

# ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 1 КВАРТАЛ 2025 ГОДА

МАЙ 2025 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.

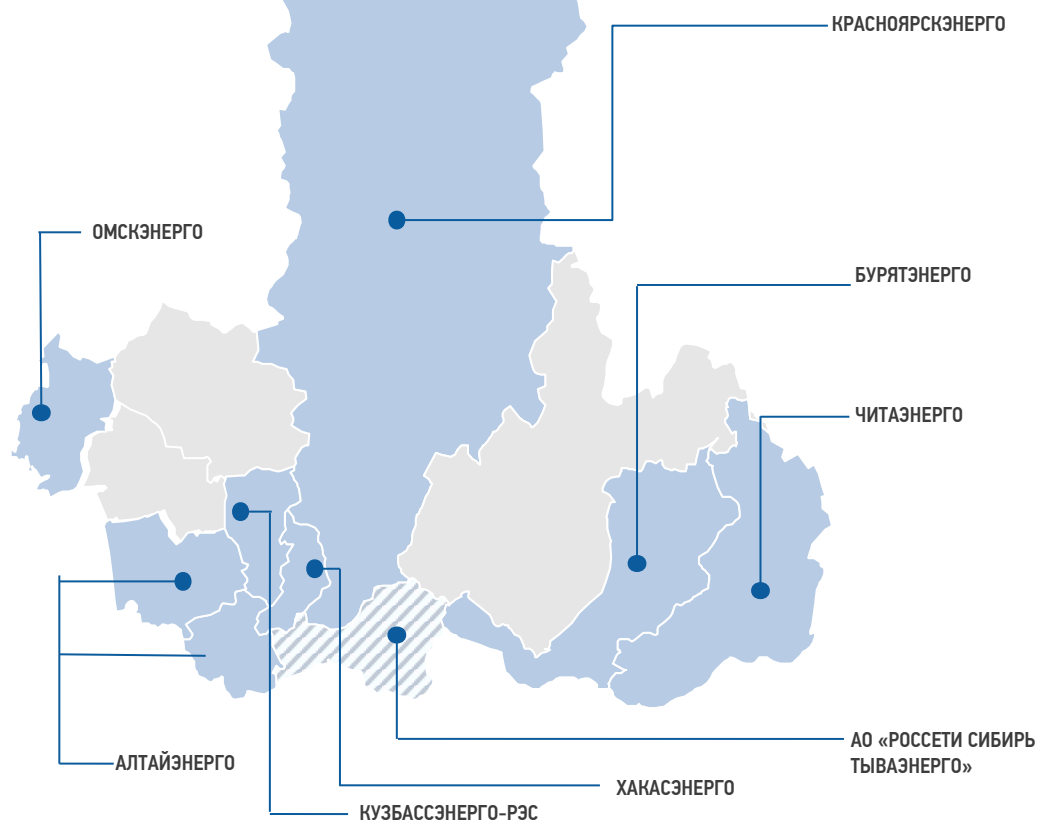
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

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 – **253,38 тыс. км\***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **62 827 шт.\***

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

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	351	14 672	61 807,36	427,65
Бурятэнерго	351,3	210	8 100	29 237,65	205,94
Красноярскэнерго	463,0	411	11 709	44 342,04	335,26
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	250	5 487	29 649,65	248,63
Омскэнерго	141,1	319	10 780	42 012,79	269,10
Хакасэнерго	61,6	84	3 431	10 211,14	87,30
Читаэнерго	431,9	191	6 832	36 117,83	208,44
<b>Итого по Россети Сибирь *</b>	<b>1 805,5</b>	<b>1 816</b>	<b>61 011</b>	<b>253 378,45</b>	<b>1 782,33</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** обыкновенные акции обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

