

Зарегистрировано " 10 " сентября 2002 г.
государственный регистрационный номер 1-01-65018-2

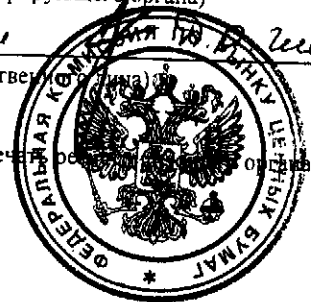
ФКЦБ России

(наименование регистрирующего органа)

Иван Михайлович

(подпись ответственного лица)

(печать)



РЕШЕНИЕ О ВЫПУСКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"

акции обыкновенные именные бездокументарные

Утверждено решением Совета директоров открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"
9 августа 2002 г. Протокол № 1

на основании решения учредителя о создании открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"
Распоряжение РАО "ЕЭС России" № 42р
18 июня 2002 г.

Место нахождения: 187000, Ленинградская обл., г. Тосно, ПС "Ленинградская"
Почтовый адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А
Контактный телефон: (095) 220-46-31, 929-13-36
Факс: (095) 927-58-27

Председатель Правления
А.Н. Раппопорт

9 августа 2002 г.



1. Вид, категория (тип), серия ценных бумаг.
акции обыкновенные именные бездокументарные

Вид ценных бумаг: *акции*
Категория: *обыкновенные*

2. Форма ценных бумаг.
именные бездокументарные

3. Указание на обязательное централизованное хранение.
Сведения не указываются для данного вида ценных бумаг.

4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска.
0.5 руб.

5. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска.
Права, предусмотренные Уставом Общества.

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах";*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.*

Иные права, предусмотренные законодательством РФ.

В соответствии со статьей 34 Закона "Об акционерных обществах" (далее - Закон) акция, принадлежащая учредителю общества, не предоставляет права голоса до момента ее полной оплаты, если иное не предусмотрено Уставом Общества.

Согласно статье 40 Закона акционеры общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести

целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).

В соответствии со статьей 41 Закона лицо, имеющее преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право путем подачи в общество письменного заявления о приобретении акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, и документа об оплате приобретаемых акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции.

В соответствии со статьей 45 Закона внесение записи в реестр акционеров общества осуществляется по требованию акционера или номинального держателя акций не позднее трех дней с момента представления документов, предусмотренных правовыми актами РФ. Правовыми актами РФ может быть установлен более короткий срок внесения записи в реестр акционеров общества.

Согласно статье 46 Закона держатель реестра акционеров общества по требованию акционера или номинального держателя акций обязан подтвердить его права на акции путем выдачи выписки из реестра акционеров общества, которая не является ценной бумагой.

В соответствии со статьей 59 Закона голосование на общем собрании акционеров осуществляется по принципу "одна голосующая акция общества - один голос", за исключением проведения кумулятивного голосования в случае, предусмотренном настоящим Федеральным законом.

В соответствии со статьей 71 Закона общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 процентом размещенных обыкновенных акций общества, вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров (наблюдательного совета) общества, единоличному исполнительному органу общества (директору, генеральному директору), члену коллегиального исполнительного органа общества (правления, дирекции), а равно к управляющей организации или управляющему о возмещении убытков, причиненных обществу, в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 71 Закона.

Согласно статье 72 Закона каждый акционер - владелец акций определенных категорий (типов), решение о приобретении которых принято, вправе продать указанные акции, а общество обязано приобрести их.

Согласно статье 75 Закона акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

- реорганизации общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 2 статьи 79 Закона, если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрения указанной сделки либо не принимали участия в голосовании по этим вопросам;
- внесения изменений и дополнений в устав общества или утверждения устава общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании.

6. Количество ценных бумаг выпуска.

254 000 000 000

7. Общее количество размещенных акций той же категории (типа).

Сведения не указываются для данного способа размещения.

8. Порядок размещения ценных бумаг.

8.1. Способ размещения.

распределение среди учредителей

8.2. Срок и порядок размещения ценных бумаг.

Дата распределения, или порядок ее определения:

25.06.2002 (дата государственной регистрации Общества)

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Распределение среди учредителей

8.3. Цена (цены) размещения одной ценной бумаги выпуска

Все ценные бумаги выпуска размещаются по номинальной стоимости - 0,5 руб. за акцию.

8.4. Условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска.

При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена форма оплаты деньгами.

Условия и порядок предоставления рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска:

Не менее 50 процентов акций должно быть оплачено в течении трех месяцев с момента государственной регистрации Общества, остальные акции должны быть оплачены в течении года с момента государственной регистрации Общества.

При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена форма оплаты неденежными средствами.

Виды неденежных средств, принимаемых к оплате при приобретении ценных бумаг выпуска:

Вид	Характеристика
см. Приложение	-

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Форма оплаты ценных бумаг:

- имуществом с денежной оценкой в размере 120 171 946 000 (сто двадцать миллиардов сто семьдесят один миллион девятьсот сорок шесть тысяч) рублей;
- денежными средствами в размере 6 828 054 000 (шесть миллиардов восемьсот двадцать восемь миллионов пятьдесят четыре тысячи) рублей.

Денежными средствами оплата будет производиться путем безналичного расчета.

Банковские реквизиты:

счет № 40702810901200000098 в ОАО "Альфа-Банк", г. Москва, БИК 044525593, к/с 3010181020000000593.

8.5. Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск признается несостоявшимся.

Сведения не указываются для данного способа размещения.

