



# ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2024 ГОДА

ДЕКАБРЬ 2024 КРАСНОЯРСК

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «Россети Сибирь». Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения, и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

В данной презентации могут быть приведены прогнозные заявления. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий ПАО «Россети Сибирь» в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает ПАО «Россети Сибирь». По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем.

ПАО «Россети Сибирь» предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе.

Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем.


Помимо официальной информации о деятельности ПАО «Россети Сибирь», в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению ПАО «Россети Сибирь», являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной.

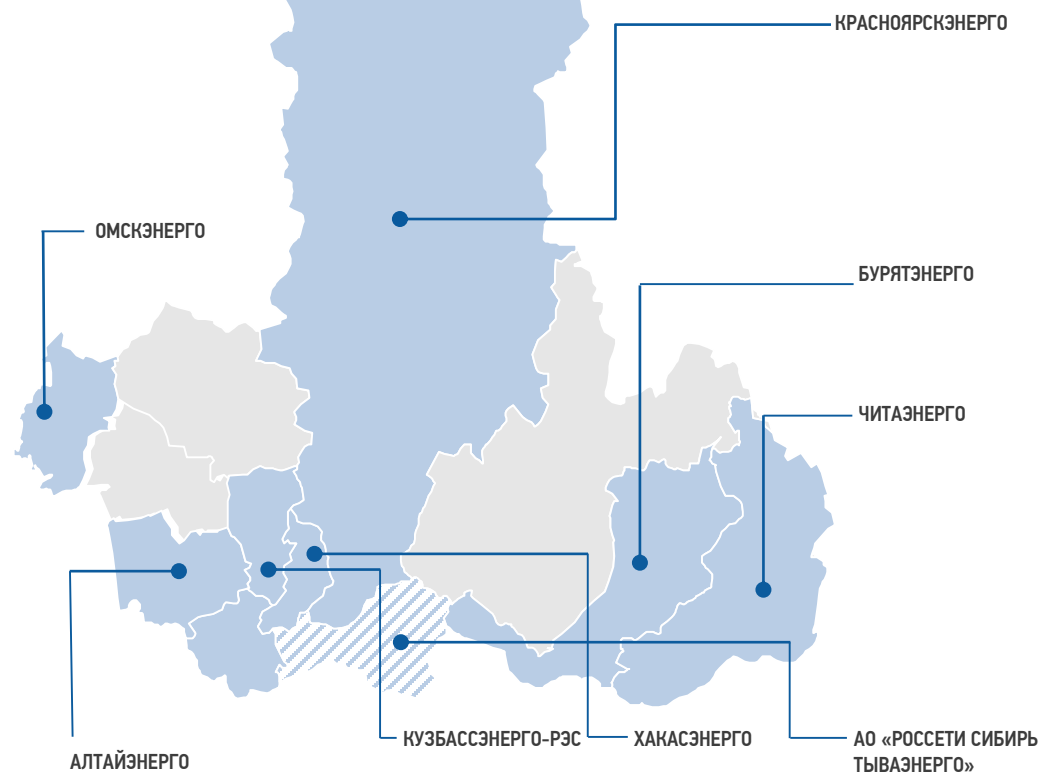
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

ПАО «Россети Сибирь» не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений, или неполноты информации. ПАО «Россети Сибирь» не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации, содержащейся в презентации.

<b>1</b>	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ
<b>2</b>	ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ
<b>3</b>	АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ
<b>4</b>	ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
<b>5</b>	РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА
<b>6</b>	ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
<b>7</b>	ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ
<b>8</b>	РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

**Территория присутствия  
Компании**

 Территория  
присутствия  
ПАО «Россети Сибирь»


**Филиалы:**

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Красноярскэнерго
- Кузбассэнерго-РЭС
- Омскэнерго
- Хакасэнерго
- Читтаэнерго

**Компании, в которых Россети Сибирь выполняет функции  
единоличного исполнительного органа (генерального директора):**

- АО «Россети Сибирь Тываэнерго»

