



ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2024 ГОДА

АВГУСТ 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.

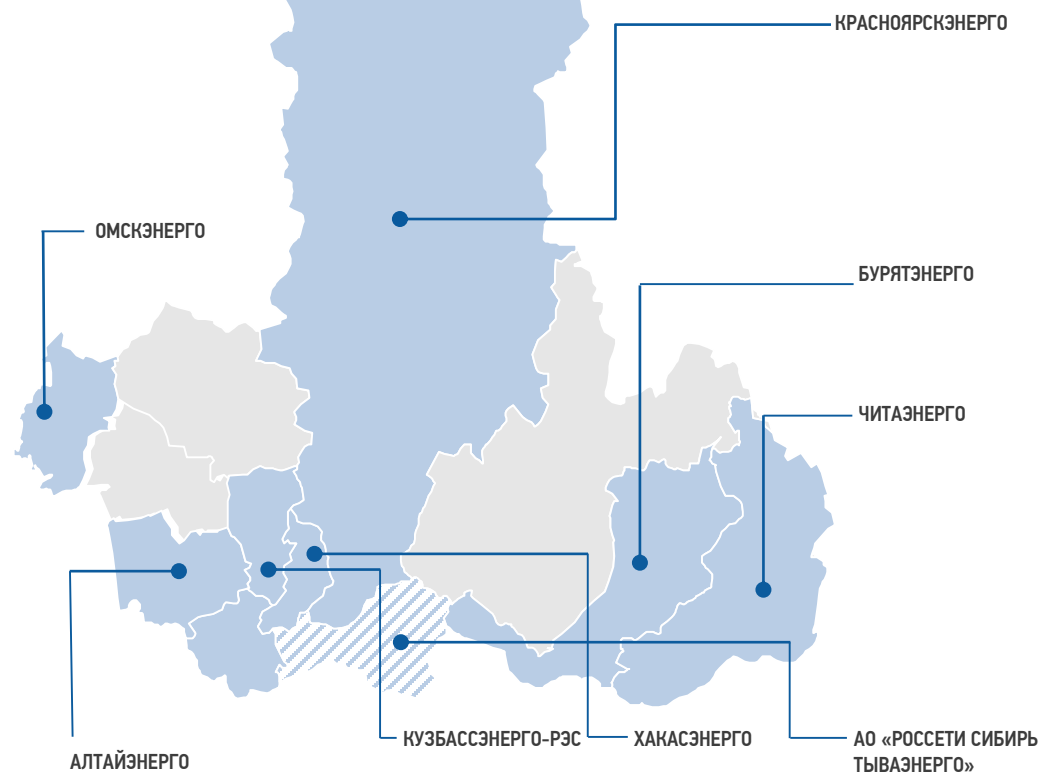
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

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.

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ
2	ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ
3	АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ
4	ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
5	РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА
6	ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
7	ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ
8	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. км²**

Охват территории обслуживания – **4 часовых пояса**

ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – **251,8 тыс. км***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **61 472 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 ²	шт.	шт.	км	тыс. у.е.
Алтайэнерго	260,9	348	14 363	61 457,52	420,64
Бурятэнерго	351,3	203	7 729	28 750,51	201,38
Красноярскэнерго	463,0	409	11 382	44 096,68	329,53
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	250	5 364	29 562,62	247,60
Омскэнерго	141,1	318	10 726	41 980,70	269,12
Хакасэнерго	61,6	84	3 348	10 126,42	84,69
Читаэнерго	431,9	191	6 757	35 916,71	207,17
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 803	59 669	251 891,17	1 760,13

* 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».