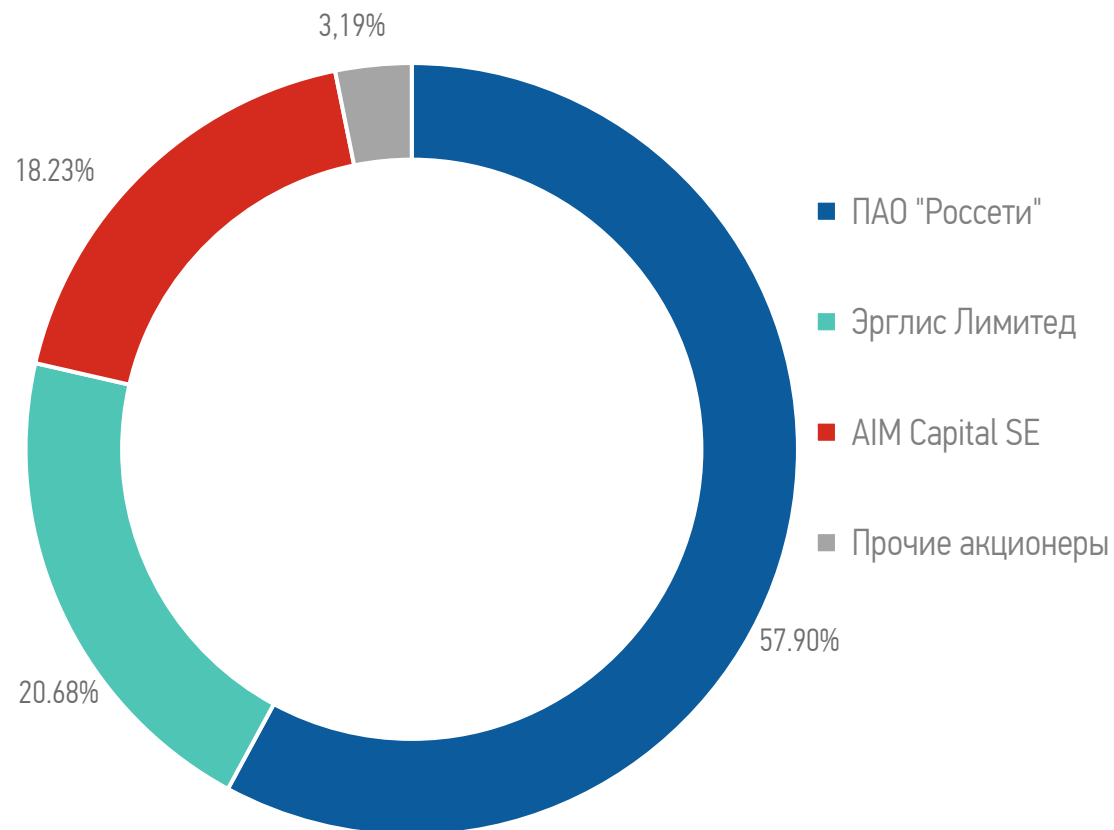
**С ноября 2024 года** обыкновенные акции обращаются на ПАО «СПБ Биржа».

**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 31.03.2025)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,20
Физические лица	1,97
Номинальные держатели	97,83

