



# ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 2023 ГОД

МАРТ 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.

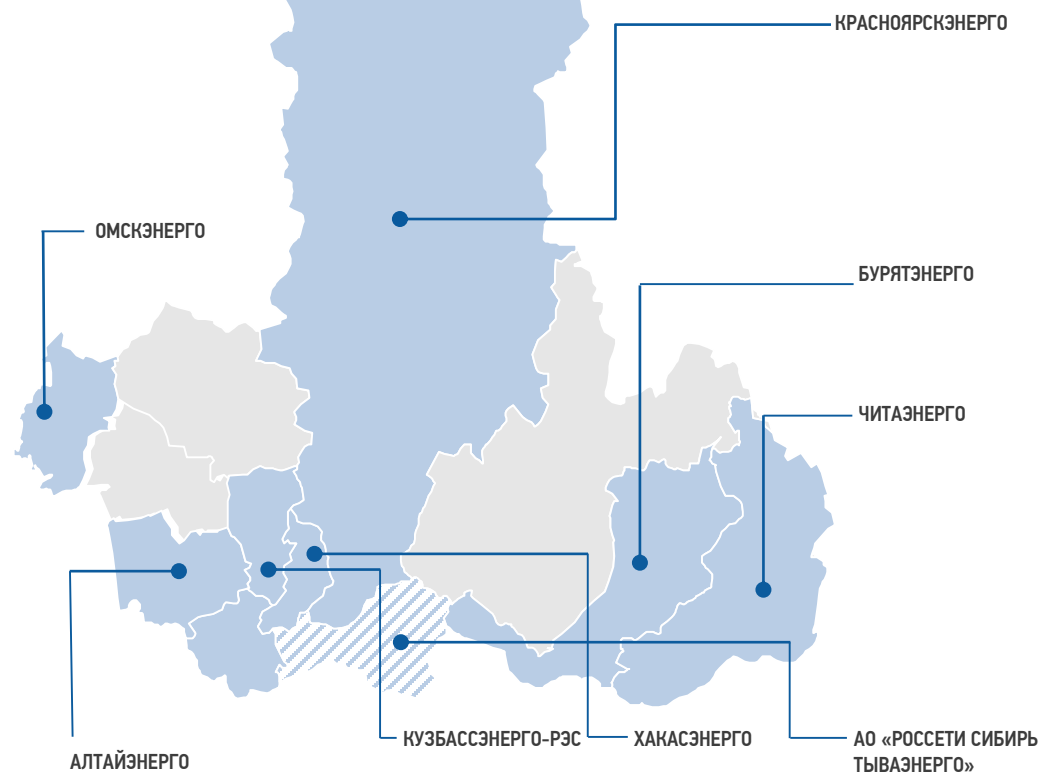
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

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
<b>9</b>	IT ПРОЕКТЫ 2023

**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 – **247,5 тыс. км**

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **60 119 шт.**

**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 км	ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 0,38 кВ И ВЫШЕ, ВСЕГО тыс. у.е.
		тыс. км <sup>2</sup>	шт.	шт.	шт.		
Алтайэнерго	260,9	347	14 280	61 286,4	419,9		
Бурятэнерго	351,3	203	7 644	28 537,7	203,5		
Красноярскэнерго	463,0	409	11 185	43 712,1	324,4		
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	251	5 301	29 444,1	244,7		
Омскэнерго	141,1	318	10 638	41 797,9	263,8		
Хакасэнерго	61,6	84	3 333	10 102,7	84,6		
Читаэнерго	431,9	191	5 935	32 619,2	185,7		
<b>Итого по Россети Сибирь *</b>	<b>1 805,5</b>	<b>1 803</b>	<b>58 316</b>	<b>247 499,9</b>	<b>1 726,7</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».

