

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК СИБИРИ» ЗА 2013 ГОД



Общие сведения о компании:

- 1.1. Общие сведения о компании – 3 стр.
- 1.2. Объем обслуживания – 4 стр.
- 1.3. Акционерный капитал – 5 стр.
- 1.4. Органы управления – 6 стр.

Производственные показатели:

- 2.1. Технологическое присоединение – 7 стр.
- 2.2. Ремонтная программа – 8 стр.

Финансовые показатели:


- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 9 стр.
- 3.2. Влияние филиалов на финансовый результат – 10 стр.
- 3.3. Динамика кредитного портфеля – 11 стр.

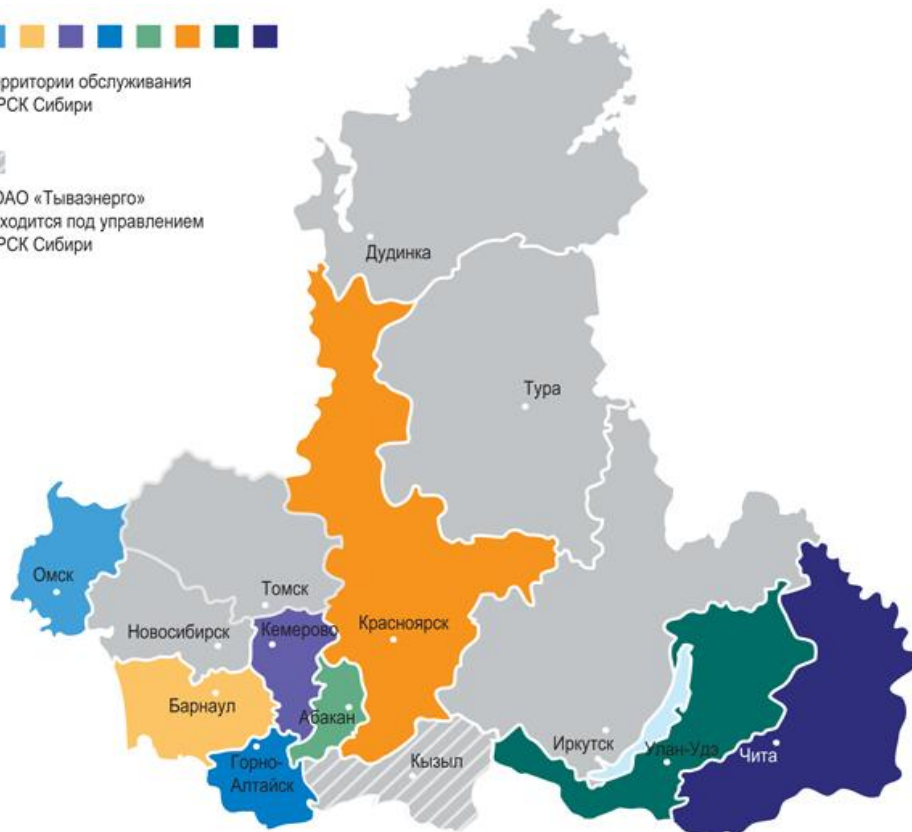
Инвестиционная деятельность:

- 4.1. Реализация инвестиционной программы – 12 стр.
- 4.2. Основные инвестиционные проекты – 13 стр.



Территории обслуживания
МРСК Сибири

 - ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



Территория обслуживания – 1 640 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 380,6 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 241,4 тыс. км.
Общее количество подстанции 6-10-35-110кВ – 52 785 шт.

Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Горно-Алтайские электрические сети (ГАЭС)
- Красноярскэнерго
- Кузбассэнерго-РЭС
- Омскэнерго
- Хакасэнерго
- Читаэнерго

Компании, в которых МРСК Сибири выполняет функции единоличного исполнительного органа (генерального директора):

- ОАО «Тываэнерго»

Дочерние (зависимые) общества (ДЗО):

- ОАО «Тываэнерго»
- ОАО «Сибирьсетьремонт»
- ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»
- ОАО «Соцсфера»
- ОАО «ЭСК Сибири»

| | Наименование филиала | Зона обслуживания, тыс.км ² | Количество ПС 35-110 кВ, шт. | Количество ТП 6-10-35/0,4 кВ, шт. | Протяженность (по трассе) ВЛ (КЛ) 0,38-110 (220) кВ, км | Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс. у. е. |
|----------|------------------------------|--|------------------------------|-----------------------------------|---|--|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Алтайэнерго | 168,7 | 324 | 10 904 | 52 469,3 | 266,6 |
| 2 | Бурятэнерго | 351,6 | 185 | 5 638 | 26 245 | 132,7 |
| 3 | ГАЭС | 92,9 | 24 | 1 431 | 6 584,6 | 33 |
| 4 | Красноярскэнерго | 462,9 | 396 | 9 678 | 43 235 | 279 |
| 5 | Кузбассэнерго-РЭС | 95,7 | 249 | 4 538 | 27 726 | 181,8 |
| 6 | Омскэнерго | 141,1 | 312 | 9 719 | 41 431,8 | 223,7 |
| 7 | Хакасэнерго | 61,6 | 83 | 2 496 | 9 751,5 | 75,1 |
| 8 | Читаэнерго | 265,4 | 178 | 6 630 | 33 950,6 | 188,7 |
| 9 | Итого по МРСК Сибири* | 1 639,9 | 1 751 | 51 034 | 241 393,8 | 1380,6 |

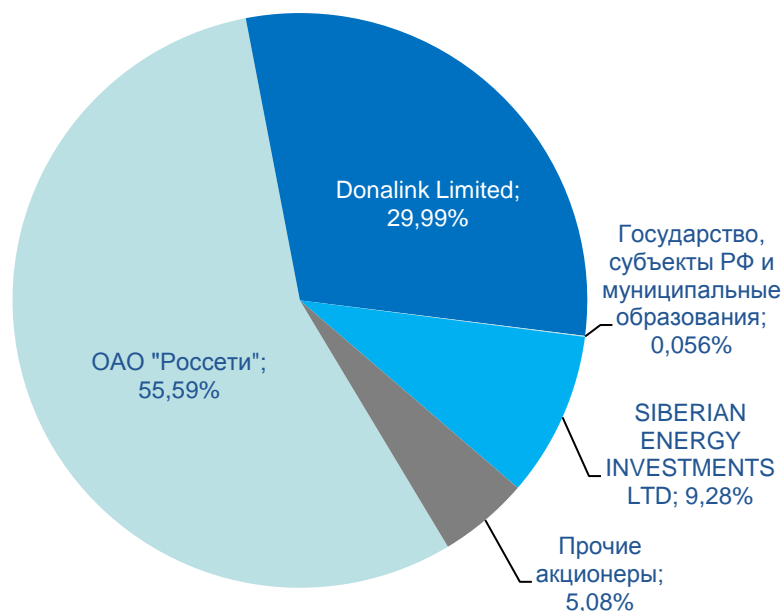
*В таблице учтены собственные сети МРСК Сибири, а также арендуемые либо находящиеся на ремонтно-эксплуатационном обслуживании.

✓ **С июня 2008 года** акции Общества обращались на фондовых биржах «ММВБ» и «РТС». С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ОАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

✓ **Уставный капитал** Общества составляет 9 481 516 324, 9 руб. и разделен на 94 815 163 249 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек.