9. Обязательство эмитента - обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

10. Иные сведения, предусмотренные Стандартами эмиссии акций при

учреждении акционерных обществ, дополнительных акций, облигаций и их проспектов эмиссии.

Отсутствует

Перечень имущественных комплексов, вносимых в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС".

В качества имущественного вклада в Уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" вносится имущество сетевых предприятий РАО «ЕЭС России», включающее в себя электросетевые комплексы в соответствии с регистрационными свидетельствами на право собственности РАО "ЕЭС России", другие объекты основных средств и объекты незавершенного строительства.

1. МЭС Центра

Всего линий электропередачи – 93

Всего подстанций – 40

1.1. Арзамасское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Арзамасская

ПС 500 кВ Осиновка

ВЛ 500 кВ Арзамас – Осиновка

1.2. Белгородское предприятие МЭС

ПС 750 кВ Металлургическая с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Металлургическая

ВЛ 330 кВ Металлургическая – ОЭМК (Оскольский электрометаллургический комбинат) – 1

ВЛ 330 кВ Металлургическая – ОЭМК(Оскольский электрометаллургический комбинат) – 2

ПС 500 кВ Старый Оскол с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 500 кВ Старый Оскол – Металлургическая

ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Старый Оскол

ВЛ 330 кВ Старый Оскол – ОЭМК(Оскольский электрометаллургический комбинат) –1
(от ПС 500 кВ Старый Оскол до 76 опоры)

ВЛ 330 кВ Старый Оскол – ОЭМК(Оскольский электрометаллургический комбинат) –2
(от ПС 500 кВ Старый Оскол до 75 опоры)

ПС 330 кВ Белгород с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Белгород – Лебеди (от ПС 330 кВ Белгород до 353 опоры)

ВЛ 330 кВ Южная – Белгород

ВЛ 330 кВ Змиевская ГРЭС – Белгород (от ПС 330 кВ Белгород до участка опор №№ 288 – 289 (граница с Украиной))

ВЛ 330 кВ Белгород – Шебекино (от ПС 330 кВ Белгород до 88 опоры)

ВЛ 330 кВ Лосево – Шебекино (от участка опор №№ 215 – 216 (граница с Украиной) до 261 опоры)

ПС 330 кВ Губкин с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Старый Оскол – Губкин
ВЛ 330 кВ Губкин – Лебеди (от ПС 330 кВ Губкин до 19 опоры)

ПС 330 кВ Валуйки с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Лиски – Валуйки
ВЛ 330 кВ Metallургическая – Валуйки
ВЛ 330 кВ Змиевская ГРЭС – Валуйки (от ПС 330 кВ Валуйки до опоры 342
(граница с Украиной))

ПС 330 кВ Южная с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Южная -1
ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Южная -2

ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Североукраинская (от портала Курской АЭС до опоры № 264 на
границе с Украиной)
ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Шостка (от портала Курской АЭС до опоры № 199
на границе с Украиной)
ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная (от портала Курской АЭС до опоры № 145
на границе с Украиной)
ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасс (от Нововоронежская АЭС до участка опор
№№ 442 – 443 (граница с Украиной))

Производственная база Белгородского предприятия МЭС

1.3. Владимирское предприятие МЭС

ПС 750 кВ Владимирская и
ПС 500 кВ Радуга с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Владимир
ВЛ 500 кВ Владимир – Арзамас I цепь с отпайкой на ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 500 кВ Владимир – Арзамас II цепь с отпайкой на ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 500 кВ Владимир – Ногинск
ВЛ 500 кВ Владимир – Трубино
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Владимир

ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС-Загорская ГАЭС
ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС –Трубино

Ремонтная база № 19
Ремонтная база № 20
Ремонтная база “Волгореченск”
Линейный пункт “Аньково”
Линейный пункт “Дворики”

1.4. Волго-Вятское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Луч с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская

ПС 500 кВ Нижегородская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС

Ремонтно-производственная база -2 «Нея» (оборудование и машины)

1.5. Волгоградское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Балашовская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Волгоградская Восточная (Балашовская – Фроловская)
ВЛ 500 кВ Волгоградская Западная (Балашовская – Волга)

ПС 500 кВ Фроловская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Волжская Восточная (Волжская ГЭС – Фроловская)

ПС 500 кВ Волга с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Волжская – Западная (Волжская ГЭС -Волга)
ВЛ 500 кВ Волга – Южная

ПС 500 кВ Южная с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Трубная – Южная
ВЛ 500 кВ Южная – Ростовская АЭС
ВЛ 6 кВ №34 Тингута

ПС 500 кВ Трубная с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Трубная

ПС 500 кВ Астрахань с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Южная – Астрахань (участки ВЛ 500 кВ Южная - Чёрный Яр ,
Чёрный Яр-Астрахань)

ППТ 800 кВ Волгоград – Михайлово с линиями электропередачи:
ВЛ 800 кВ ППТ Волгоград – Михайлово
линия выносного контура заземления ППТ 800 кВ Волгоград – Михайлово

Ремонтная база – 1, г. Волгоград

Ремонтная база – 2, г. Фролово

Административно-техническое здание, г. Волгоград

1.6. Вологодское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Череповецкая с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Конаково – Череповец

ПС 500 кВ Вологодская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Вологда – Череповец
ВЛ 500 кВ Костромская АЭС- Вологда

ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Костромская АЭС

Административно-техническое здание, г. Вологда

1.7. Калужское предприятие МЭС

ПС 750 кВ Калужская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Калуга
ВЛ 750 кВ Калуга – Владимир (отпайка от ВЛ 500 кВ Михайлов – Чагино)