**Дочерние общества (ДО):**

- АО «Соцсфера»
- АО «ЭСК Сибири»

Территория обслуживания – **1805,5 тыс. км<sup>2</sup>**

Охват территории обслуживания – **4 часовых пояса**

ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – **252,06 тыс. км\***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **61 718 шт.\***

*\* без учета АО «Россети Сибирь Тываэнерго»*

**ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ**

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ЗОНА ОБСЛУЖИВАНИЯ	КОЛИЧЕСТВО ПС 35-110 кВ	КОЛИЧЕСТВО ТП 6-10-35 /0,4 кВ	ПРОТЯЖЕННОСТЬ (ПО ТРАССЕ) ВЛ (КЛ) 0,38-110 (220) кВ	ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 0,38 кВ И ВЫШЕ, ВСЕГО
	тыс. км <sup>2</sup>	шт.	шт.	км	тыс. у.е.
Алтайэнерго	260,9	348	14 363	61 457,52	420,64
Бурятэнерго	351,3	203	7 749	28 774,73	201,52
Красноярскэнерго	463,0	410	11 490	44 125,93	331,34
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	250	5 376	29 587,93	247,85
Омскэнерго	141,1	318	10 752	41 988,05	271,31
Хакасэнерго	61,6	84	3 396	10 170,13	84,97
Читаэнерго	431,9	191	6 979	35 955,50	207,36
<b>Итого по Россети Сибирь *</b>	<b>1 805,5</b>	<b>1 804</b>	<b>59 914</b>	<b>252 059,77</b>	<b>1 765,00</b>

\* В таблице учтены собственные сети Россети Сибирь, а также арендуемые либо находящиеся на ремонтно-эксплуатационном обслуживании.

**С июня 2008 года** обыкновенные акции Общества обращались на фондовых биржах «ММВБ» и «РТС».

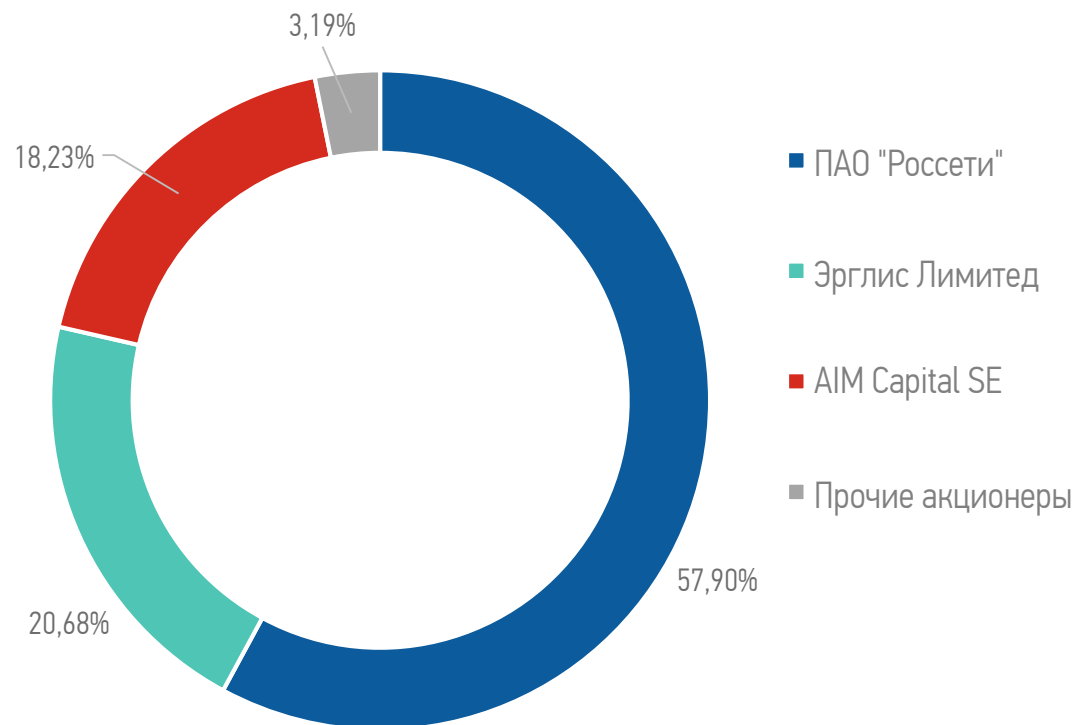
**С декабря 2011 года** обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