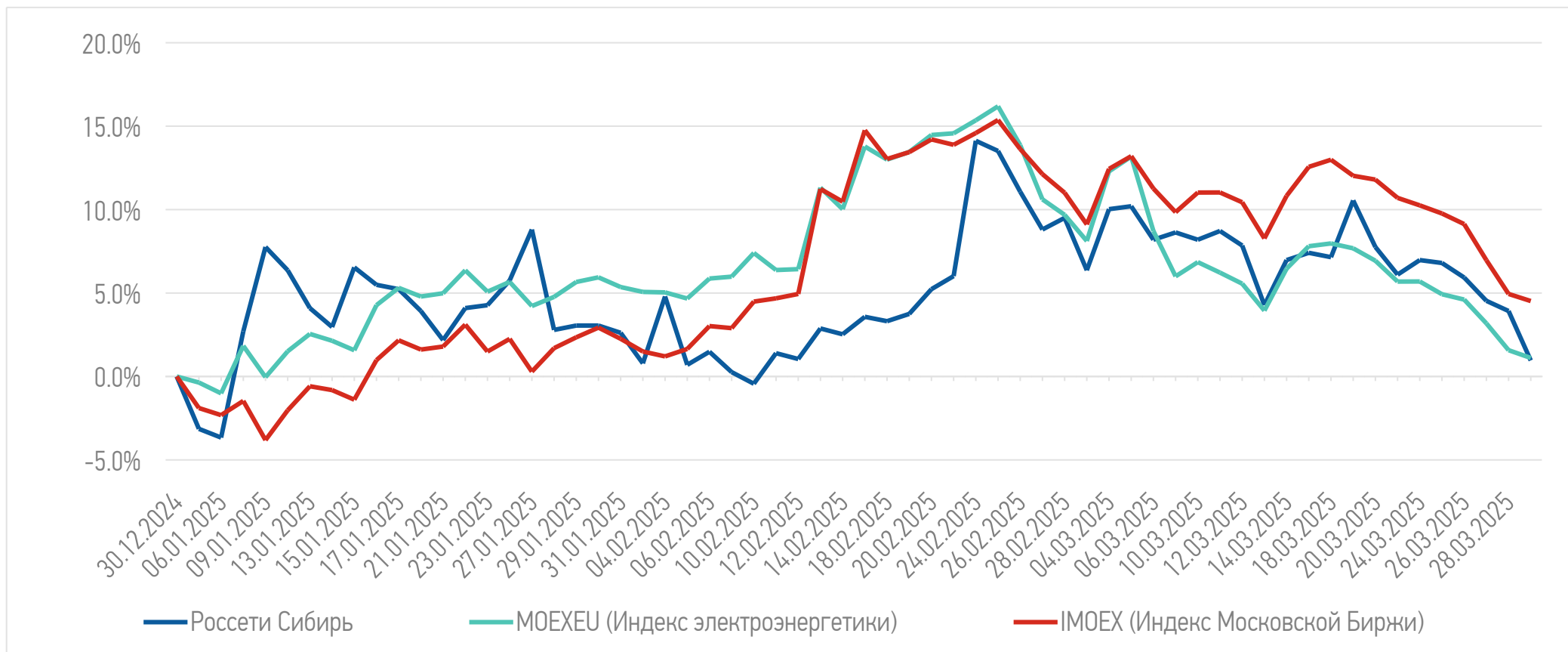
### СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)





За период с 30 декабря 2024 года по 31 марта 2025 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» увеличилась на 1,0% (с 0,5735 руб. до 0,5790 руб.).

**Капитализация на 31 марта 2025 года составила 54,9 млрд руб.**



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	2 432,90	174,91	7,19%
Бурятэнерго	1 659,33	243,31	14,66%
Красноярскэнерго	4 473,43	490,14	10,96%
Кузбассэнерго – РЭС	3 995,31	165,24	4,14%
Омскэнерго	2 528,30	200,03	7,91%
Хакасэнерго	1 100,52	115,72	10,51%
Читаэнерго	1 863,71	178,75	9,59%
<b>Россети Сибирь</b>	<b>18 053,49</b>	<b>1 568,10</b>	<b>8,69%</b>

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 квартал 2025 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 16 485,40 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 1 квартала 2024 года больше на 86,64 млн кВт·ч или 0,53%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети за 1 квартал 2025 года по сравнению с аналогичным периодом 2024 года обусловлен экономическими факторами (увеличение потребления отдельными предприятиями).

**Показатели по технологическому присоединению за 1 квартал 2025 года по категориям заявителей**

НАИМЕНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	9 394	103 347	5 867	63 817	5 755	60 374
в т.ч. физ.лица	8 492	96 054	5 404	59 949	5 234	56 407
от 15 до 150 кВт, всего	1 418	71 000	1 288	46 969	508	20 361
от 150 до 670 кВт, всего	205	58 832	66	19 726	47	15 790
более 670 кВт	142	808 353	61	246 582	23	49 372
объекты по производству э/энергии	0	0	1	190 000	0	0
<b>Россети Сибирь</b>	<b>11 159</b>	<b>1 041 532</b>	<b>7 283</b>	<b>567 093</b>	<b>6 333</b>	<b>145 897</b>

**Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2025 года в сравнении с периодом 1 квартала 2024 года по филиалам**