1.8. Михайловское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Михайловская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Михайловская – Чагино
ВЛ 500 кВ Каширская ГРЭС – Михайловская
ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Михайловская
ВЛ 500 кВ Михайловская – Рязанская ГРЭС (Восточная)
ВЛ 500 кВ Михайловская – Рязанская ГРЭС (Западная)

1.9. Московское предприятие МЭС

ПС 750 кВ “Белый Раст” с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 750 кВ Опытная – Белый Раст
ВЛ 500 кВ Конаково – Белый Раст
ВЛ 500 кВ Белый Раст – Бескудниково
ВЛ 500 кВ Белый Раст – Очаково

1.10. Тамбовское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Тамбовская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Рязанская ГРЭС – Тамбов
ВЛ 500 кВ Липецк – Тамбов
ВЛ 500 кВ Тамбов – Пенза

ПС 500 кВ Липецкая с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Липецкая Западная
ВЛ 500 кВ Липецкая Восточная
ВЛ 500 кВ Липецк-Борино
ВЛ 500 кВ Балашовская Восточная
ВЛ 500 кВ Балашовская Западная
Отпайка ВЛ 500 кВ Балашовская Западная на Нововоронежскую АЭС

ПС 500 кВ Борино с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Борино
ВЛ 35 кВ отп.Борино – Правая

ПС 500 кВ Елецкая с ПС 110 кВ Тростное с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Елец – Борино
ВЛ 500 кВ Елец – Новобрянская
заходы ВЛ 220 кВ от 29-2, 29-3
ВЛ 110 кВ отпайка от Становое – Левая,
ВЛ 10 кВ Тростное – Елецкая

ПС 330 кВ Лиски с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Лиски (3)
ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Лиски (4)

1.11. Тверское предприятие МЭС

ПС 750 кВ Опытная с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Опытная
ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС – Опытная

ПС 330 кВ Калининская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Калининская - Новая
ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС – Калинин - 1
ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС – Калинин - 2

ПС 330 кВ Бологое с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Бологое – Новая

ПС 330 кВ Новая с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС – Новая, 2 цепи

Ремонтно-производственная база Тверского ПМЭС

1.12. Электросетевые объекты РАО «ЕЭС России», находящиеся в эксплуатационном обслуживании ОАО «Мосэнерго»

ОРУ 500 кВ ПС Ногинск (оборудование)
ОРУ 500 кВ ПС Чагино (оборудование)
ОРУ 500 кВ ТЭЦ-26 (оборудование)
ОРУ 500 кВ ПС Бескудниково (оборудование)
ОРУ 500 кВ ПС Очаково (оборудование)
ОРУ 500 кВ ПС Трубино (оборудование)
ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС (БМЗ, оборудование)

ВЛ 500 кВ Конаково – Трубино
ВЛ 500 кВ Трубино – Бескудниково
ВЛ 500 кВ Ногинск – Бескудниково
ВЛ 500 кВ Каширская ГРЭС – Пахра
ВЛ 500 кВ Пахра – ТЭЦ-26
ВЛ 500 кВ Пахра – Чагино
ВЛ 500 кВ Ногинск – Чагино
ВЛ 500 кВ Очаково – ТЭЦ-26 (с учетом выноса участка ВЛ в Северном Бутово)

Объекты незавершенного строительства:

ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижний Новгород с ПС Южная (Нижегородская)
ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Череповецкая с ПС 750 кВ Череповецкая
ПС 330 кВ Фрунзенская
ПС 500/110/10 кВ Воронежская с заходом ВЛ 500 кВ

2. МЭС Северо-Запада

Всего линий электропередачи - 49

Всего подстанций – 22

2.1. Брянское предприятие МЭС

ПС 750 кВ Новобрянская с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 750 кВ Курская АЭС – ПС Новобрянская

ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – ПС Новобрянская

ПС 330 кВ Талашкино с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Талашкино – Рославль, опоры №№ 1-311

ВЛ 330 кВ Талашкино – Витебск (до границы с республикой Беларусь), опоры №№ 1-285

ПС 330 кВ Рославль с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Смоленская АЭС – Рославль -1, опоры №№ 1-21, 274-447

ВЛ 330 кВ Смоленская АЭС – Рославль - 2, опоры №№ 1-26, 273-447

ВЛ 330 кВ Кричев – Рославль, опоры №№ 1-21, 73-272

2.2. Выборгское предприятие МЭС

ПС 330/400 кВ Выборгская с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 400 кВ (ЛЛн-1) ПС Выборгская – Госграница

ВЛ 400 кВ (ЛЛн-2) ПС Выборгская – Госграница

ВЛ 330 кВ №416 ПС Восточная – ПС Выборгская

ВЛ 330 кВ (Л-474 + Л-476) ПС Выборгская – Северо-Западная ТЭЦ

ВЛ 330 кВ №421 ПС Выборгская – ПС Восточная

ВЛ 330 кВ №473 ПС Выборгская – Северо-Западная ТЭЦ

ВЛ 330 кВ №417 ПС Восточная – Северо-Западная ТЭЦ

2.3. Карельское предприятие МЭС

ПС 330 кВ Петрозаводская (ПС90) с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ №392 ПС Кондопога – ПС Петрозаводская

ПС 330 кВ Кондопога

ВЛ 330 кВ №390 Ондская ГЭС – ПС Кондопога

ВЛ 330 кВ №391 Ондская ГЭС – Путкинская ГЭС

ПС 330 кВ Лоухи (ПС 87) с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ №393 Путкинская ГЭС – ПС Лоухи

