

«Россети Сибирь» подвели итоги деятельности за 2025 год по РСБУ

Компания «Россети Сибирь» (входит в Группу компаний ПАО «Россети») объявила финансовые результаты по итогам деятельности за 2025 год.

Основные производственные показатели Россети Сибирь

Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2024	динамика	
				абс.	%
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	59 391,9	59 041,7	350,2	0,59
Потери электроэнергии *	млн кВт·ч	5 081,5	4 883,4	154,7	-
Уровень потерь относительно отпуска электроэнергии в сеть	%	7,88	7,64	0,24	-
Количество обслуживаемого оборудования	тыс. у.е.	1801,57	1776,34	25,23	1,4

* Отклонение величины потерь электроэнергии рассчитано как произведение отклонения относительных потерь на отпуск электроэнергии в сеть отчётного года (64 473,464 млн кВт·ч)

По факту 2025 года объем переданной электроэнергии потребителям составил 59 391,918 млн. кВт·ч. Основными причинами роста полезного отпуска стали рост по группе потребителей «Население и приравненные группы» из-за перехода на электроотопление в филиалах «Бурятэнерго», «Красноярскэнерго» и «Читаэнерго», а также рост по ряду крупных потребителей.

Потери электрической энергии в сравнении с прошлым годом выросли на 0,24 п.п. (154,736 млн кВт·ч).

Основным фактором роста относительного уровня потерь является консолидация сетей в 2025 году.

Увеличение количества обслуживаемого оборудования составило 25,23 тыс. у.е. или 1,4%.

В разрезе филиалов наибольший прирост обслуживаемого оборудования показали филиалы «Алтайэнерго» - 2,33 %, «Бурятэнерго» - 3,31 %, «Красноярскэнерго» - 2,43 %.

Увеличение объема обслуживаемого оборудования обусловлено:

- консолидацией имущества и расширением зоны обслуживания;
- вводом объектов по техприсоединению и новому строительству (ТП, РП, ВЛ 0,4-10 кВ);
- реконструкцией подстанций с заменой выключателей, отделителей, короткозамыкателей и оборудования РЗА;
- оформлением договоров аренды и принятием на обслуживание новых ЛЭП, ПС и ТП.

Основные финансовые показатели Россети Сибирь

Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2024	динамика	
				абс.	%
Выручка, в том числе:	млн руб.	133 270	77 875	55 395	71
- передача электроэнергии	млн руб.	125 943	73 716	52 227	71
Себестоимость	млн руб.	118 294	72 467	45 827	63
Сальдо прочих операционных доходов (расходов)	млн руб.	-3 540	1 323	-4 863	-
Сальдо процентных доходов (расходов)	млн руб.	-8 960	-6 696	-2 264	-34
Финансовый результат	млн руб.	1 680	-696	2 376	-
ЕБИТДА	млн руб.	17 199	13 196	4 003	30
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	млн руб.	20 542	7 858	12 683	161
Долг по кредитам на конец периода	млн руб.	51 523	48 903	2 620	5
Долг/ЕБИТДА	-	3,0	3,7	-0,7	-19

Чистая прибыль и показатель ЕБИТДА по итогам 2025 года составили 1 680 млн рублей и 17 199 млн рублей соответственно, улучшение относительно уровня прошлого года обусловлено ростом совокупной выручки от реализации услуг, что частично нивелировано ростом себестоимости, прочих операционных расходов и расходов на обслуживание долга.

Совокупная выручка по итогам 2025 года увеличилась на 55 395 млн рублей (71%) до 133 270 млн рублей, в том числе выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии составила 125 943 млн рублей, увеличение на 52 227 млн рублей (71%), в основном за счет нижеследующих факторов:

- вступления в силу с 01.01.2025 Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон „Об электроэнергетике“ и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в соответствии с которым изменилась схема взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями: начиная с 2025 года системообразующая территориальная сетевая организация является получателем всей выручки за услугу по передаче электрической энергии в регионе с последующей оплатой услуг прочих регулируемых территориальных сетевых организаций региона;

- ежегодная индексация тарифов за услуги по передаче электрической энергии с 01.07.2025 по всем регионам присутствия филиалов Общества и с 01.08.2025 – дополнительной индексации тарифов за услуги по передаче электрической энергии по республикам Бурятия и Хакасия, Красноярскому и Забайкальскому краям.