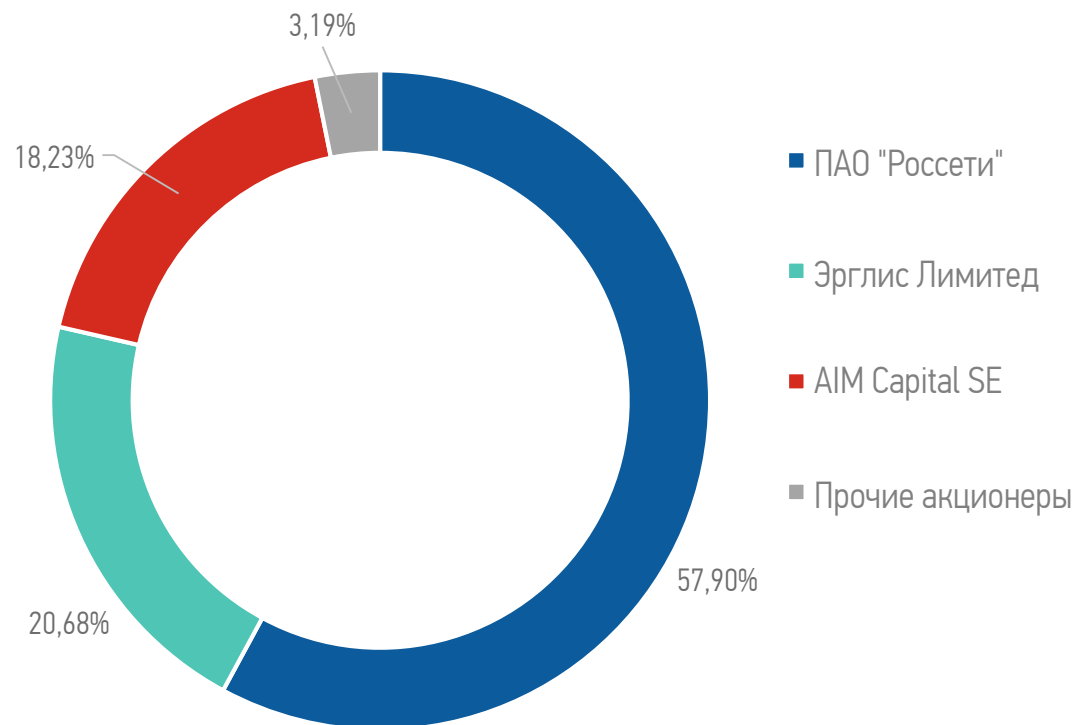
С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

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 30.06.2024)

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

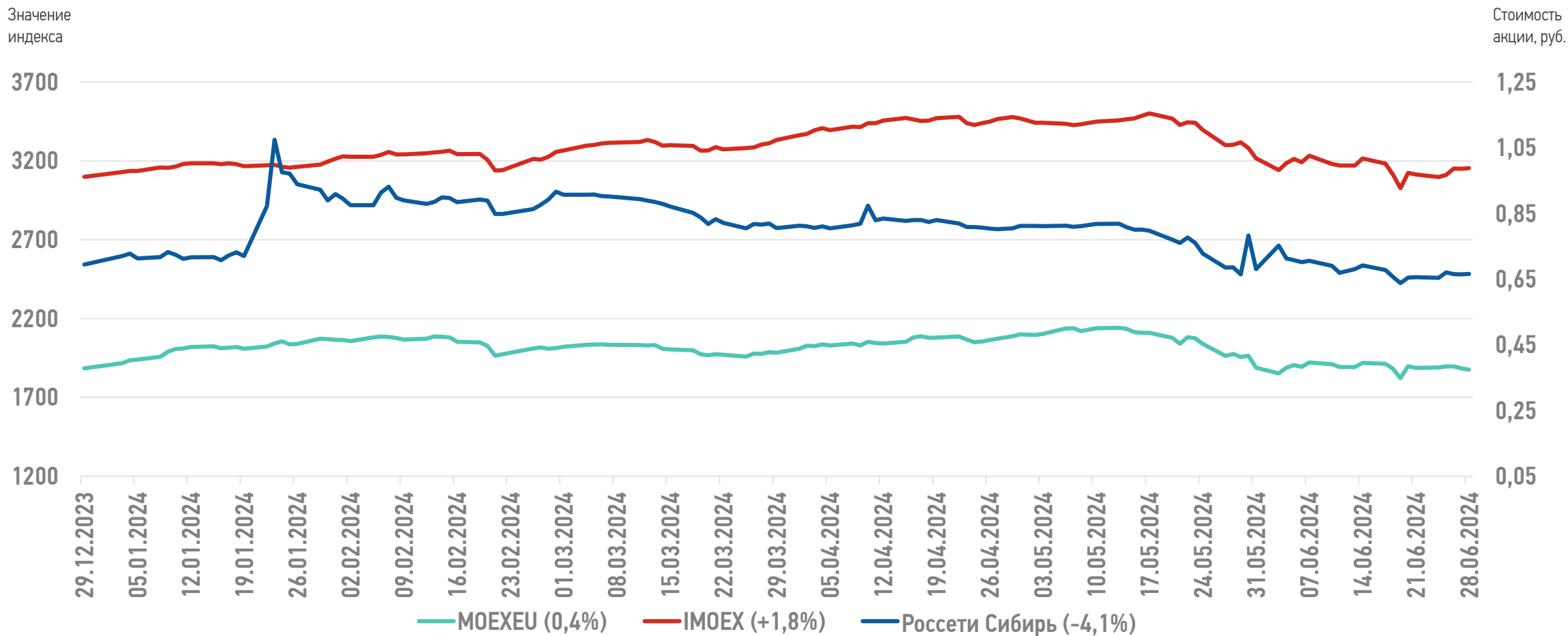
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)