**Уставный капитал** Общества составляет **9 988 619 381,9 руб.** и разделен на **94 815 163 249** обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек и **5 071 030 570** привилегированных акций номинальной стоимостью 10 копеек.

### СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (на 30.09.2024)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,22
Физические лица	1,96
Номинальные держатели	97,82

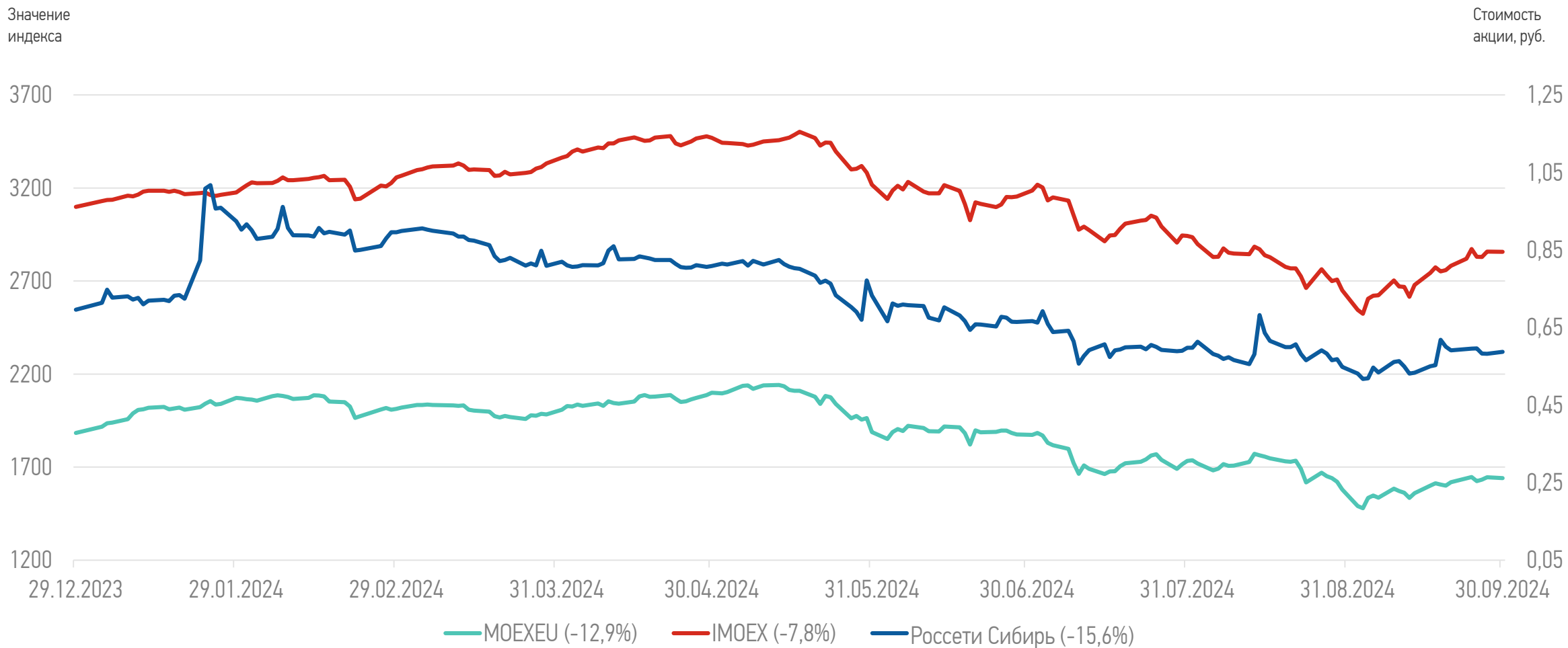
### СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)





За период с 3 января по 30 сентября 2024 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» снизилась на 15,6% (с 0,6960 руб. до 0,5875 руб.).

