

## Передача электроэнергии

ДЗО ОАО «Россети» обеспечивают передачу и распределение электрической энергии в регионах присутствия и несут ответственность за надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЗО ОАО «РОССЕТИ»\* ЗА 2014 ГОД

Наименование ДЗО	Объем поступления электрической энергии в сеть, млн кВт*ч	Объем потерь электрической энергии, млн кВт*ч	Уровень потерь электрической энергии, %
МРСК Центра	64 175,5	5 949,2	9,27
МРСК Центра и Приволжья	55 004,0	5 076,9	9,23
МРСК Волги	54 931,5	3 638,4	6,62
МРСК Северо-Запада	39 715,0	2 547,1	6,41
МРСК Сибири	74 766,2	5 668,8	7,58
ТРК	6 050,2	511,9	8,46
МРСК Урала	79 770,1	6 240,6	7,82
МРСК Юга	29 525,8	2 745,3	9,30
МРСК Северного Кавказа	18 058,7	3 572,8	19,78
Чеченэнерго	2 533,3	944,8	37,29
Кубаньэнерго	21 572,7	2 852,7	13,22
МОЭСК	88 764,9	7 784,6	8,77
Ленэнерго	34 208,4	3 791,5	11,08
Тюменьэнерго	73 403,2	1 868,2	2,55
Янтарьэнерго	4 198,4	776,0	18,48
<b>Итого по распределительному комплексу</b>	<b>646 678,0</b>	<b>53 968,9</b>	<b>8,35</b>
ФСК ЕЭС**	536 510,65	21261,0832	4,13
<b>ИТОГО по ДЗО ОАО «Россети»***</b>	<b>790 534,6</b>	<b>75 229,96</b>	<b>9,52</b>

\* Данные в целом по Группе компаний Россети учитывают результаты деятельности дочерних и зависимых по отношению к ДЗО ОАО «Россети» обществ, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии.

\*\* Уровень потерь электрической энергии для ОАО «ФСК ЕЭС» рассчитан исходя из объема электрической энергии, отпущенной из сети ФСК ЕЭС в электрические сети потребителей услуг.

\*\*\* Результирующие данные в целом по Группе компаний Россети рассчитаны с учетом сальдо перетока электрической энергии из электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» в электрические сети распределительных дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети».

## Снижение потерь электроэнергии

В ОАО «Россети» реализуется Сводная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011–2015 гг.

Фактические потери электроэнергии в сетях Общества составили 75 229,955 млн. кВт\*ч или 9,52% от объема поступления электрической энергии в сеть. По сравнению с 2013 годом, снижение объема потерь электроэнергии составило 1 056,4 млн кВт\*ч, или 0,14 процентных пункта. Достигнутые показатели – результат комплекса мероприятий, осуществленных ДЗО ОАО «Россети». Экономический эффект от снижения потерь электроэнергии составил 5 219,8 млн руб.

Также снизился расход энергоресурсов на хозяйственные нужды. Экономический эффект от выполнения мероприятий составил:

- в распределительном электросетевом комплексе – 144,7 млн руб.;
- в магистральном электросетевом комплексе – 6,56 млн руб.

## Крупные объекты, присоединенные к электросетям

В рамках вклада ОАО «Россети» в развитие российской экономики в отчетном году была продолжена работа по подключению значимых объектов к электросети. В 2014 году к сетям были присоединены:

- новый цех по выпуску труб для нефтяной и газовой промышленности в Костромской области (9,5 МВт);
- подстанция 110/10 кВ «Титан» на Среднем Урале, которая обеспечит электричеством промышленные объекты особой экономической зоны «Титановая долина»;
- Белоярская АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» (890 МВт);
- Няганская ГРЭС ОАО «Фортум» (420 МВт);
- Новогорьковская ТЭЦ (блоки 1 и 2) ОАО «КЭС Холдинг» (180 МВт);
- ТЭЦ-16 ОАО «МОСЭНЕРГО» (420 МВт);
- Абаканская ТЭЦ ОАО «ТГК-13» (120 МВт).

Была повышена надежность электроснабжения потребителей Москвы и Московской области (223 МВА трансформаторной мощности), а также Красноярска (801 МВА трансформаторной мощности и 23,7 км ЛЭП).

## Тарифная политика

В электросетевом комплексе определено две основных цели тарифной политики:

- установление долгосрочных и стабильных параметров регулирования;
- обеспечение конкурентного уровня тарифов для российской экономики.

В настоящее время в отношении ДЗО ОАО «Россети» применяется два долгосрочных метода тарифного регулирования.

## Метод доходности инвестированного капитала (RAB)

В основе метода заложена возможность постепенно возвращать инвестированные средства и выплачивать проценты на привлеченный капитал. Таким образом, преимущество метода RAB заключается в гарантии доходности для привлечения инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры, а также возможности осуществления более масштабных инвестиций по сравнению с альтернативным методом тарифного регулирования.

## Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

При использовании данного метода основными составляющими необходимой валовой выручки являются подконтрольные расходы и неподконтрольные расходы, включая расходы на амортизацию основных средств и расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. При этом расходы на финансирование капитальных вложений не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки сетевой организации.

В качестве базы для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии используются объем отпуска электрической энергии и величина мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности).

Средневзвешенный котловой тариф в условиях действующей договорной схемы составил в 2014 году 1,17 рублей за кВт\*ч, что на 10% выше аналогичного показателя 2013 года.

Изменение средневзвешенного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, коп./кВт\*ч