ВЛ 330 кВ №395 ПС Лоухи – Княжегубская ГЭС

ПС 330 кВ Княжегубской ГЭС с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ №396 Кольская АЭС – Княжегубская ГЭС

Административное здание, г.Петрозаводск

2.4. Ленинградское предприятие МЭС

ПС 750 кВ Ленинградская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 750 кВ Л-702 Ленинградская АЭС – ПС 750 кВ Ленинградская
ВЛ 750 кВ Л-701 ПС 750 кВ Ленинградская – Калининская АЭС
ВЛ 330 кВ Л-374/375 Балтийская ГРЭС – ПС 750 кВ Ленинградская

часть ПС 330 кВ Кингисеппская (ОРУ 330 кВ) с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Л-373 Эстонская ГРЭС – ПС Кингисеппская
ВЛ 330 кВ Л-372 Кингисеппская – ПС 330 кВ Гатчинская

ВЛ 330 кВ Л-384 Ленинградская АЭС – ПС 330 кВ Гатчинская
ВЛ 330 кВ Л-385 Ленинградская АЭС – ПС 330 кВ Западная (Ленинградская АЭС– оп.№189)

часть ПС 330 кВ Восточная (четыре ячейки ОРУ 330 кВ) с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Л-382 Киришская ГРЭС – ПС Восточная
ВЛ 330 кВ Л-380 Киришская ГРЭС – ПС Восточная

ВЛ 330 кВ Л-383 Ленинградская АЭС - ПС Восточная

часть ПС 330 кВ Сясь (здание ПУ, ОРУ 330 кВ) с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Л-387 Киришская ГРЭС – ПС Сясь
ВЛ 330 кВ Л-389 ПС Сясь – ПС Петрозаводск

2.5. Новгородское предприятие МЭС

ПС 330 кВ Чудово с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Чудово (Л-379)
ВЛ 330 кВ Чудово – Окуловская (Л-361)

ПС 330 кВ Новгородская с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Юго-Западная – Новгородская (Л-409)
ВЛ 330 кВ Чудово – Новгородская (Л-369)

Производственная база (Новгородская область, Новгородский район, д.Новая Мельница)

ПС Юго-Западная с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Чудово – Юго-Западная (Л-408), в т.числе заходы ВЛ 330 кВ Л-408, Л-409 на ПС Юго-Западная

ПС 330 кВ Окуловская с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Окуловская – Бологое (Л-362)
Заходы ВЛ 330 кВ Чудово – Окуловская и Окуловская – Бологое на ПС Окуловская

ПС 330 кВ Старорусская с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 330 кВ Юго-Западная – Старорусская (Л-410)
ВЛ 330 кВ Псковская ГРЭС – Старорусская
Заходы ВЛ 110 кВ ПС Старорусская

ПС 330 кВ Псков с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Л-412 Кингисепп – Псков
ВЛ 330 кВ Л-358 Псков – Тарту

ПС 330 кВ Новосокольники с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Псковская ГРЭС – Новосокольники Л-480
ВЛ 330 кВ Новосокольники – Полоцк Л-345

ПС 330 кВ Великорецкая с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ Великорецкая – Резекне Л-309
ВЛ 330 кВ Псков – Великорецкая Л-411
ВЛ 330 кВ Псковская ГРЭС – Великорецкая

ПС 330 кВ Гатчинская (оборудование ОРУ 330 кВ)

2.6. Электросетевые объекты РАО «ЕЭС России», находящиеся в эксплуатационном обслуживании ОАО «Янтарьэнерго»

ПС 330 кВ Советск с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 330 кВ ПС Крунио – ПС Советск Л-447 – граница с Литвой середина пролета оп.361-362
ВЛ 330 кВ ПС Советск – ПС Клайпеда Л-325 (1 цепь на двухцепных опорах)
ВЛ 330 кВ ПС Советск – ПС Юрбакас, Л-326 (1 цепь на двухцепных опорах)

Объекты незавершенного строительства:

ВЛ 400 кВ Выборг – Госграница
ПС 330 кВ Псков – Южная
ВЛ 330 кВ Псковская ГРЭС – Старая Русса
ВЛ 500 кВ Печорская ГРЭС – Инта
ВЛ 500 кВ Ухта – Микунь

3. МЭС Волги

Всего линий электропередачи - 18

Всего подстанций – 8

3.1. Верхне-Волжское предприятие МЭС

ПС-500кВ Помары с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ Помары – ПС Киндери
ВЛ-500кВ Чебоксарская ГЭС – ПС Помары

3.2. Средне-Волжское предприятие МЭС

ПС-500кВ Ключики с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ Ключики – Вешкайма

ПС-500кВ Вешкайма с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ Волжская ГЭС им.Ленина – Вешкайма (Куйбышевская Северная)(1 цепь)
ВЛ-500кВ Волжская ГЭС им.Ленина – Вешкайма (Куйбышевская Южная)(2 цепь)
ВЛ-500кВ Вешкайма – Осинковка (Ульяновская Северная)
ВЛ-500кВ Вешкайма – Арзамас (Ульяновская Южная)

ПС-500кВ Пенза-2 с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ Вешкайма – Пенза-2

Ремонтная производственная база «Атяшево» (Республика Мордовия, пос.Атяшево)
Ремонтная производственная база «Тушкум» (Самарская область, Шигонский район,
п.Тушкум)

Ремонтная производственная база «Березовка» (Самарская обл., Шигонский р-н, с.Березовка)