**Капитализация на 30 сентября 2024 года составила 55,7 млрд руб.**



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	6 470,57	426,42	6,59%
Бурятэнерго	3 766,04	403,45	10,71%
Красноярскэнерго	10 907,61	1 002,04	9,19%
Кузбассэнерго – РЭС	11 080,48	400,47	3,61%
Омскэнерго	6 702,41	405,42	6,05%
Хакасэнерго	2 569,60	192,31	7,48%
Читаэнерго	4 811,02	363,08	7,55%
<b>Россети Сибирь</b>	<b>46 307,73</b>	<b>3 193,19</b>	<b>6,90%</b>

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 9 месяцев 2024 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 43 114,54 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2023 года больше на 1 851,06 млн кВт·ч или 4,49%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети за 9 месяцев 2024 года по сравнению с аналогичным периодом 2023 года обусловлен температурным фактором (снижение среднесуточной температуры на 0,9 градус Цельсия), а также экономическими факторами (увеличение потребления отдельными предприятиями).

**Показатели по технологическому присоединению за 9 месяцев 2024 года по категориям заявителей**

НАИМЕНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ МОЩНОСТИ	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	35 984	403 293	22 534	253 614	14 830	162 779
в т.ч. физ.лица	32 260	373 216	20 929	240 000	13 368	151 019
от 15 до 150 кВт, всего	4 395	229 594	2 221	105 642	1 510	65 141
от 150 до 670 кВт, всего	850	278 807	265	82 183	144	46 909
более 670 кВт	642	2 975 686	130	592 386	68	213 869
объекты по производству э/энергии	5	203 855	2	8 900	0	0
<b>Россети Сибирь</b>	<b>41 876</b>	<b>4 091 235</b>	<b>25 152</b>	<b>1 042 725</b>	<b>16 552</b>	<b>488 698</b>

**Динамика показателей по технологическому присоединению за 9 месяцев 2024 года в сравнении с периодом 9 месяцев 2023 года по филиалам**

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	0,5	18	28	62 339	6	137	31	22 990	13	208	165	63 893
Бурятэнерго	49	2 404	-5	-41 560	40	1 319	10	12 437	4	80	15	4 737
ПО ГАЗС	-9	-259	60	58 733	-5	-87	21	7 719	26	170	58	4 879
Красноярскэнерго	10	913	-13	-117 862	9	481	-42	-170 098	-4	-148	52	56 193
Кузбассэнерго – РЭС	40	925	30	213 237	20	302	389	252 028	9	129	30	13 612
Омскэнерго	9	354	77	158 388	11	289	25	15 147	12	259	19	8 410
Хакасэнерго	106	3 223	49	88 220	59	1 271	71	28 668	56	685	-5	-1 450
Читаэнерго	28	892	29	131 925	22	472	-56	-95 727	12	191	27	7 492
<b>Россети Сибирь</b>	<b>25</b>	<b>8 470</b>	<b>16</b>	<b>553 419</b>	<b>20</b>	<b>4 184</b>	<b>8</b>	<b>73 165</b>	<b>11</b>	<b>1 574</b>	<b>48</b>	<b>157 765</b>