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	-15	-171	98	55 604	-26	-186	4	964	-41	-251	-71	-48 749
Бурятэнерго	6	91	9	5 388	2	25	234	54 492	2	16	23	2 091
ПО ГАЗС	-2	-20	95	31 617	-23	-123	-61	-11 950	9	22	249	8 599
Красноярскэнерго	12	288	93	119 971	-8	-122	60	30 763	36	251	17	5 907
Кузбассэнерго – РЭС	20	138	-1	-1 365	-1	-5	-38	-16 520	-9	-37	-44	-7 531
Омскэнерго	0	-2	246	93 350	-11	-80	366	50 603	48	301	13	1 944
Хакасэнерго	65	765	203	80 318	130	1 088	240	52 389	175	1 338	135	13 835
Читаэнерго	19	177	171	103 913	7	50	716	182 720	25	131	-7	-754
<b>Россети Сибирь</b>	<b>13</b>	<b>1 266</b>	<b>88</b>	<b>488 797</b>	<b>10</b>	<b>647</b>	<b>154</b>	<b>343 461</b>	<b>39</b>	<b>1 771</b>	<b>-14</b>	<b>-24 658</b>

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТ ПО ТОИР ЗА 2024 ГОД	ПЛАН РАБОТ ПО ТОИР НА 2025 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТ ПО ТОИР ЗА 1 КВАРТАЛ 2025 ГОД
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	1 500 791,5	1 594 229,6	320 308,8
Бурятэнерго	1 214 814,3	959 788,3	256 567,3
Красноярскэнерго	1 878 365,2	1 583 905,7	436 790,4
Кузбассэнерго – РЭС	1 281 588,7	1 355 899,8	268 616,8
Омскэнерго	1 209 667,3	1 281 131,4	237 730,3
Хакасэнерго	434 113,7	375 509,0	88 141,5
Читаэнерго	1 002 956,4	951 013,2	196 920,4
Исполнительный аппарат	5 296,0	4 296,6	1 082,1
<b>Россети Сибирь</b>	<b>8 527 593,0</b>	<b>8 105 773,6</b>	<b>1 806 157,6</b>

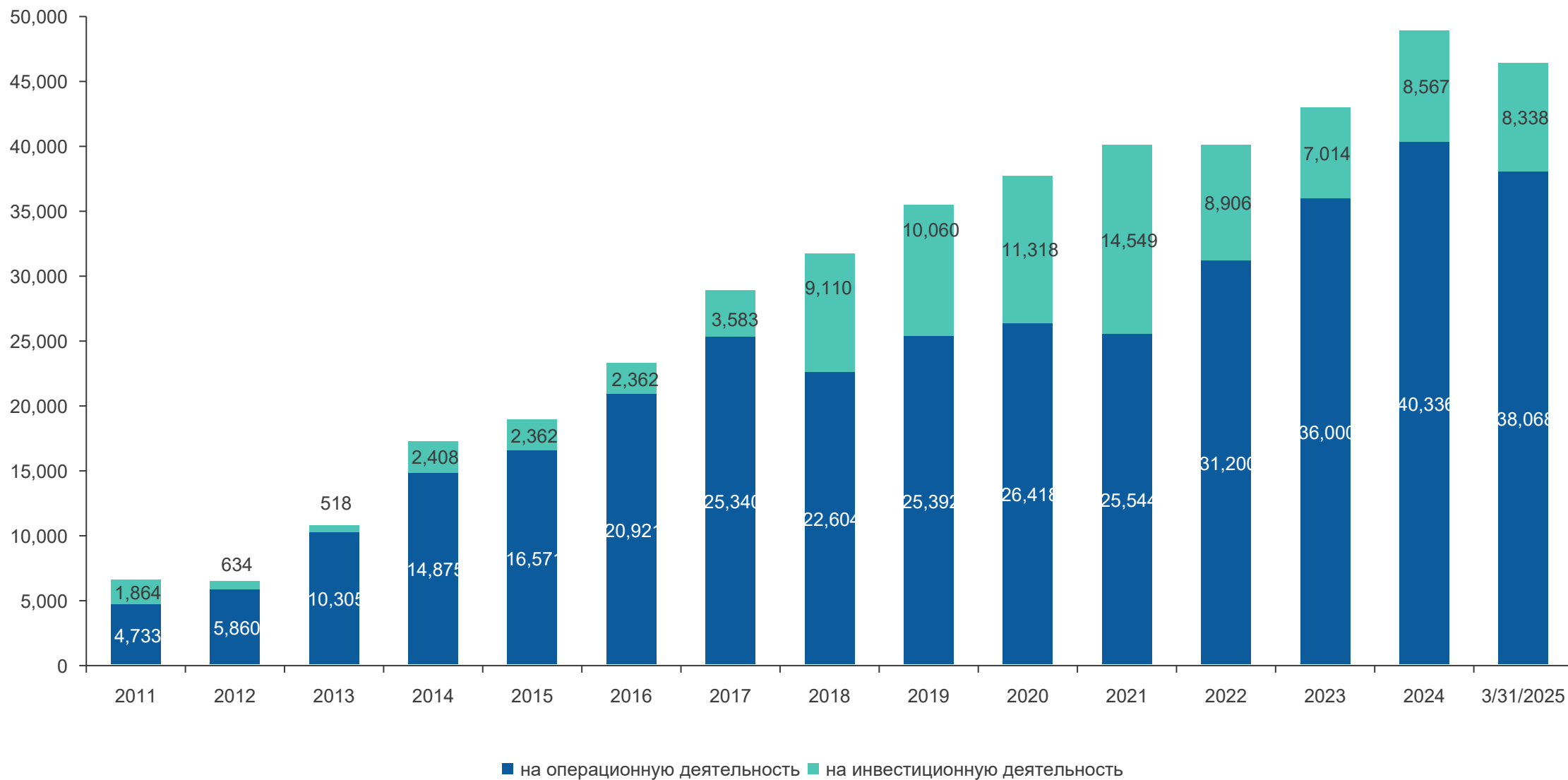
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 кв. 2024	1 кв. 2025	1 кв. 2025 /	1 кв. 2024
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	20 603	33 073	12 470	61%
от передачи электроэнергии	20 243	32 523	12 280	61%
от технологического присоединения	195	346	151	77%
Себестоимость	18 162	29 601	11 439	63%
Коммерческие расходы	7	7	0	-
Управленческие расходы	1 184	1 328	144	12%
Сальдо прочих доходов/(расходов)	(1 624)	(2 004)	-381	23%
Налог на прибыль	198	395	197	99%
Чистая прибыль (убыток)	619	1 072	453	73%
от услуг по передаче электроэнергии	265	671	406	153%
от технологического присоединения	49	76	27	55%
Кредитный портфель на конец периода	40 561	46 406	5 844	14%
Средняя ставка заимствования, %	16,2%	27,8%	11,5%	x
ЕБИТДА	3 975	5 122	1 147	29%
Долг/ЕБИТДА*	4,4	3,2	-1	-26%
Кредиторская задолженность	23 915	31 099	7 184	30%
Дебиторская задолженность	16 212	21 888	5 676	35%