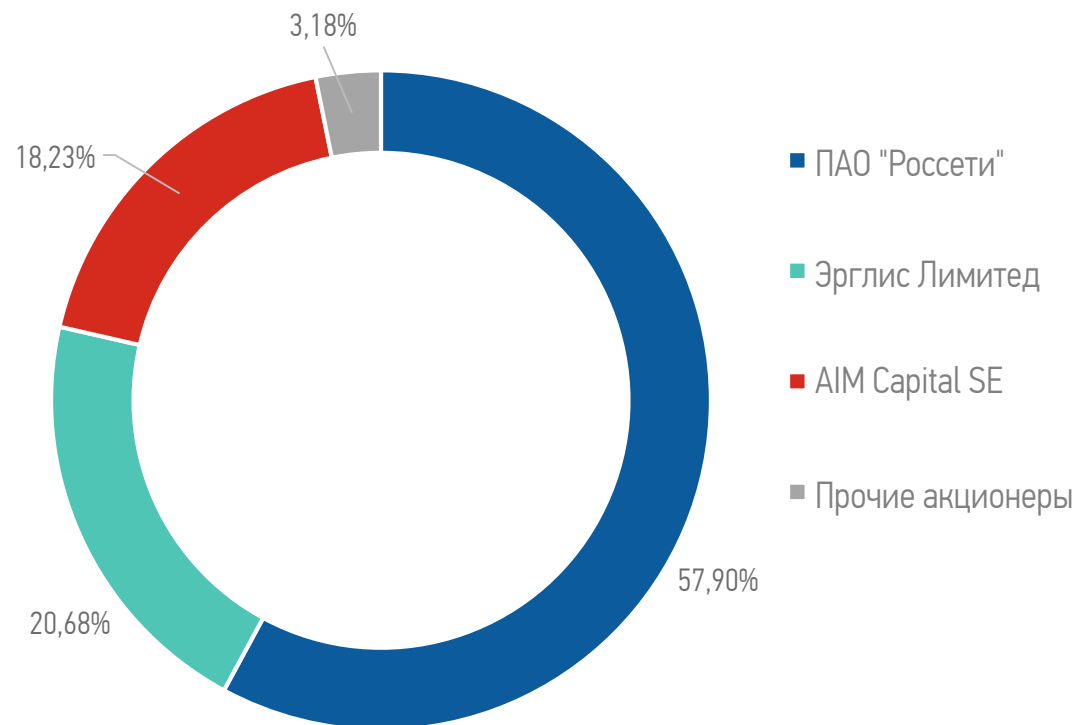
**С декабря 2011 года** обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).