3.3 Самарское предприятие МЭС

ПС-500кВ Куйбышевская с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ ЗайГРЭС – Куйбышевская (до опоры № 250 до границы с Татарстаном)
ВЛ-500кВ Волжская ГЭС – Куйбышевская
ВЛ-500кВ БАЭС – Куйбышевская-1
ВЛ-500кВ БАЭС – Куйбышевская-2

ПС-500кВ Азот с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ Азот – Бугульма
ВЛ-500кВ Волжская ГЭС – Азот

Ремонтная база «Самара» (г. Самара)
Ремонтная мастерская (Самарская область, Сергиевский р-н, с Сергиевск)

3.4. Нижне-Волжское предприятие МЭС

ПС-500кВ Курдюм с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ Саратовская ГЭС – ПС Курдюм

ОРУ 500кВ Балаковской АЭС с прилегающими линиями:
ВЛ-500кВ Балаковская АЭС – Ключики
ВЛ-500кВ Балаковская АЭС – Саратовская ГЭС
ВЛ-500кВ Балаковская АЭС – Степная
КЛС Балаково – Сызрань

Ремонтная база «Саратов» (г. Саратов)
Ремонтная база Балаковского линейного участка (Саратовская обл., с.Натальино)

Объекты незавершенного строительства:

ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Курдюм с расширением ПС Курдюм

4. ЮжМЭС

Всего линий электропередачи — 39

Всего подстанций — 16

4.1. Ростовское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Шахты с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Л -509 кВ Ростовская АЭС – Шахты
ВЛ 500 кВ Шахты – Победы (до границы с Украиной)

ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС – Южная

ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Ростовская (выход)

Производственная база “Луч” (г. Новочеркасск, ул. Трамвайная с ж/д платформой)
Производственная база (пос. Саловский Волгодонского района)

4.2. Кубанское ПМЭС

ВЛ 500 кВ-505 Ростовская АЭС – ПС Тихорецк

ВЛ 500 кВ-502 Ставропольская ГРЭС – ПС Тихорецк

ВЛ 500 кВ-503 Новочеркасская ГРЭС – ПС Тихорецк

ПС 500 кВ Центральная с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ-501 Ставропольская ГРЭС – Центральная

ПС 330 кВ Кропоткин с прилегающими линиями:
ВЛ 330 -20 Кропоткин – Армавир
ВЛ 330 -21 Тихорецк – Кропоткин

ПС 330 кВ Армавир с прилегающими линиями:
ВЛ 330 - 01 Невинномысская ГРЭС – Армавир
ВЛ 330 - 14 Ставропольская ГРЭС – Армавир
ВЛ 330 - 15 Ставропольская ГРЭС – Армавир

ПС 500 кВ Тихорецк (машины и оборудование)

Производственная база Кубанского ПМЭС (г.Тихорецк)

4.3. Ставропольское ПМЭС

ПС 500 кВ Будённовск с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Будённовск (Л-507)
ВЛ 330 - 22 Будённовск – Прикумск
Л 330 - 44 Будённовск – Прохладная
ВЛ 110 кВ ПС Будённовск – Прикумск (Л-78)
ВЛ 110 кВ ПС Будённовск – Петропавловская (Л-79)
КЛС Буденновск – Прикумск

ВЛ 330 кВ Буденновск – Чирюрт (Л-330-29)

ПС 330 кВ Черкесск с прилегающими линиями:
ВЛ 330 - 27 Черкесск – Кисловодск
ВЛ 330 - 13 ГЭС-4 – Черкесск

ПС 330 кВ Машук с прилегающими линиями:
ВЛ - 330 – 03 ГЭС-2 – Машук
ВЛ - 330 - 04 Машук – Прохладная

ПС 330 кВ Прикумск с прилегающими линиями:

ВЛ - 330 – 19 Благодарная – Прикумск
ПС 330 кВ Благодарная с прилегающими линиями:
ВЛ -330 - 18 Ставрополь – Благодарная

ПС 330 кВ Прохладная с прилегающими ВЛ:
ВЛ - 330 – 05 Моздок – Прохладная
ВЛ - 330 – 25 Прохладная – Баксан

ПС 330 кВ Ставрополь с прилегающими ВЛ:
ВЛ - 330 – 17 Ставрополь – Ставропольская ГРЭС
ВЛ - 330 – 12 ГЭС-4 – Ставрополь

ПС 330 кВ Баксан с прилегающими ВЛ:
ВЛ - 330 - 26 Баксан – Кисловодск
ВЛ - 330 - 30 Баксан – Нальчик

ПС 330 кВ Владикавказ-500 с прилегающими ВЛ:
ВЛ - 330 - 23 Владикавказ-500 – Владикавказ-2
ВЛ - 330 –43 Моздок – Владикавказ-500

ПС 330 кВ Владикавказ-2 с прилегающими ВЛ:
ВЛ 500 кВ - 504 Невинномысская ГРЭС – ПС Владикавказ-2

ПС - 330 кВ Моздок

ВЛ - 330- 02 Невинномысская ГРЭС - ГЭС-2

ВЛ - 330 - 28 Невинномысская ГРЭС - ГЭС-4

Производственная база Ставропольского ПМЭС (г.Железноводск, ст.Бештау (машины и оборудование)

Административное здание в г. Железноводске , пос.Иноземцево

Производственная база автотранспортного предприятия (г. Пятигорск, Лермонтовский разъезд)

Производственная база (г.Пятигорск, ул. Тольятти)

Производственная база (г.Пятигорск, Скачки, Кисловодское шоссе)

Производственная база ремонтно-строительного цеха (г. Пятигорск, ул. Ермолова)