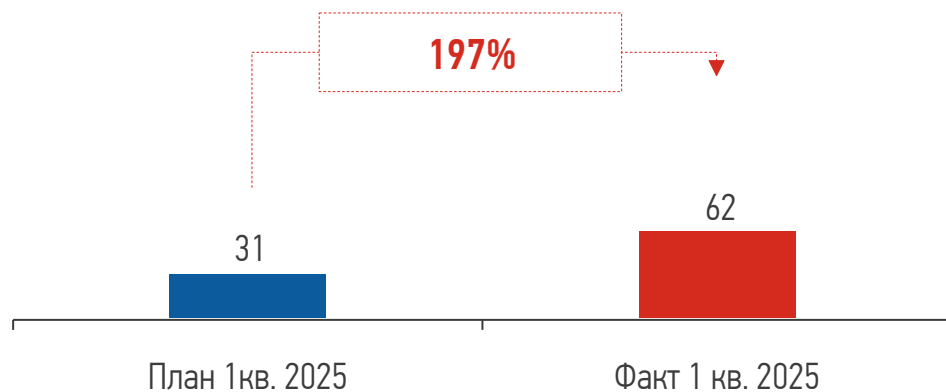
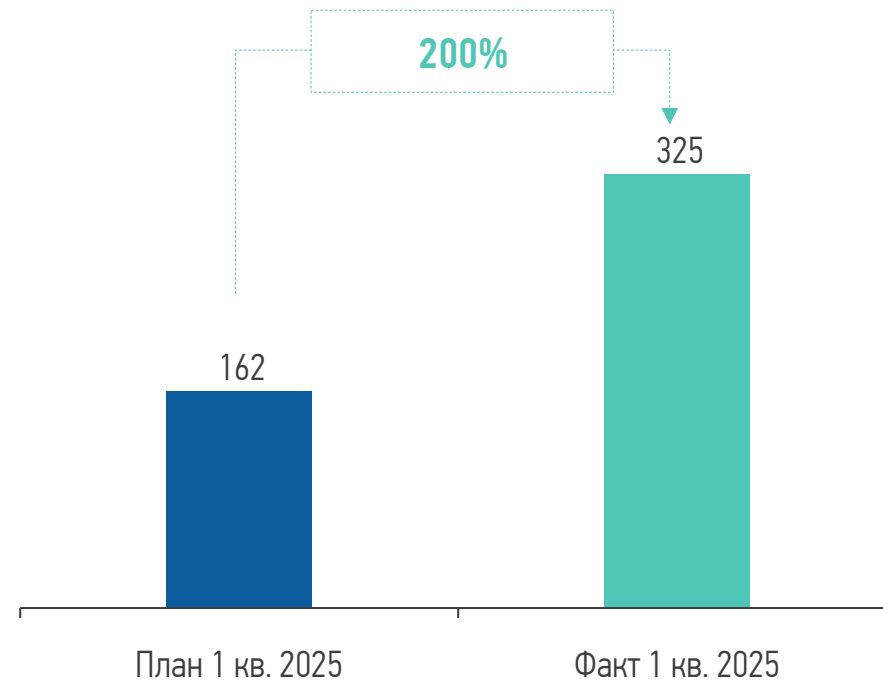
\* - показатель ЕБИТДА приведен к годовому значению