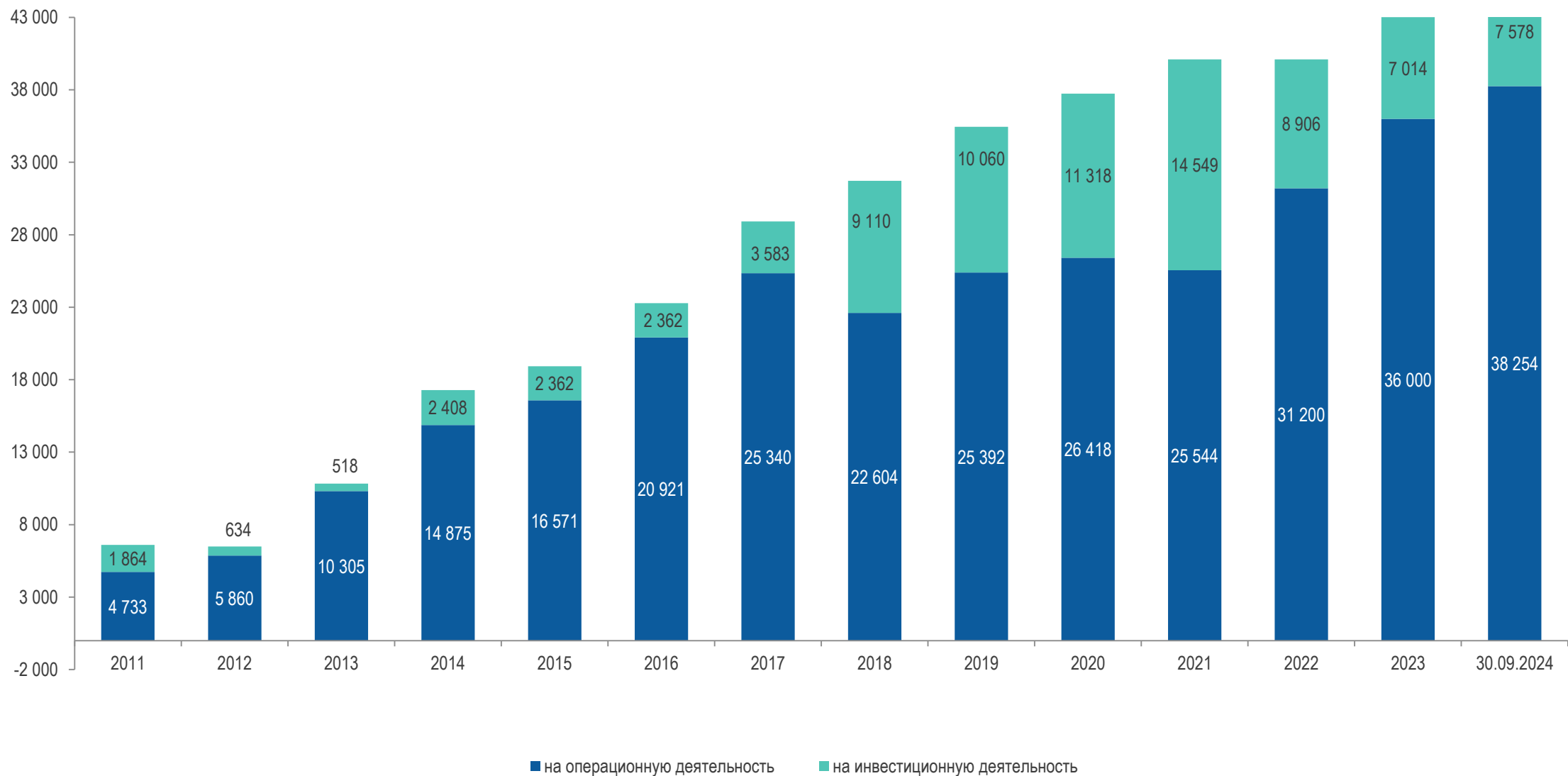
НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2023 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2024 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2024 ГОДУ (9 месяцев)
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	748 796	722 193	673 379
Бурятэнерго	622 706	571 434	508 022
Красноярскэнерго	1 075 194	783 680	793 262
Кузбассэнерго – РЭС	760 612	743 092	688 457
Омскэнерго	629 350	597 483	552 969
Хакасэнерго	237 466	201 181	189 290
Читаэнерго	599 596	527 135	490 138
Исполнительный аппарат	773	2 262	919
<b>Россети Сибирь</b>	<b>4 674 493</b>	<b>4 148 459</b>	<b>3 896 436</b>