Производственная база (г. Мин-Воды)

Модуль телемеханики на горе Бештау

Нежилое помещение в цокольном этаже жилого дома (г.Пятигорск, ул.Московская)

4.4. Электросетевые объекты РАО "ЕЭС России", находящиеся в эксплуатационном обслуживании ОАО «Ингушэнерго»

ВЛ 110кВ РПБ

ВЛ 10 кВ (с. Плиево)

ВЛ 0,4 кВ (с. Плиево)

Объекты незавершенного строительства:

ВЛ 330 кВ Алагир – Нальчик

ПС 330 кВ Нальчик

ВЛ 500 кВ Центральная – Псоу (Адлер) с ПС 500 кВ Адлер (п. Вардане) (в части имущества, принадлежащего РАО “ЕЭС России”)

5. МЭС Урала

Всего линий электропередачи - 57

Всего подстанций – 31

5.1. Свердловское предприятие МЭС

ПС 500 кВ БАЗ

ПС 500 кВ Курган с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Курган – Аврора

ПС 500 кВ Тагил с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС – Тагил
ВЛ 500 кВ Южная – Тагил
ВЛ 500 кВ Калино – Тагил
ВЛ 500 кВ Тагил – Баз

ПС 500 кВ Южная с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Южная – Рефтинская ГРЭС
ВЛ 500 кВ Воткинская ГЭС – Южная

Производственная база Свердловского предприятия МЭС (г. Екатеринбург)
Производственная база Курганского района Свердловского предприятия МЭС (г. Курган)
Производственная база Свердловского предприятия МЭС (г. Курган)
Производственная база Краснотурьинского района Свердловского предприятия МЭС
Производственная база Нижнетагильского района Свердловского предприятия МЭС

5.2. Челябинское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Шагол с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Шагол – Троицкая ГРЭС
ВЛ 500 кВ Шагол – Козырево
ВЛ 500 кВ Южная – Шагол

ПС 500 кВ Козырево с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Козырево – Рефтинская ГРЭС

ПС 500 кВ Златоуст с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская

ПС 500 кВ Кропачево с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево (до границы с Башкортостаном)
ВЛ 500 кВ Кропачево – Приваловская

ПС 500 кВ Приваловская с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Приваловская – Златоуст

ПС 500 кВ Челябинская с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Челябинская – Шагол
ВЛ 500 кВ Костанайская – Челябинская (в габаритах 1150 кВ — до границы с Казахстаном)

ПС 500 кВ Магнитогорская с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Ириклинская ГРЭС – Магнитогорская
ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС – Магнитогорская

ПС 500 кВ Смеловская с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Магнитогорская – Смеловская

Производственная база Челябинского предприятия МЭС (г. Челябинск)
Троицкий мастерский участок Чебаркульского района Челябинского предприятия МЭС
Муратовский мастерский участок Златоустовского района Челябинского предприятия МЭС
Погрузо-разгрузочная площадка на ст. Шагол.

5.3. Пермское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Вятка с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Костромская АЭС – Вятка
ВЛ 500 кВ Вятка – Воткинская ГЭС

ПС 500 кВ Удмуртская с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Нижнекамская ГЭС – Удмуртская
ВЛ 500 кВ Кармановская ГРЭС – Удмуртская

ПС 500 кВ Калино с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Буйская – Калино
ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС – Калино -1
ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС – Калино - 2

ПС 500 кВ Северная с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС – Северная

ВЛ 500 кВ Воткинская ГЭС – Кармановская ГРЭС

Центральная производственная база Пермского предприятия МЭС (г. Пермь)
Административно-бытовое здание Кировского района Пермского предприятия МЭС
Производственная база Удмуртского района Пермского предприятия МЭС (г. Ижевск)

5.4. Оренбургское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Газовая с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Ириклинская ГРЭС – Газовая

ОРУ 500 кВ Ириклинской ГРЭС с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Ириклинская ГРЭС – Житикара
ВЛ 500 кВ Ириклинская ГРЭС – Новотроицк 1 ц.

Производственная база Орского линейного участка (г. Орск)
Производственная база Оренбургского предприятия МЭС (г. Оренбург)

5.5. Электросетевые объекты РАО "ЕЭС России", находящиеся в эксплуатационном обслуживании ОАО «Тюменьэнерго»

ПС 500 кВ Тюмень с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Рефт.ГРЭС – Тюмень-1
ВЛ 500 кВ Рефт.ГРЭС – Тюмень-2
ВЛ 500 кВ Тюмень – Нелым
ВЛ 500 кВ Курган – Иртыш, Тюмень

ПС 500 кВ Демьянская с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Демьянская – Пыть-Ях

ПС 500 кВ Луговая с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Тюмень – Луговая

ПС 500 кВ Иртыш с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Иртыш – Демьянская

ВЛ 500 кВ Холмогорская – Сургутская ГРЭС-2

ПС 500 кВ Магистральная с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Сомкино – Магистральная

ПС 500 кВ Нелым с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Нелым – Демьянская
ВЛ 500 кВ Магистральная – Нелым

ПС 500 кВ Пыть-Ях с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС 1 – Пыть-Ях
ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС 2 – Пыть-Ях
ВЛ 500 кВ Пыть-Ях – Нелым

ПС 500 кВ Сомкино с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Сомкино – Сургутская ГРЭС-1
ВЛ 500 кВ Сомкино – Сургутская ГРЭС-2

ПС 500 кВ Кустовая с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Кустовая – Сургутская ГРЭС-2
ВЛ 500 кВ Кустовая – Сургутская ГРЭС-1 (выход)