## Причины отклонения основных показателей 1 квартала 2025 года от параметров 1 квартала 2024 года:

- **Увеличение выручки относительно факта 1 кв. 2024 года на 12 470 млн руб.,**
  - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 12 280 млн руб. обусловлен ростом объема котлового полезного отпуска, а также изменением схемы взаиморасчетов на «котел сверху» вследствие вступления в силу с 01.01.2025 Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О системообразующих территориальных сетевых организациях»;
  - увеличение выручки от услуг по ТП на 151 млн руб. исходя из фактического исполнения договоров ТП.
  - увеличение выручки от реализации прочей продукции (услуг) на 39 млн руб.
- **Увеличение операционных затрат на 11 439 млн руб.**  
 (с учетом управленческих и коммерческих расходов) в основном обусловлено ростом неподконтрольных расходов вследствие вступления в силу с 01.01.2025 ФЗ № 185 «О системообразующих территориальных сетевых организациях», с одновременным ростом выручки от услуг по передаче электроэнергии увеличились затраты :
  - на компенсацию потерь э/э на 978 млн руб., в основном за счет роста тарифа на покупку потерь на 51,5 коп./кВтч (17,5%);
  - на услуги распределительных сетевых компаний на 8 986 млн руб.;
  - на услуги по передаче э/э ФСК-Россети» на 1 098 млн руб. (26,7 %) в основном обусловлено ростом ставки на содержание сетей ЕНЭС на 10,5% и цены на покупку потерь в сетях ЕНЭС на 32,9%;
  - на персонал (с учетом страховых взносов) на 705 млн руб. в связи с проведением плановой индексации заработных плат.
 По расходам на амортизацию ОС, НМА и ППА снижение на 221 млн руб. (14,5%) за счет изменения структуры инвестиционной программы, переноса сроков вводов ОС и пересмотра срока полезного использования ОС .
- **Увеличение кредитного портфеля на 5 844 млн руб.** в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование ИПР и на покрытие кассовых разрывов.
- **Рост кредиторской задолженности составил 7 184 млн руб.,** что обусловлено увеличением текущей задолженности по оплатам услуг ФСК, услуг ТСО и потерь э/э, как следствие вступления в силу закона об СТСО, и увеличением объема полученных авансов по ТП.
- **Рост дебиторской задолженности составил 5 676 млн руб.** в основном за счет увеличения текущей задолженности по передаче э/э вследствие увеличения выручки, начисления пеней и восстановления РСД в связи с переуступкой долга по соглашению о реструктуризации задолженности по передаче э/э.

## ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЕТОМ ЗАЙМОВ)



**Мощность,  
МВА****Протяженность ЛЭП,  
км**

\*План ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.12.2024 №46@



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