За период с 3 января по 28 июня 2024 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» снизилась на 4.1% (с 0,6945 руб. до 0,6660 руб.).

Капитализация на 30 июня 2024 года составила 63,0 млрд руб.



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	4 453,77	287,97	6,47%
Бурятэнерго	2 724,43	301,09	11,05%
Красноярскэнерго	7 626,87	742,07	9,73%
Кузбассэнерго – РЭС	7 596,23	286,04	3,77%
Омскэнерго	4 663,99	293,72	6,30%
Хакасэнерго	1 857,01	136,38	7,34%
Читаэнерго	3 407,83	273,91	8,04%
Россети Сибирь	32 330,12	2 321,18	7,18%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 полугодие 2024 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 30 008,94 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2023 года больше на 1 239,70 млн кВт·ч или 4,31%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети в 1 полугодии 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 1 полугодие 2024 года по категориям заявителей

НАИМЕНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ МОЩНОСТИ	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	20 058	231 416,05	14 408	164 420,33	9 157	99 398,22
в т.ч. физ.лица	18 147	215 030,99	13 433	156 231,55	8 206	92 219,45
от 15 до 150 кВт, всего	2 235	122 513,42	1 336	66 528,67	987	43 015,81
от 150 до 670 кВт, всего	396	129 703,88	151	47 395,30	87	29 164,21
более 670 кВт	232	1 039 554,45	76	431 281,98	45	154 907,96
объекты по производству э/энергии	1	4 000,00	2	8 900,00	0	0,00
Россети Сибирь	22 922	1 527 188	15 973	718 526	10 276	326 486

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2024 года в сравнении с 1 полугодием 2023 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	13	296	45	39 951	29	369	29	13 470	23	222	223	59 380
Бурятэнерго	35	1 023	-82	-527 051	50	949	11	5 472	37	419	74	10 429
ПО ГАЗС	-11	-216	50	24 678	0	0	52	11 173	66	222	106	4 613
Красноярскэнерго	19	928	36	90 862	18	568	-57	-191 377	-20	-507	22	16 271
Кузбассэнерго – РЭС	25	334	96	212 923	41	346	579	242 439	7	60	36	12 477
Омскэнерго	18	407	149	95 062	23	359	18	7 484	19	248	0	53
Хакасэнерго	37	672	-39	-51 542	42	552	84	21 300	58	508	-8	-1 602
Читаэнерго	16	303	193	128 215	24	317	-68	-97 397	11	106	5	1 120
Россети Сибирь	20	3 747	1	13 097	28	3 460	2	12 565	14	1 278	46	102 741