**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 31.12.2023)

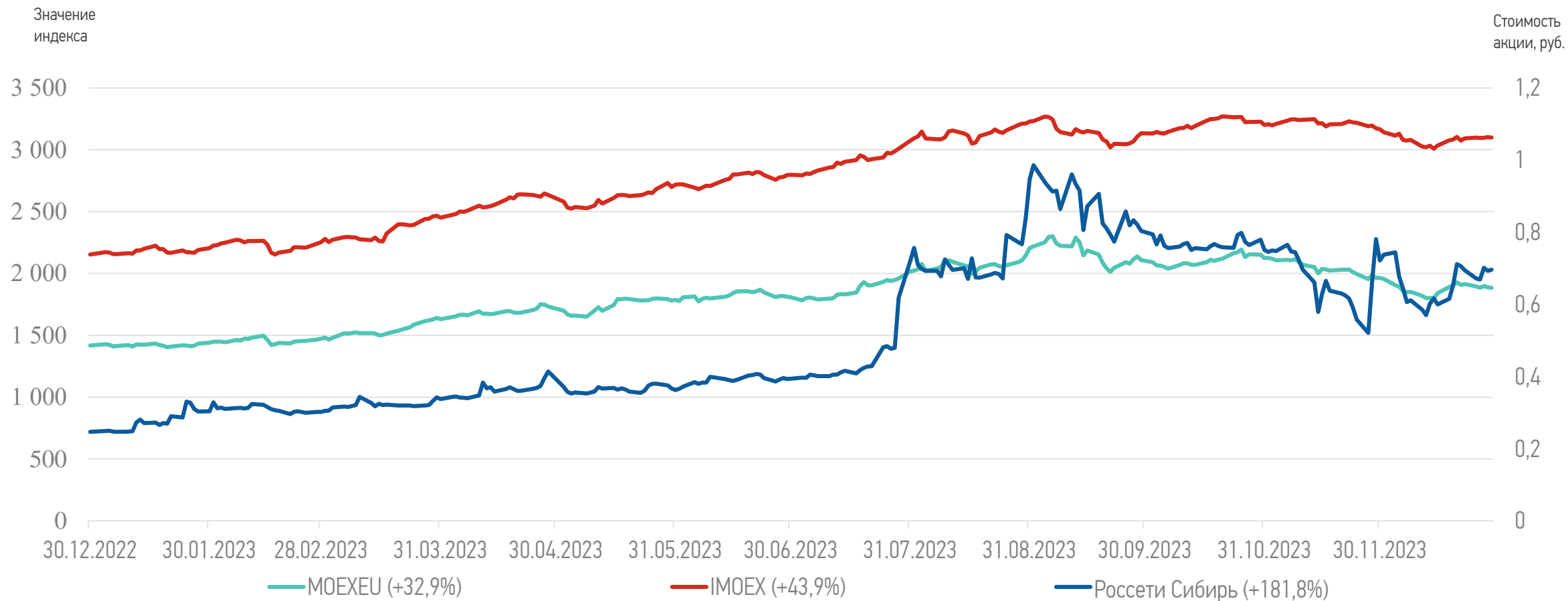
ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,23
Физические лица	1,99
Номинальные держатели	97,78

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




 За период с 30 декабря 2022 года по 29 декабря 2023 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» увеличилась на 181,8% (с 0,2470 руб. до 0,6960 руб.).

**Капитализация на 29 декабря 2023 года составила 66,0 млрд руб.**



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	8 501,75	597,11	7,02%
Бурятэнерго	4 991,89	577,76	11,57%
Красноярскэнерго	14 364,16	1 456,00	10,14%
Кузбассэнерго – РЭС	14 720,72	564,5	3,83%
Омскэнерго	8 898,10	607,66	6,83%
Хакасэнерго	3 239,11	250,17	7,72%
Читаэнерго	6 624,55	598,73	9,04%
<b>Россети Сибирь</b>	<b>61 360,28</b>	<b>4 651,91</b>	<b>7,58%</b>

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» в 2023 году объем отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 56 708,37 млн кВт\*ч, что в сравнении с показателями 2022 года (55 708,37 млн кВт\*ч) на 922,58 млн кВт\*ч или 1,65% больше.

**Показатели по технологическому присоединению за 2023 год по категориям заявителей**

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	34 956	372 239	25 588	271 253	18 992	203 612
в т.ч. физ.лица	30 662	340 769	23 061	252 109	16 866	187 646
от 15 до 150 кВт, всего	4 010	212 924	2 384	115 958	1 817	83 236
от 150 до 670 кВт, всего	789	255 292	366	114 070	269	79 135
более 670 кВт	484	2 050 621	163	727 036	79	165 697
объекты по производству э/энергии	9	219 628	4	112 973	3	4 982
<b>Россети Сибирь</b>	<b>70 910</b>	<b>3 451 474</b>	<b>51 566</b>	<b>1 593 399</b>	<b>38 026</b>	<b>724 306</b>