Себестоимость с учетом управленческих и коммерческих расходов составила 118 294 млн рублей, увеличение на 63% относительно прошлого года в основном обусловлено ростом неподконтрольных менеджменту Общества затрат:

- на оплату услуг по передаче электроэнергии по сетям распределительных сетевых компаний и сетям ЕНЭС, как следствие вступления в силу с 01.01.2025 Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон „Об электроэнергетике“ и отдельные законодательные акты

Российской Федерации»: в результате изменения схемы взаиморасчётов с 2025 года с одновременным ростом выручки от услуг по передаче электроэнергии увеличились затраты на оплату услуг по передаче электроэнергии по сетям иных собственников;

- на компенсацию потерь электроэнергии, как следствие увеличения нерегулируемой цены ОРЭМ. При этом, Обществом осуществляется непрерывная работа в части снижения затрат на оплату потерь электроэнергии, в том числе установка интеллектуальных приборов учета и проведение системной работы по выявлению фактов безучетного потребления электроэнергии. По итогам 2025 года суммарный эффект по снижению потерь по сравнению с прошлым годом увеличился на 197 млн рублей.

Сальдо прочих операционных доходов и расходов по итогам 2025 года показало отрицательную динамику относительно уровня прошлого года на 4 863 млн рублей, что обусловлено отражением убытков прошлых лет и неустоек на основании судебного решения по спору с контрагентом, принятым не в пользу Общества.

Процентные доходы и расходы показали отрицательную динамику на 2 264 млн рублей, как следствие высокого уровня ключевой ставки, устанавливаемой Центральным Банком Российской Федерации, в 2025 году относительно уровня 2024 года.

Чистый денежный поток по операционной деятельности за 2025 года сложился выше на 12 683 млн руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года по причине увеличения маржинального потока.

Кредитный портфель на 31 декабря 2025 года по сравнению с прошлым годом увеличился на 2 620 млн руб. вследствие привлечения кредитных ресурсов на финансирование инвестиционной и текущей деятельности.

С финансовой отчетностью по РСБУ за 2025 год можно ознакомиться по адресу в сети интернет: https://rosseti-sib.ru/shareholders_and_investors/finansovaya-otchetnost/

Группа «Россети» – один из крупнейших в мире электросетевых холдингов, обеспечивающий электроснабжение потребителей в 82 регионах России. В управлении находятся 2,6 млн км линий электропередачи и электрические подстанции общей мощностью 892 тыс. МВА. По сетям Группы «Россети» передается более 80% всей вырабатываемой в стране электроэнергии.

В состав Группы входят 39 дочерних и зависимых обществ, в том числе 17 сетевых компаний. Общая численность персонала составляет порядка 235 тыс. человек.

Контролирующим акционером материнской компании – ПАО «Россети» – является государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

Компания «Россети Сибирь» (ПАО) – дочернее общество ПАО «Россети», является одной из самых крупных компаний в Сибирском и Дальневосточном федеральных округах, осуществляет передачу и распределение электроэнергии на территориях республик Алтай, Бурятия, Тыва и Хакасия, Алтайского, Забайкальского, Красноярского краев, Кемеровской и Омской областей. Территория обслуживания – свыше 1,974 млн км². Общая протяженность линий электропередачи 0,4-110 кВ – 261,5 тыс. км. В электросетевой комплекс Россети Сибирь входит 58 321 трансформаторных подстанций 6-10-35/0,4 кВ и 1 798 подстанции 35-110 кВ общей установленной мощностью 45 тыс. МВА. В Россети Сибирь действует единый контакт-центр: 8-800-1000-380 (звонок бесплатный). С начала 2020 года работает единый контакт-центр Группы компаний «Россети»: 8-800-220-0-220.

Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

**Тел.: 8 (391) 252-91-18
E-mail: ir@rosseti-sib.ru**

ПАО «Россети Сибирь»