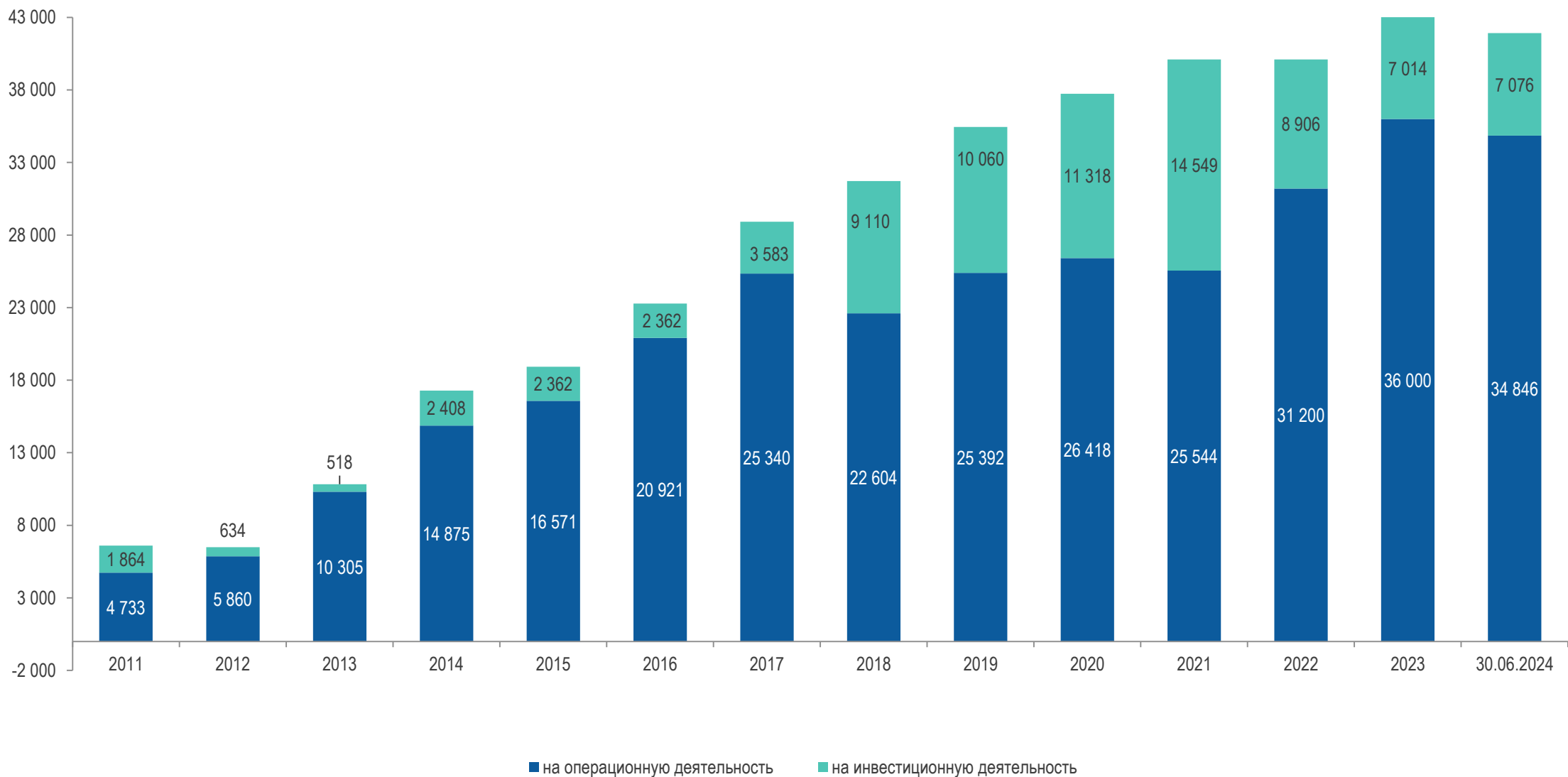
НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2023 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2024 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2024 ГОДУ (1 полугодие)
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	748 796	722 193	370 779
Бурятэнерго	622 706	571 434	283 481
Красноярскэнерго	1 075 194	783 680	418 597
Кузбассэнерго – РЭС	760 612	743 092	360 275
Омскэнерго	629 350	597 483	297 020
Хакасэнерго	237 466	201 181	108 394
Читаэнерго	599 596	527 135	287 659
Исполнительный аппарат	773	2 262	486
Россети Сибирь	4 674 493	4 148 459	2 126 690

ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 ПГ. 2023	1 ПГ. 2024	1 ПГ. 2024 /	1 ПГ. 2023
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	35 027	37 270	2 242	6
от передачи электроэнергии	34 442	36 397	1 955	6
от технологического присоединения	281	504	223	79
Себестоимость	32 099	35 100	3 002	9
Коммерческие расходы	15	15	0	-
Управленческие расходы	2 246	716	-1 530	-68
Сальдо прочих доходов и расходов	1 489	2 734	1 244	84
Налог на прибыль	374	-42	-416	-111
Чистая прибыль (убыток)	1 065	-522	-1 588	-149
от услуг по передаче электроэнергии	536	-1 189	-1 726	-322
от технологического присоединения	37	143	107	292
Кредитный портфель на конец периода	37 194	41 922	4 728	13
Средняя ставка заимствования, %	8,78%	16,29%	7,51%	X
ЕБИТДА	6 021	5 654	-367	-6
Долг/ЕБИТДА*	3,6	4,8	1,2	33
Кредиторская задолженность	19 119	24 037	4 918	26
Дебиторская задолженность	16 357	16 619	262	2

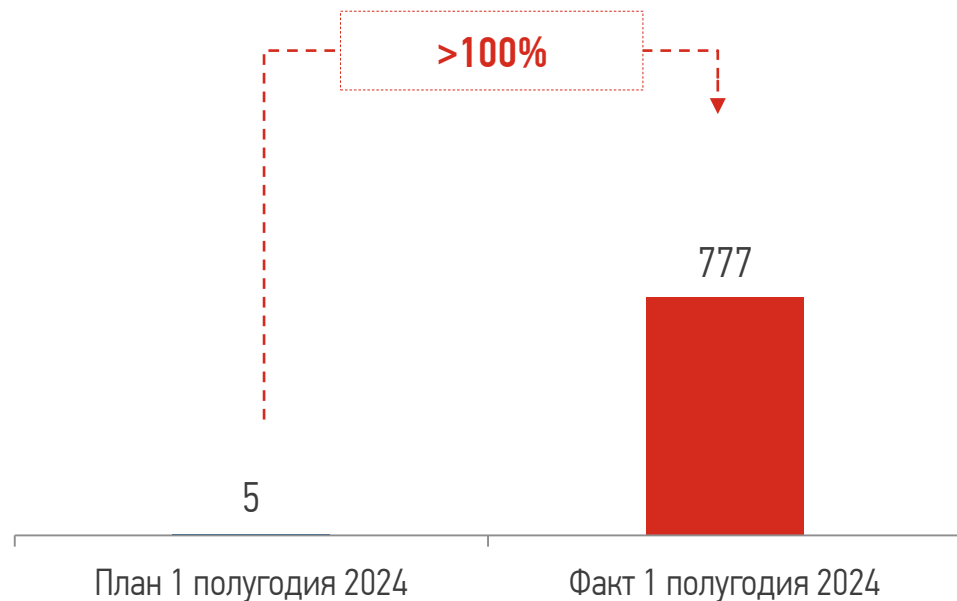
Причины отклонения основных показателей 1 полугодия 2024 года от параметров 1 полугодия 2023 года:

- **Увеличение выручки относительно факта 1 ПГ. 2023 года на 2 242 млн руб., в том числе:**
 - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 1 955 млн руб., из них: 1 313 млн руб. – за счет роста полезного котлового отпуска на 1 094 млн кВтч.; 642 млн руб. – за счет роста тарифа на 1,8%;
 - увеличение выручки от услуг по ТП на 223 млн руб. за счет осуществления в 1 полугодии 2024 года договоров ТП, запланированных к исполнению в 2023 году;
 - увеличение выручки от реализации прочей продукции (услуг) на 64 млн руб.
- **Увеличение операционных затрат на 3 002 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 173 млн руб. (увеличение на 325 млн руб. за счет роста фактического объема потерь на 109 млн кВтч (5,0%); снижение на 152 млн руб. за счет снижения тарифа на покупку потерь на 6,4 коп/кВтч (-2,2%));
 - увеличение расходов на оплату услуг распределительных сетевых компаний составило 187 млн руб. в связи с ростом полезного отпуска и увеличением индивидуальных тарифов;
 - увеличение расходов по услугам крупного контрагента на 742 млн руб. (по причине роста заявленной мощности на 247 МВт (6,2%), а также роста ставки на содержание сетей ЕНЭС на 10 118 руб./МВт в месяц (с 01.05.2023 увеличилась ставка на содержание сетей ЕНЭС на 6,3%));
 - рост затрат на персонал составило 901 млн руб. в связи с проведением индексации с 01.07.2023.
- **Увеличение кредитного портфеля на 4 728 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.

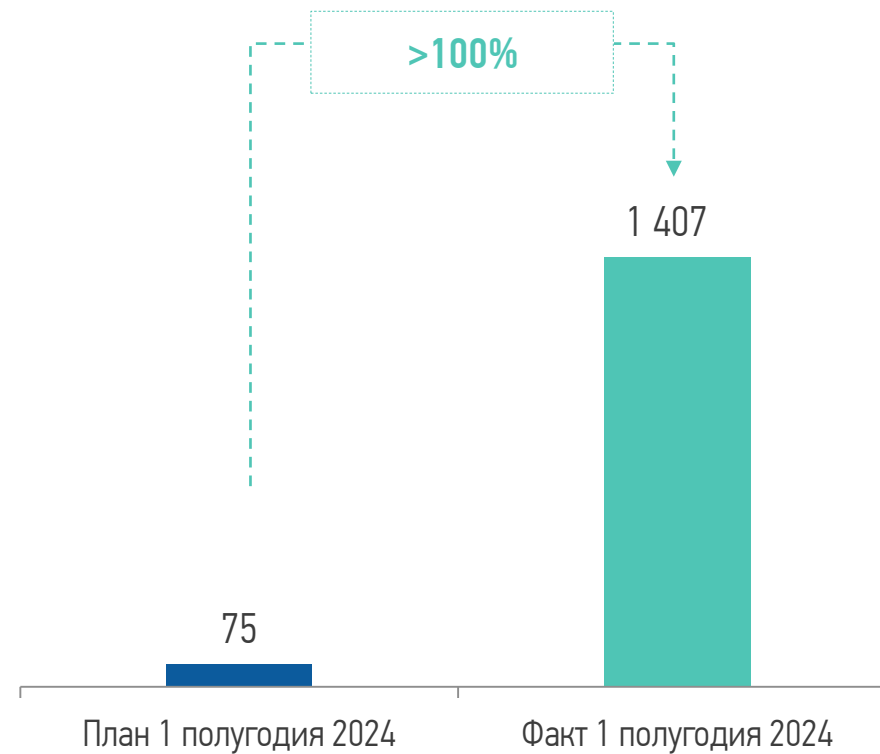
ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЕТОМ ЗАЙМОВ)



Мощность, МВА



Протяженность ЛЭП, км



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



Перевыполнение плана по вводу трансформаторной мощности и ЛЭП связано с покупкой объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории г. Северобайкальск и на территории г. Улан-Удэ (Республики Бурятия), с постановкой на учет объектов по договорам дарения и безвозмездно поступивших электросетевых активов.