Структура акционерного капитала (на 31.12.2013)

| | Тип держателей акций | Доля |
|---|-----------------------|--------|
| | 1 | 2 |
| 1 | Юридические лица | 0,28% |
| 2 | Физические лица | 2,43% |
| 3 | Номинальные держатели | 97,29% |



Состав акционеров на 09.07.2013

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Комитет
по стратегии,
развитию,
инвестициям и
реформированию

Комитет
по надежности

Комитет
по аудиту

Комитет
по кадрам и
вознаграждениям

Комитет
по технологическому
присоединению к
электрическим сетям

Генеральный директор
– председатель Правления

Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный
орган

Динамика показателей по технологическому присоединению за 2013 год в сравнении с 2012 годом по категориям заявителей*

| | Категории заявителей | Подано заявок | | | | Заклучено договоров | | | | Исполнено договоров | | | |
|---|-----------------------------|------------------|-----------|----------------------------|-----------|---------------------|-----------|----------------------------|------------|---------------------|-----------|----------------------------|-----------|
| | | Количество, штук | | Максимальная мощность, кВт | | Количество, штук | | Максимальная мощность, кВт | | Количество, штук | | Максимальная мощность, кВт | |
| | | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % |
| 1 | до 15 кВт, всего | -531 | -1 | 4 354 | 1 | -3 016 | -9 | -23 390 | -6 | 3 283 | 16 | 46 335 | 22 |
| 2 | в т.ч. физ.лица | 195 | 1 | 12 061 | 3 | -1 768 | -6 | -14 108 | -4 | 3 615 | 23 | 47 920 | 29 |
| 3 | от 15 до 670 кВт | -60 | -1 | 7 011 | 1 | -379 | -14 | -60 001 | -17 | 365 | 27 | 32 830 | 21 |
| 4 | более 670 кВт | 59 | 16 | 266 589 | 19 | -54 | -34 | -88 744 | -19 | 13 | 28 | -22 815 | -11 |
| 5 | Итого по МРСК Сибири | -532 | -1 | 277 953 | 12 | -3 449 | -9 | -172 135 | -14 | 3 659 | 17 | 56 350 | 10 |

Динамика показателей по технологическому присоединению за 2013 год в сравнении с 2012 годом по филиалам*

| | Наименование филиала | Подано заявок | | | | Заклучено договоров | | | | Исполнено договоров | | | |
|---|-----------------------------|------------------|-----------|----------------------------|-----------|---------------------|-----------|----------------------------|------------|---------------------|-----------|----------------------------|-----------|
| | | Количество, штук | | Максимальная мощность, кВт | | Количество, штук | | Максимальная мощность, кВт | | Количество, штук | | Максимальная мощность, кВт | |
| | | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % | Прирост/снижение | % |
| 1 | Алтайэнерго | 879 | 20 | 207 193 | 133 | 610 | 16 | 41 959 | 44 | 812 | 30 | 24 942 | 47 |
| 2 | Бурятэнерго | 135 | 3 | -114 135 | -48 | 368 | 12 | -1 856 | -3 | 516 | 28 | 3 310 | 7 |
| 3 | ГАЭС | 52 | 3 | 2 529 | 5 | -162 | -10 | -8 758 | -26 | -559 | -33 | -8 714 | -35 |
| 4 | Красноярскэнерго | -1 512 | -10 | 34 473 | 4 | -3 496 | -30 | -74 663 | -21 | 2 077 | 45 | 67 696 | 62 |
| 5 | Кузбассэнерго-РЭС | -532 | -13 | 1 986 | 0 | -698 | -20 | -142 848 | -48 | -248 | -10 | -73 987 | -43 |
| 6 | Омскэнерго | -153 | -2 | 87 950 | 32 | -762 | -12 | -17 375 | -13 | 1 507 | 41 | 39 434 | 75 |
| 7 | Хакасэнерго | 746 | 21 | 7 865 | 5 | 786 | 25 | 31 915 | 34 | -128 | -8 | 2 056 | 8 |
| 8 | Читаэнерго | -147 | -4 | 50 093 | 32 | -95 | -3 | -510 | 0 | -318 | -10 | 1 614 | 2 |
| 9 | Итого по МРСК Сибири | -532 | -1 | 277 953 | 12 | -3 449 | -9 | -172 135 | -14 | 3 659 | 17 | 56 350 | 10 |