ПС 500 кВ Трачуковская с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-1 – Трачуковская
ВЛ 500 кВ Выход с Сургутской ГРЭС - 2

ПС 500 кВ Ильковская с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Ильковская – Сургутская ГРЭС-2

ПС 500 кВ Белозерная с прилегающими линиями:

ВЛ 500 кВ Кустовая – Белозерная

ВЛ 500 кВ Сибирская – Белозерная

ПС 500 кВ Сибирская с прилегающими линиями:
ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Сибирская
ВЛ 500 кВ Трачуковская – Сибирская

Объекты незавершенного строительства:

ВЛ 500 кВ Тюмень – Курган с расширением ПС 500 кВ Курган
ПС 500 кВ Беркут с заходами ВЛ 500, 200, 110 кВ.
ВЛ 500 кВ Тобольск – Ишим
Заход ВЛ 500 кВ Сибирская – Белозерская на Нижневартовскую ГРЭС

6. МЭС Сибири

Всего линий электропередачи - 60
Всего подстанций – 17

6.1. Западно-Сибирское предприятие МЭС

ПС 1150 кВ Алтай с прилегающими магистральными линиями и КЛС ПС 1150 кВ Алтай:
двухцепная ВЛ 110 кВ к ПС 1150 кВ Алтай
двухцепная ВЛ 10 кВ ПС 1150 кВ Алтай – ПС 500 кВ Барнаульская
заход 500 кВ ВЛ 1150 кВ Экибастуз – Барнаул на ПС 1150 кВ Алтай
заход 500 кВ ВЛ 1150 кВ Барнаул – Итат на ПС 1150 кВ Алтай
КЛС ПС 1150 кВ Алтай – ПС 500 кВ Барнаульская

ВЛ 1150 кВ Барнаул – Итат
Участок ВЛ 1150 кВ Экибастуз – Барнаул (до границы с Республикой Казахстан)
ВЛ 500 кВ ПС 500 кВ Барнаульская – ПС 1150 кВ Алтай
ВЛ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай – ПС 500 кВ Барнаульская

Ремонтно-производственная база “Михайловская” (Алтайский край, с. Михайловское)
Усилительный пункт связи “Романово”
Производственно-административное здание (г. Барнаул)
Здание гаража (г. Барнаул)

ПС 500 кВ Барнаульская с прилегающими магистральными линиями:
КЛС ПС 500 кВ Барнаульская – междугородная телефонная станция Первомайского района
(п. Сибирский-2)
КЛС ПС 500 кВ Барнаульская – ЖКК «Энергетик», п. Сибирский

ВЛ 500 кВ Барнаул – Рубцовск
ВЛ 500 кВ Барнаул – Новокузнецк

ПС 500 кВ Рубцовская

Участок ВЛ 500 кВ Рубцовск – Усть-Каменогорск (до границы с Республикой Казахстан)
Участок ВЛ 500 кВ ЕГРЭС – Рубцовск

6.2. Красноярское предприятие МЭС

ПС Итатская - 1150 кВ с прилегающими магистральными линиями:

- ВЛ 500 кВ ПС Итатская-1150 кВ – ПС Абаканская № 547
- ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС – ПС Итатская-1150 кВ № 521
- ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС – ПС Итатская-1150 кВ № 520
- ВЛ 500 кВ Назаровская ГРЭС – ПС Итатская-1150 кВ № 518

ПС Красноярская-500 кВ с прилегающими магистральными линиями:

- ВЛ 500 кВ Красноярская ГЭС – Назаровская ГРЭС № 513
- ВЛ 500 кВ Красноярская ГЭС – Назаровская ГРЭС № 514
- ВЛ 500 кВ Красноярская ГЭС – ПС Красноярская-500 кВ № 511
- ВЛ 500 кВ Красноярская ГЭС – ПС Красноярская-500 кВ № 512
- ВЛ 500 кВ ПС Камала – ПС Красноярская-500 кВ № 509
- ВЛ 500 кВ ПС Красноярская-500 кВ – ПС Камала № 510
- ВЛ 500 кВ ПС Тайшет – ПС Камала № 503
- ВЛ 500 кВ ПС Тайшет – ПС Камала № 504

Производственная база Красноярского предприятия МЭС (г.Красноярск)

Канский участок службы линий (г.Канск)

Ачинский участок службы линий (г.Ачинск)

6.3. Хакасское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Означенное с прилегающими линиями:

- ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС – ПС Означенное № 543
- ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС – ПС Означенное № 544

ПС 500 кВ Абаканская с прилегающими линиями:

- ВЛ 500 кВ ПС Означенное – ПС Абаканская № 546

Ремонтно-производственная база Хакасского предприятия МЭС (г.Саяногорск)

6.4. Омское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Заря с прилегающими линиями:

- ВЛ 500 кВ Заря – Алтай
- ВЛ 500 кВ Заря – Юрга

ПС 500 кВ Таврическая с прилегающими линиями:

- ВЛ 500 кВ ПС Таврическая – ПС Аврора
- ВЛ 500 кВ ПС Таврическая – Экибастузская ГРЭС
- ВЛ 500 кВ ПС Таврическая – ПС Иртышская

ПС 500 кВ Иртышская с прилегающими линиями:

- ВЛ 500 кВ ПС Иртышская – Ермаковская ГРЭС

Производственная база Омского предприятия МЭС (г.Омск)

6.5. Кузбасское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Новокузнецкая с прилегающими магистральными линиями:

ВЛ 500 кВ СШГЭС – ПС Новокузнецкая № 541 (Саяно-Шушенская ГЭС – ПС Новокузнецкая (1 цепь))
ВЛ 500 кВ СШГЭС – ПС Новокузнецкая № 542 (Саяно-Шушенская ГЭС – ПС Новокузнецкая (II цепь))

ПС 500 кВ Юрга с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Юрга – Новоанжерская № 530

ПС 500 кВ Томская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ ПС Ново-Анжерская – ПС Томская № 527
ВЛ 500 кВ ПС Итатская – ПС Томская № 526

ПС 500 кВ Ново-Анжерская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Назаровская ГРЭС – ПС Ново-Анжерская № 517
ВЛ 500 кВ ПС Итатская – ПС Ново-Анжерская № 524

Административное здание (г. Кемерово)

6.6. Забайкальское предприятие МЭС

ВЛ 500 кВ Петровск-Забайкальский – Чита № 584

Ячейка ВМ-260 на ПС Мухоршибирь с линиями электропередач:

ВЛ 220 кВ Мухоршибирь – Саган-Нур № 261
ВЛ 220 кВ Саган-Нур – Петровск-Забайкальский № 262
ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Мухоршибирь № 260

ВЛ 500 кВ Иркутск – Гусиноозерская ГРЭС № 582 (Бурятский участок)

Ячейки ВМ-220 на ПС Районная с линиями электропередач:

ВЛ 220 кВ Выдрино – Байкальский ЦБК (Байкальский целлюлозно-бумажный комбинат) оп.702 № 272
ВЛ 220 кВ Мысовая – Байкальский ЦБК (Байкальский целлюлозно-бумажный комбинат) оп.702 № 273
ВЛ 220 кВ Мысовая – Выдрино № 274
ВЛ 220 кВ Посольск – Мысовая № 275
ВЛ 220 кВ Татаурово – Мысовая № 276
ВЛ 220 кВ Отпайка на Переемную № 277
ВЛ 220 кВ Отпайка на Селенгинский ЦБК (Селенгинский целлюлозно-картонный комбинат) № 276-277
ВЛ 220 кВ Районная – Посольск № 278
ВЛ 220 кВ Районная – Татаурово № 279
ВЛ 220 кВ Мысовая – Гусиноозерская № 280
ВЛ 220 кВ Мысовая – Гусиноозерская № 281
ВЛ 220 кВ Районная – Заиграево оп.117-118
ВЛ 220 кВ Районная – Новоильинск № 282
ВЛ 220 кВ Заиграево – Кижя оп.117-118
ВЛ 220 кВ Новоильинск – Чита оп.19
ВЛ 220 кВ Кижя – Чита № 283

6.7. Электросетевые объекты РАО «ЕЭС России», находящиеся в эксплуатационном обслуживании АО «Таймырэнерго»

ВЛ 220 кВ Курейская ГЭС – Норильск с ПС 220 кВ “Опорная” в г. Норильске и завершающим пусковым комплексом (участок ВЛ 220 кВ Усть-Хантайская ГЭС – Норильск, левая цепь, и 2-я очередь ПС “Опорная”)

Объекты незавершенного строительства:

ВЛ 1150 кВ Барнаул – Итат с ПС Барнаульская
ВЛ 500 кВ Заря – Барабинск с ПС 500 кВ Барабинская
ВЛ 500 кВ Барабинск – Таврическая с ПС 500 кВ Восход
ВЛ 500 кВ Гусиноозерская ГРЭС - Петровск-Забайкальский – Чита с ПС 500 кВ Чита

7. МЭС Востока

Всего линий электропередачи – 7
Всего подстанций – 6

7.1. Амурское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Амурская с прилегающими магистральными линиями:
ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская;

Производственная база Амурского ПМЭС (г. Свободный, Амурская обл.)

7.2. Хабаровское предприятие МЭС

ПС 500 кВ Хабаровская и Комсомольская с линиями электропередачи:
ВЛ 500 кВ Амурская – Хабаровская - Комсомольская;

Производственная база Лондоковского РЭС (пос. Лондоко, Еврейская автономная область).

7.3. Приморское предприятие МЭС

ПС 500кВ Дальневосточная, ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС с линиями электропередачи:
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная;
ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – РС на участке опор 1-64

ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка - (1-й пусковой комплекс, на напряжении 220 кВ);

7.4. Электросетевые объекты РАО «ЕЭС России», находящиеся в эксплуатационном обслуживании ОАО «Магаданэнерго»:

Ячейки ОРУ 220 кВ ПС Центральная
ВЛ 220 кВ Палатка – Магадан

7.5. Электросетевые объекты РАО "ЕЭС России", находящиеся в эксплуатационном обслуживании ОАО «Якутскэнерго»

ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Тында

7.6. Производственно-ремонтное предприятие (г. Хабаровск)

Объекты незавершенного строительства:

ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хабаровская с ПС Хехцир;
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка с ПС Чугуевка, в т.ч. база Дальнереченского РЭС;

ВЛ 500 кВ Дальневосточная – Владивосток с ПС Владивосток
Заходы ВЛ 500 кВ Амурская – Хабаровская на Бурейскую ГЭС

8. Базовое предприятие «Электросетьсервис»

- 8.1. Бескудниковская производственная база
- 8.2. Михайловская производственная база
- 8.3. Новгородская производственная база
- 8.4. Новосибирская специализированная производственная база
- 8.5. Ногинское специализированное структурное производственное подразделение
“Электросетьремонт”
- 8.6. Средневолжская специализированная производственная база
- 8.7. Специализированный производственный комплекс “Белый Раст”

2