**Динамика показателей по технологическому присоединению за 2023 год в сравнении с 2022 годом по филиалам**

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	-4	-207	31	59 926	-13	-513	12	11 089	-7	-189	3	2 075
Бурятэнерго	-1	-87	216	538 599	-3	-127	57	62 729	2	56	2	1 457
ПО ГАЗС	15	457	50	47 670	-1	-29	-34	-23 794	-14	-159	-22	-4 302
Красноярскэнерго	-23	-2 903	-30	-218 979	-30	-2 916	11	57 131	25	1113	-7	-12 819
Кузбассэнерго – РЭС	-12	-379	90	277 171	-20	-522	75	-371 280	-6	-133	-8	-6 741
Омскэнерго	-4	-223	45	67 715	-8	-286	13	10 685	-22	-858	-5	-3 739
Хакасэнерго	-22	-1 092	48	62 306	-25	-938	-41	-37 438	-25	-540	-36	-19 879
Читаэнерго	19	631	24	82 758	21	516	3	6 323	19	376	-51	-53 725
<b>Россети Сибирь</b>	<b>-9</b>	<b>-3 803</b>	<b>42</b>	<b>917 167</b>	<b>-14</b>	<b>-4 815</b>	<b>-18</b>	<b>-284 555</b>	<b>-2</b>	<b>-334</b>	<b>-15</b>	<b>-97 674</b>

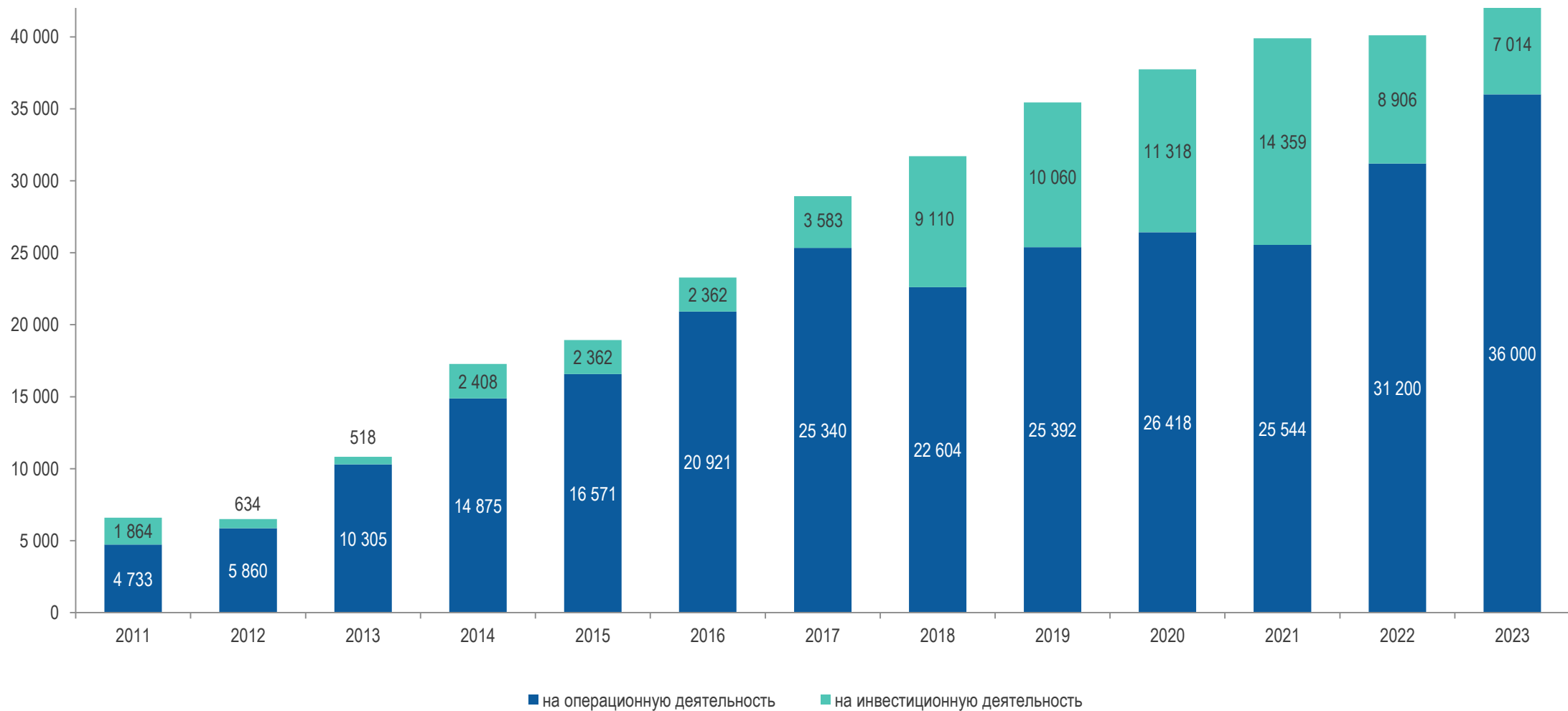
НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2022 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2023 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2023 ГОДУ
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	675 088	741 794	748 796
Бурятэнерго	587 642	633 782	622 706
Красноярскэнерго	835 223	981 150	1 075 194
Кузбассэнерго – РЭС	662 570	757 480	760 612
Омскэнерго	555 661	612 265	629 350
Хакасэнерго	208 308	200 640	237 466
Читаэнерго	515 825	521 149	599 596
Исполнительный аппарат	734	760	773
<b>Россети Сибирь</b>	<b>4 041 050</b>	<b>4 449 020</b>	<b>4 674 493</b>

ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ 2022	ФАКТ 2023	ОТКЛОНЕНИЕ 2023 /2022	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	64 629	69 232	4 603	7,1%
от передачи электроэнергии	60 025	66 999	6 974	11,6%
от технологического присоединения	785	1 350	565	72,0%
Себестоимость	57 218	61 150	3 932	6,9%
Коммерческие расходы	191	31	-160	-83,8%
Управленческие расходы	4 533	5 001	468	10,3%
Сальдо прочих доходов и расходов	-3 239	-3 830	-228	41,3%
Налог на прибыль	344	51	-293	-85,2%
Чистая прибыль (убыток)	-207	-729	-522	252,2%
ЕБИТДА	9 439	9 171	-268	-2,8%
Долг/ЕБИТДА	4,4	5,5	-	-

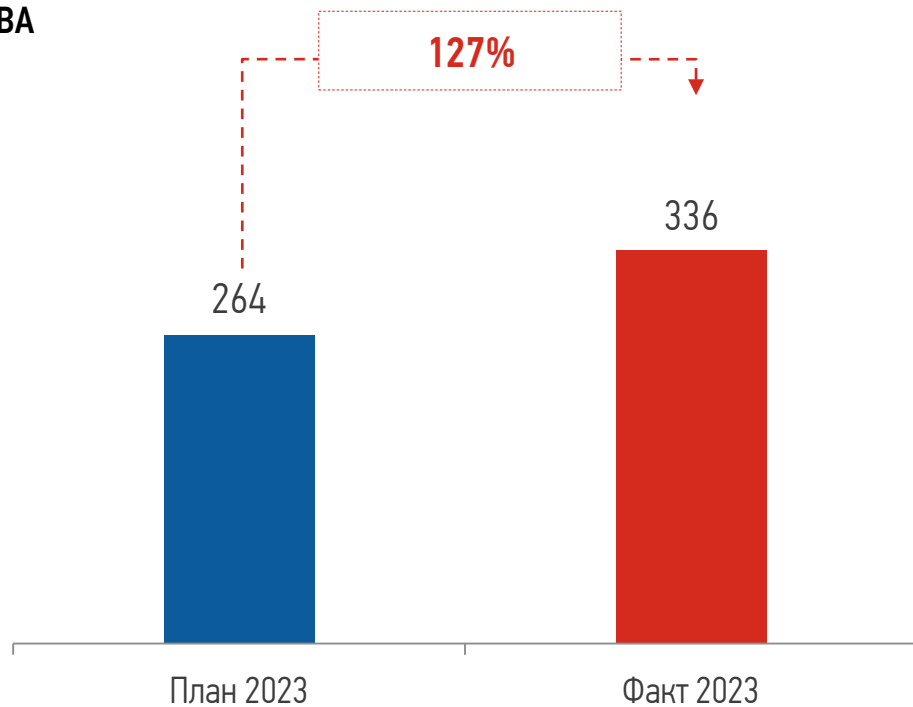
**Причины отклонения основных показателей 2023 года от параметров 2022 года:**