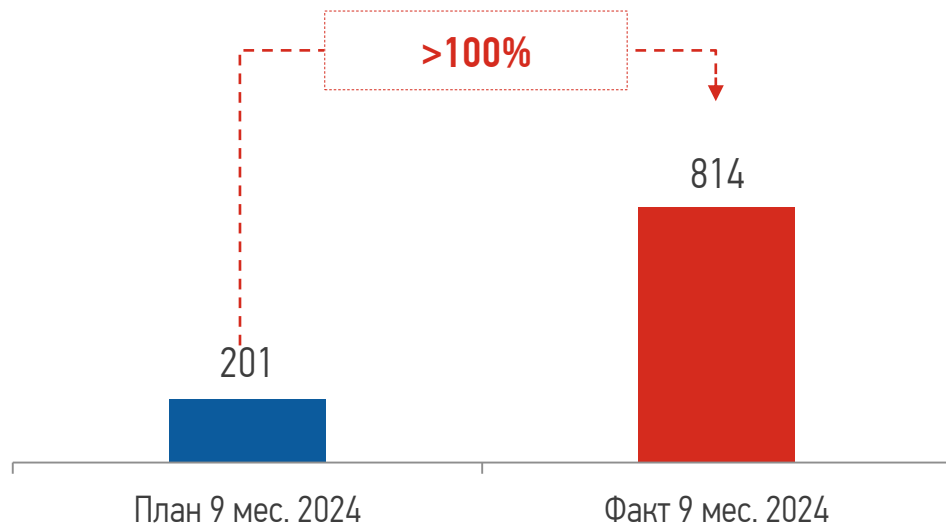
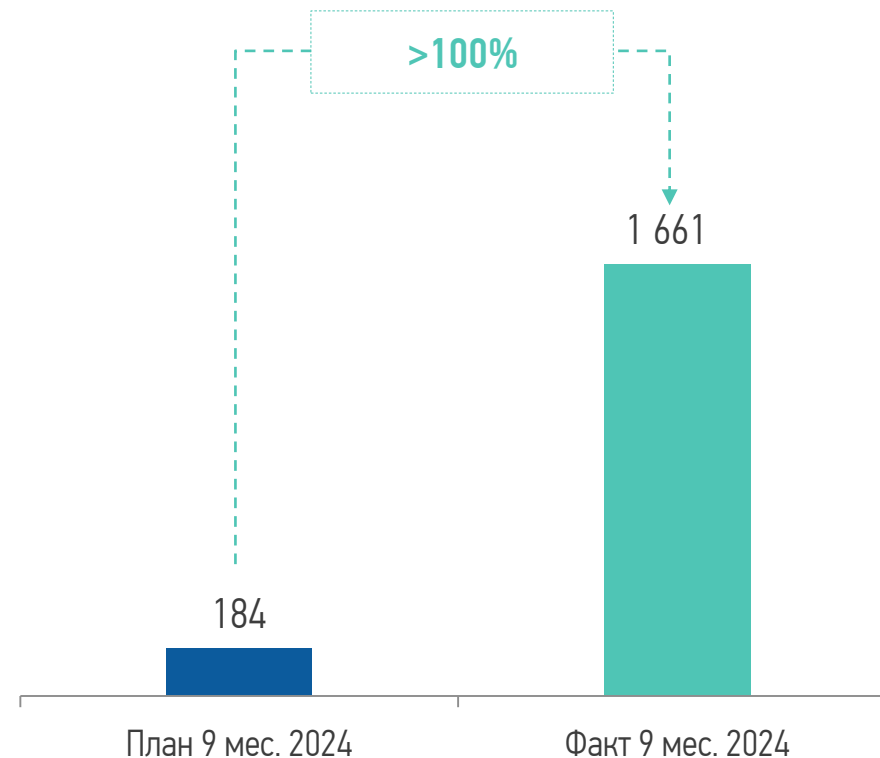
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	9 МЕС. 2023	9 МЕС. 2024	9 МЕС. 2024 / 9 МЕС. 2023	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	49 860	54 697	4 837	10
от передачи электроэнергии	48 886	53 076	4 190	9
от технологического присоединения	486	918	431	89
Себестоимость	47 624	52 194	4 570	10
Коммерческие расходы	22	21	-2	-8
Управленческие расходы	3 542	3 666	124	4
Сальдо прочих доходов и расходов	2 875	4 651	1 776	62
Налог на прибыль	18	-316	-334	-1 899
Чистая прибыль (убыток)	-657	-1 832	-1 175	-179
от услуг по передаче электроэнергии	-1 688	-2 864	-1 175	-70
от технологического присоединения	91	316	225	247
Кредитный портфель на конец периода	39 431	45 832	6 401	16
Средняя ставка заимствования, %	13,46%	19,04%	5,58 п.п.	X
EBITDA	6 395	7 361	966	15
Долг/EBITDA*	4,3	4,5	0,2	5
Кредиторская задолженность	20 414	29 807	9 393	46
Дебиторская задолженность	16 937	18 548	1 611	10