* - без учета объектов генерации

| | Наименование филиала | Выполнение ремонтной программы за 2012 г., тыс. руб. | План ремонтной программы на 2013 г., тыс. руб. | Выполнение ремонтной программы за 2013 г., тыс. руб. |
|----------|-----------------------------|--|--|--|
| | 1 | 2 | 3 | 5 |
| 1 | Алтайэнерго | 242 984 | 269 337 | 345 450 |
| 2 | Бурятэнерго | 306 462 | 37 296 | 309 656 |
| 3 | ГАЭС | 28 662 | 301 568 | 49 355 |
| 4 | Красноярскэнерго | 491 042 | 445 817 | 617 154 |
| 5 | Кузбассэнерго-РЭС | 607 941 | 626 287 | 631 364 |
| 6 | Омскэнерго | 214 778 | 231 490 | 264 982 |
| 7 | Хакасэнерго | 115 481 | 123 141 | 140 278 |
| 8 | Читаэнерго | 173 434 | 189 636 | 261 379 |
| 9 | Итого по МРСК Сибири | 2 180 784 | 2 224 572 | 2 619 618 |

Выполнение плана ремонтной программы за 2013 года – 118%.

ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



| | Показатель | Факт 2012 г. | План 2013 г. | Факт 2013 г. | Отклонение от плана 2013 г. | Прирост 2013г. / 2012 г. |
|-----------|---|---------------|---------------|---------------|-----------------------------|--------------------------|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Выручка от реализации продукции, млн. руб. | 49 707 | 57 481 | 63 156 | 5 674 | 13 448 |
| | в т.ч. от передачи электроэнергии | 48 303 | 47 875 | 49 771 | 1 896 | 1 467 |
| | в т.ч. от тех. присоединения | 1 291 | 1 229 | 1 738 | 510 | 447 |
| | в т.ч. от продажи электроэнергии | 0 | 8 166 | 11 513 | 3 347 | 11 513 |
| 2 | Себестоимость, всего, млн. руб. | 48 025 | 59 951 | 60 378 | 427 | 12 353 |
| | в т.ч. от передачи электроэнергии | 47 729 | 51 309 | 48 949 | -2 360 | 1 220 |
| | подконтрольные расходы | 11 217 | 12 232 | 11 579 | -653 | 362 |
| | доля подконтрольных расходов, % | 24 | 24 | 24 | 0 | 0 |
| | неподконтрольные расходы, в т.ч. | 36 512 | 39 077 | 37 371 | -1 706 | 859 |
| | услуги ФСК | 10 432 | 10 932 | 10 803 | -129 | 371 |
| | услуги ТСО | 12 275 | 13 080 | 12 374 | -706 | 98 |
| | стоимость потерь | 6 728 | 7 400 | 6 317 | -1 082 | -411 |
| 3 | Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб. | 495 | -1 885 | -2 470 | -585 | -2 965 |
| 4 | Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб. | -313 | 645 | 36 | -609 | 349 |
| 5 | Чистая прибыль (убыток), млн. руб. | 1 156 | -4 478 | -1 129 | 3 349 | -2 285 |
| | в т.ч. от операционной деятельности | 292 | -5 275 | -2 271 | 3 004 | -2 563 |
| | в т.ч. от тех. присоединения | 863 | 797 | 1 141 | 345 | 278 |
| 6 | Кредитный портфель на конец периода, млн. руб. | 6 502 | 15 244 | 10 834 | -4 410 | 4 332 |
| 7 | Средняя ставка по привлеченным кредитам на конец периода, % | 7,36 | 10,39 | 7,94 | - | 0,58 |
| 8 | Долг/ЕБИТДА | 1,17 | 496,78 | 3,08 | - | - |
| 9 | Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб. | 18 640 | 25 782 | 23 846 | -1 936 | 5 206 |
| 10 | Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб. | 8 355 | 7 953 | 8 287 | 334 | -68 |