- **Увеличение выручки относительно факта 2022 года на 4 603 млн руб.**, в том числе рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 6 974 млн руб. обусловлено увеличением объема оказанных услуг, вследствие повышения общей деловой активности крупных потребителей и индексацией тарифов на услуги по передаче электроэнергии с 01.12.2022
- **Увеличение операционных затрат на 4 240 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
  - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 9,0%
  - увеличение расходов по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС». за счет роста ставки на содержание сетей ЕНЭС с 01.12.2022 на 11,5%, с 01.05.2023 на 6,3%;
  - затрат на оплату труда в связи с проведением дополнительной индексации ФОТ с 01.11.2022 на 7,9% по всем филиалам в целях доведения ранее проведенной индексации до уровня, учтенного в ОТС - 15,9%, с 01.07.2023 проведение индексации в размере 8% по всем филиалам, кроме филиала Читаэнерго (Читаэнерго – 5%) .

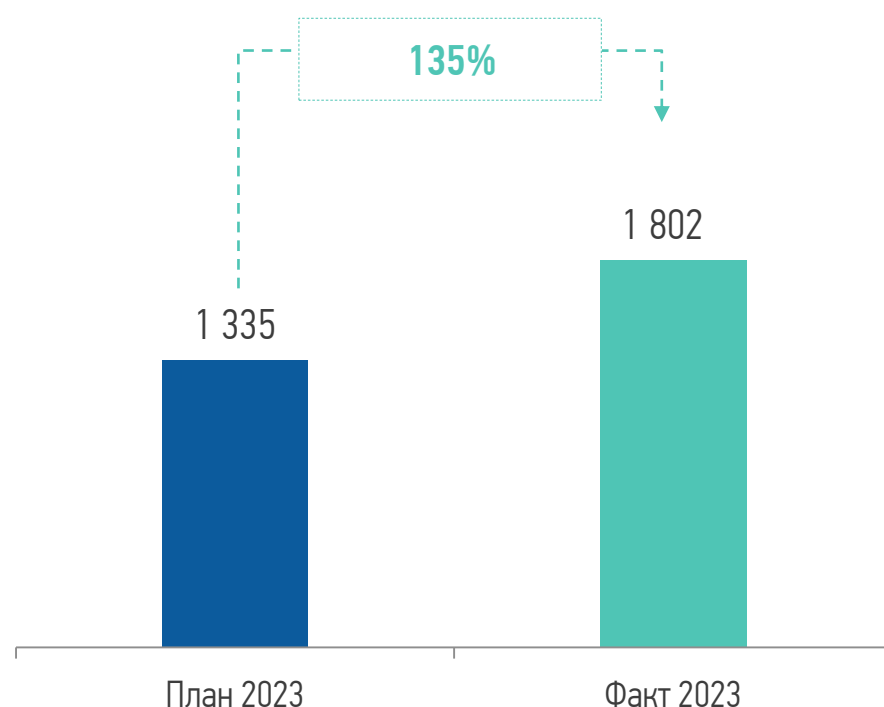
## ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЕТОМ ЗАЙМОВ)



**Мощность,  
МВА**



**Протяженность ЛЭП,  
км**



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



Перевыполнение плана по вводу трансформаторной мощности и ЛЭП связано с исполнением обязательств по договорам технологического присоединения потребителей, в том числе льготной категории и с постановкой на учет объектов по договорам дарения и безвозмездно поступивших электросетевых активов.