**Причины отклонения основных показателей 9 месяцев 2024 года от параметров 9 месяцев 2023 года:**

- **Увеличение выручки на 4 837 млн руб., в том числе:**
  - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 4 190 млн руб., из них: 2 226 млн руб. за счет роста тарифа на 4,6%; 1 964 млн руб. за счет роста объема котлового полезного отпуска на 1 583 млн кВтч.;
  - увеличение выручки от услуг по ТП на 431 млн руб. за счет осуществления в периоде 9 месяцев 2024 года договоров ТП, запланированных к исполнению в 2023 году и выполнением ТП по вновь заключенным договорам;
  - увеличение выручки от реализации прочей продукции (услуг) на 215 млн руб.
- **Увеличение операционных затрат на 4 570 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
  - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 748 млн руб. (увеличение на 508 млн руб. за счет роста фактического объема потерь на 178 млн кВтч (5,9%); увеличение на 240 млн руб. за счет роста тарифа на покупку потерь на 2,5%);
  - увеличение расходов на оплату услуг распределительных сетевых компаний составило 295 млн руб. в связи с ростом индивидуальных тарифов;
  - увеличение расходов по услугам крупного контрагента на 1 012 млн руб. (увеличение на 891 млн руб. по причине роста ставки на содержание сетей ЕНЭС на 6,1% и ставки на компенсацию потерь в сетях на 15,9%; увеличение на 158 млн руб. по причине роста заявленной мощности на 1,7%; снижение на 37 млн руб. за счет снижения норматива потерь в сетях ЕНЭС на 0,46%);
  - рост затрат на персонал составил 1 167 млн руб. в связи с проведением индексации ФОТ;
  - увеличение отчислений в резервы предстоящих расходов на 1 151 млн руб. (создание резерва под разногласия с ТСО по судебному решению).
- **Увеличение кредитного портфеля на 6 401 млн руб.** в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование инвестиционной и текущей деятельности.
- **Рост дебиторской задолженности** обусловлен начислением пеней по соглашению о реструктуризации долга с крупным дебитором.
- **Рост кредиторской задолженности** в связи с получением авансов по договорам ТП и соглашениям о компенсации затрат.

## ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЕТОМ ЗАЙМОВ)



**Мощность,  
МВА**

**Протяженность ЛЭП,  
км**


\*План ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 19.12.2023 №23@



Основные причины перевыполнения плана по вводу трансформаторной мощности и ЛЭП связаны с покупкой объектов электросетевого хозяйства МО «Город Северобайкальск», расположенных на территории г. Северобайкальск и АО «Улан-Удэ Энерго», расположенных на территории г. Улан-Удэ (Республики Бурятия), с постановкой на учет объектов по договорам дарения и безвозмездно поступивших электросетевых активов.