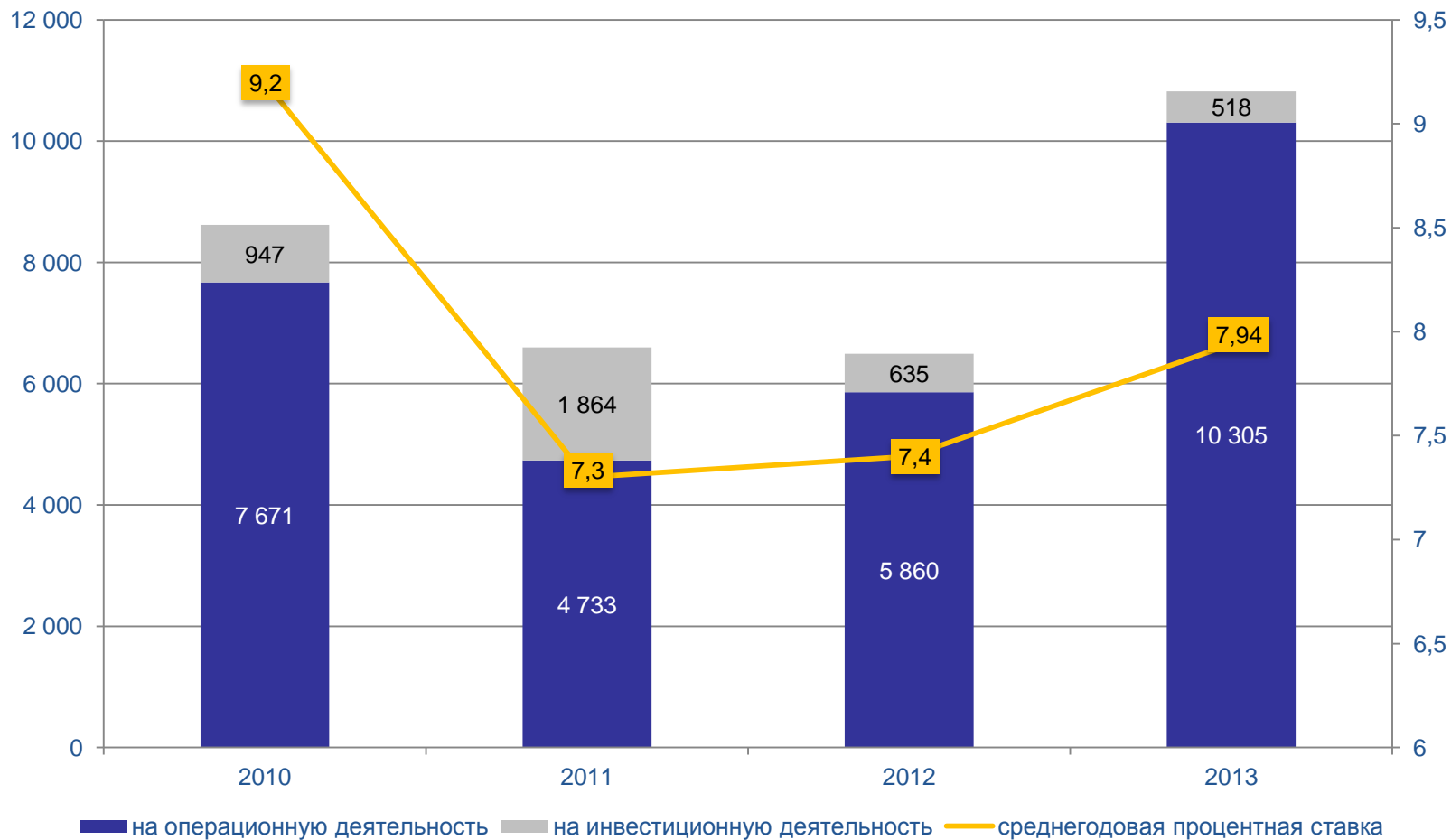
ВЛИЯНИЕ ФИЛИАЛОВ НА ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ



| | Финансовый результат филиала, млн. руб. | Факт 2012 г. | План 2013 г. | Факт 2013 г. | Отклонение от плана 2013 г. | Прирост 2013г. / 2012 г. |
|---|--|--------------|--------------|--------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Алтайэнерго | 8 | -290 | 424 | 715 | 417 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | -1 | -291 | 423 | 714 | 425 |
| 2 | Бурятэнерго | -756 | -729 | -504 | 224 | 251 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | -739 | -704 | -483 | 221 | 256 |
| 3 | ГАЭС | 428 | 36 | 49 | 13 | -379 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | 419 | 43 | 42 | -1 | -378 |
| 4 | Красноярскэнерго | -1 590 | -2 777 | -1 526 | 1 251 | 63 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | -1 779 | -2 841 | -1 623 | 1 219 | 156 |
| 5 | Кузбассэнерго-РЭС | 1 979 | -1 791 | -1 206 | 585 | -3 186 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | 1 942 | -1 829 | -1 283 | 546 | -3 226 |
| 6 | Омскэнерго | 1 025 | 594 | 926 | 332 | -99 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | 1 079 | 613 | 994 | 381 | -86 |
| 7 | Хакасэнерго | 10 | 95 | 407 | 312 | 397 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | -6 | -86 | -98 | -12 | -92 |
| 8 | Читаэнерго | 220 | -241 | 287 | 528 | 66 |
| | в т.ч. по операционной деятельности | -670 | -1 004 | -543 | 461 | 128 |

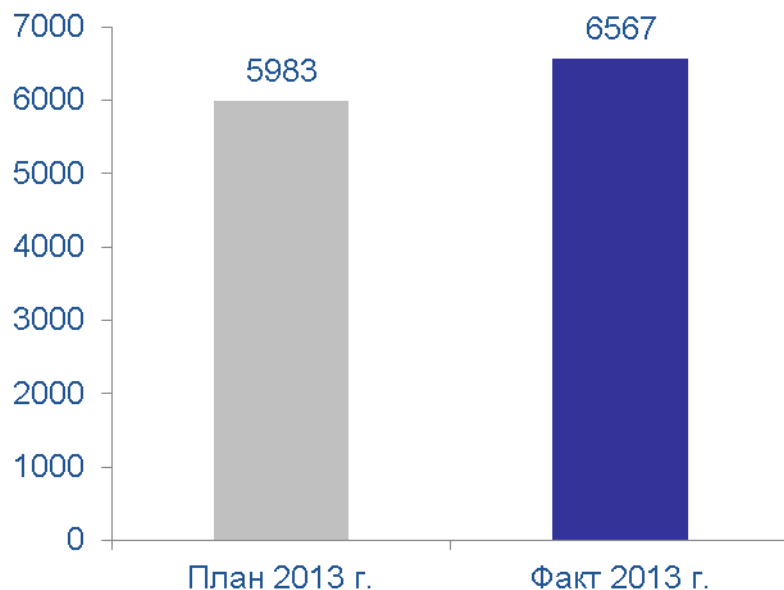
млн. руб.

