000 |
| 4.1. | всего потребителям (согласно п.1.6) из них: | млн.кВтч | | | | | | | | | | | | | | | |
| | потребителям, присоединенным к центру питания (подстанция) | млн.кВтч | 113,6774 | | 113,677350 | | | 85,258013 | | 85,258013 | | | 83,120303 | | 83,120303 | | |
| | ОАО "Ровер", ИП "Оплачко" | | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,402807 | | 0,402807 | | |
| | Ф Х "Оплачко" | | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,007186 | | 0,007186 | | |
| | ОАО УК "Северный Кузбасс" | | 113,6774 | | 113,677350 | | | 85,258013 | | 85,258013 | | | 82,710310 | | 82,710310 | | |
| | потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя мила) | млн.кВтч | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | |
| | потребителям, присоединенным к центру питания (генераторное напряжение) | млн.кВтч | 0,0000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | |
| | потребителям оптового рынка | млн.кВтч | 0,0000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | |
| 4.2. | сальдо переток в смежные сетевые организации | млн.кВтч | 35,7810 | | 35,781000 | | | 26,820750 | | 26,820750 | | | 25,645582 | | 25,645582 | | |
| 4.3. | Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС" | | 0,0700 | | 0,070000 | | | 0,052500 | | 0,052500 | | | 0,074273 | | 0,074273 | | |
| | ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" | | 35,6910 | | 35,691000 | | | 26,768250 | | 26,768250 | | | 25,571309 | | 25,571309 | | |
| | | | 0,0000 | | | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | |
| 4.4. | сальдо переток в сопредельные регионы | млн.кВтч | 0,0000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | |
| 5. | проверка | млн.кВтч | 0,0000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | |
| 6. | проверка (полезный отпуск сист 4 - полезный отпуск лист 6) | | | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | | 0,000000 | | 0,000000 | | |

Зам. директора по экономике



Утюж Е.В.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО

ОАО СШЭМК

| № | Группа потребителей | Объем полезного отпуска электроэнергии, млн кВтч | | | | | | Заявленная (расчетная) мощность, МВт | | | | | | Число часов использования, час | Количество точек поставки, шт | | | | | | Доля потребления на разных диапазонах напряжений, % | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|--|----------|------------|----------|----------|----------|--------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|--------------------------------|-------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|--|--|
| | | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | 8,000 | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | 10,000 | | СН1 | СН11 | НН | 14 | ВН | СН1 | СН11 | НН | 18 | ВН | СН1 | СН11 | НН | 19 | ВН | СН1 | СН11 | НН | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8,000 | 9 | 10,000 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | | | | |
| 1 | Базовые потребители | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 2 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Население, всего | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | | |
| 2.1 | Население | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | | |
| 2.2 | Потребители приравненные к населению | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Жилищные организации потребляющие электроэнергию на технические цели жилых домов | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Прочие потребители | 83,120303 | 0,000000 | 83,120303 | 0,000000 | 0,000000 | 12,651 | 0,000000 | 12,651 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| 3.1 | Одноставочники | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 2 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 1 | 83,120303 | 0,000000 | 83,120303 | 0,000000 | 0,000000 | 12,651 | 0,000000 | 12,651 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| 3.2 | ОАО УК "Северный Кузбасс" | 82,710310 | 0,000000 | 82,710310 | 0,000000 | 0,000000 | 12,589 | 0,000000 | 12,589 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| | Субабоненты (прямые договоры) | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ООО "Ровер" | 0,402807 | | 0,402807 | | | 0,061 | | 0,061 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Ф.Х. "Опlachо" | 0,007186 | | 0,007186 | | | 0,001 | | 0,001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.3 | в том числе Бюджетные потребители | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 2 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Производственные сельскохозяйственные потребители, предприятия и организации потребительской кооперации, организации ВОС, ВОИ, ВОГ со всеми подразделениями; содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; предприятия хлебопечения (приложение № 3) | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 2 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.5 | Сельскохозяйственные производители (приложение 4); электрокотельные производительностью более 2 Гкал/час; электрокотельная ГУ «Санаторий «Топаз» (г. Мыски) | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 2 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Потребитель 1 | 0,000000 | | | | | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | сальдо переток в смежные сетевые организации | 25,645582 | 0,000000 | 25,645582 | 0,000000 | 0,000000 | 3,903 | 0,000000 | 3,903 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| | Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС" | 0,074273 | | 0,074273 | | | 0,011 | | 0,011 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ООО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" | 25,571309 | | 25,571309 | | | 3,892 | | 3,892 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого | 108,765885 | 0,000000 | 108,765885 | 0,000000 | 0,000000 | 16,555 | 0,000000 | 16,555 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |

Справочно: 1. для добавления ячеек необходимо выделить строку перед "Потребитель 1" и нажав правую кнопку мышки выполнить команду добавить ячейки.

2. количество точек поставки проставляется только по юридическим лицам

3. заполняется с учетом генераторного напряжения