% ставка

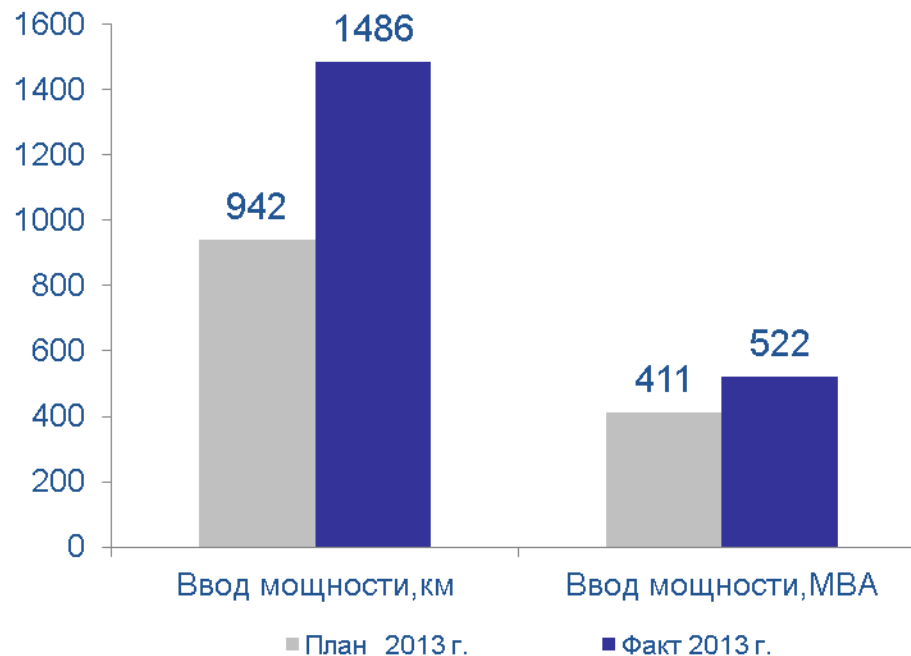


* - сумма основного долга без учета уплаченных процентов.

Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



1. Основные причины перевыполнения плановых показателей по освоению капитальных вложений:

- дополнительное освоение капитальных вложений по объектам технологического присоединения, в том числе заявителей льготных категорий;
- опережение графика выполнения работ подрядными организациями;
- отражение фактически произведенных затрат по ПО «Омскэнерго» филиала «Омскэнерго» и ПО «Энергосбыт» филиала Бурятэнерго, связанных с передачей функции гарантирующего поставщика.

2. Основная причина перевыполнения плановых показателей по вводу основных фондов:

- дополнительный ввод основных фондов по объектам технологического присоединения, в том числе заявителей льготных категорий;
- опережение графика выполнения работ подрядными организациями;
- безвозмездное приобретение электросетевых комплексов.

ОСНОВНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ



| | Филиал | Название проекта | Мощность | | Год начала и окончания проекта | Достижимый результат от реализации проекта |
|---|-------------------|--|----------|------|--------------------------------|--|
| | | | МВА | км | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| 1 | Алтайэнерго | Строительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул | 80 | | 2008-2014 | Согласно утвержденному генеральному плану развития города Барнаула планируется активная застройка территории Индустриального и Ленинского районов. Реализация проекта должна обеспечить электроснабжение планируемых к строительству объектов в данном районе, на общую мощность 35,035 МВт, с учетом дальнейшего перспективного развития г. Барнаула. |
| | | Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь" | | 155 | 2013-2015 | Обеспечение технологического присоединения объектов ОЭЗ туристско-рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина». |
| | | Строительство ВЛ 110 кВ от ПС 110/10 кВ «Куяганская» до ПС 110/10 кВ «Солонешенская» | | 46 | 2013-2016 | Повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Солонешенского района Алтайского края. Планируемые результаты реализации - создание кольца по ВЛ-110 кВ для резервного питания. |
| 2 | Кузбассэнерго-РЭС | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская | 160 | | 2011-2016 | Обеспечение надёжного электроснабжения города Белова и прилегающих районов, подключение новых потребителей, при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание. |
| 3 | Омскэнерго | Строительство КЛ 110 кВ "Московка - Октябрьская" | | 13,1 | 2008-2018 | Снятие системных ограничений ЦО ЦДУ. |
| | | Строительство КЛ 110 кВ "Октябрьская - Северо-Западная" | | 14 | 2012-2020 | Снятие системных ограничений ЦО ЦДУ. |
| 4 | Читаэнерго | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16 МВА на 1*25МВА (ЮХ) | 25 | | 2012-2014 | Обеспечение перевода на электрифицированную тягу участка Забайкальской железной дороги от ст. Карымская, расположенной на транссибирской магистрали до границы с Китайской народной республикой – ст. Забайкальск. |
| | | Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменная ТЭЦ) (ЮХ) | | 101 | 2009-2014 | |



Спасибо за внимание

IR – контакты:
Алексей Демиденко
Александр Вагнер
(391) 2529118
ir@mrsks.ru