

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2025 ГОДА

ДЕКАБРЬ 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.

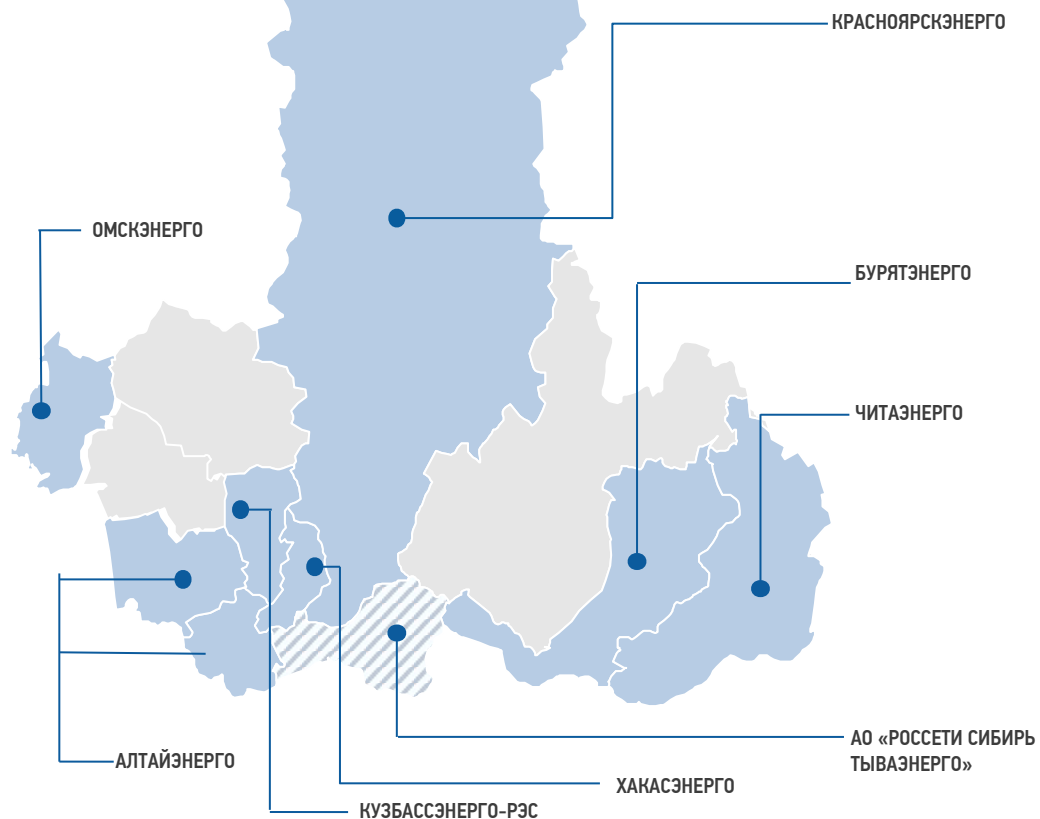
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

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.

- 1** ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ
- 2** ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ
- 3** АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ
- 4** ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
- 5** ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
- 6** РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
- 7** РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА
- 8** ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
- 9** ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ

**Территория присутствия
Компании**

■ Территория присутствия
ПАО «Россети Сибирь»


Филиалы:

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

**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**

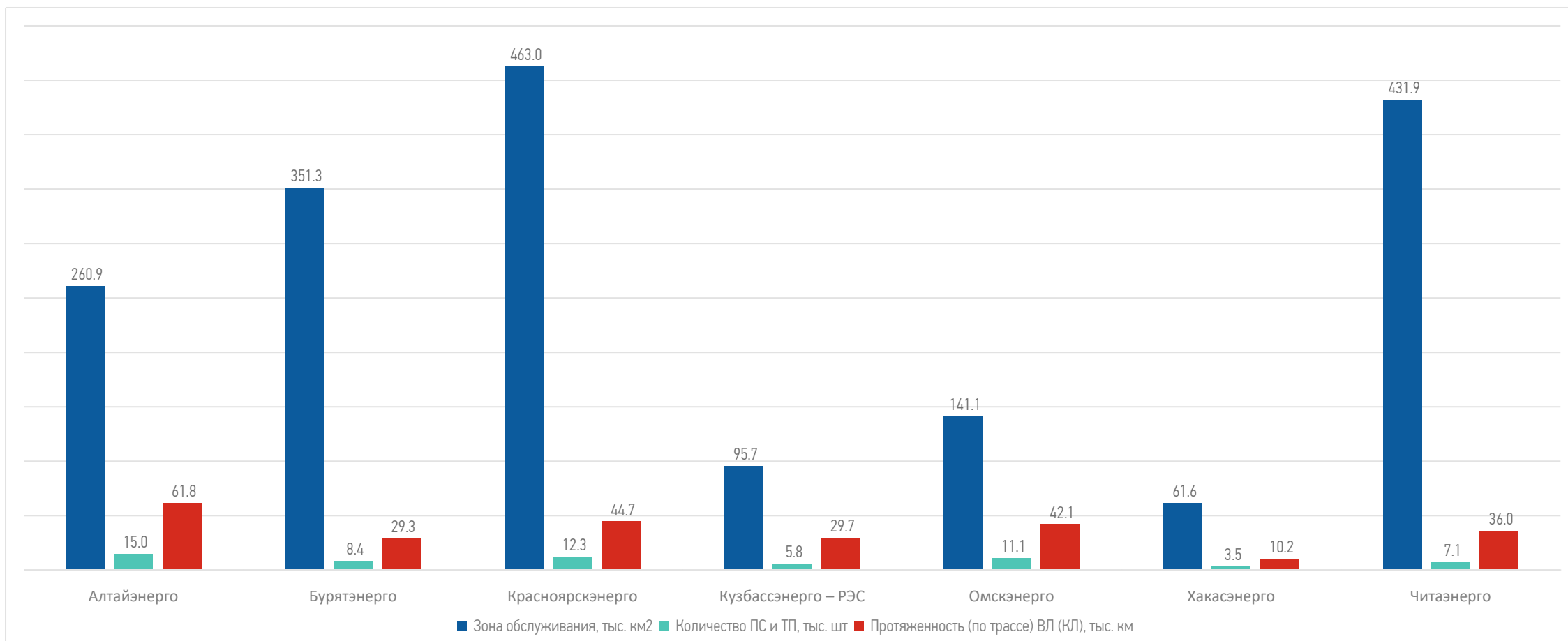
Охват территории обслуживания – **4 часовых пояса**

ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – **253,94 тыс. км***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **63 233 шт.***

** без учета АО «Россети Сибирь Тываэнерго»*

Общая протяженность линий электропередачи 0,4-110 (220) кВ Общества по трассе составляет 253,9 тыс. км, общее количество подстанции 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ более 63,2 тыс. шт.



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».

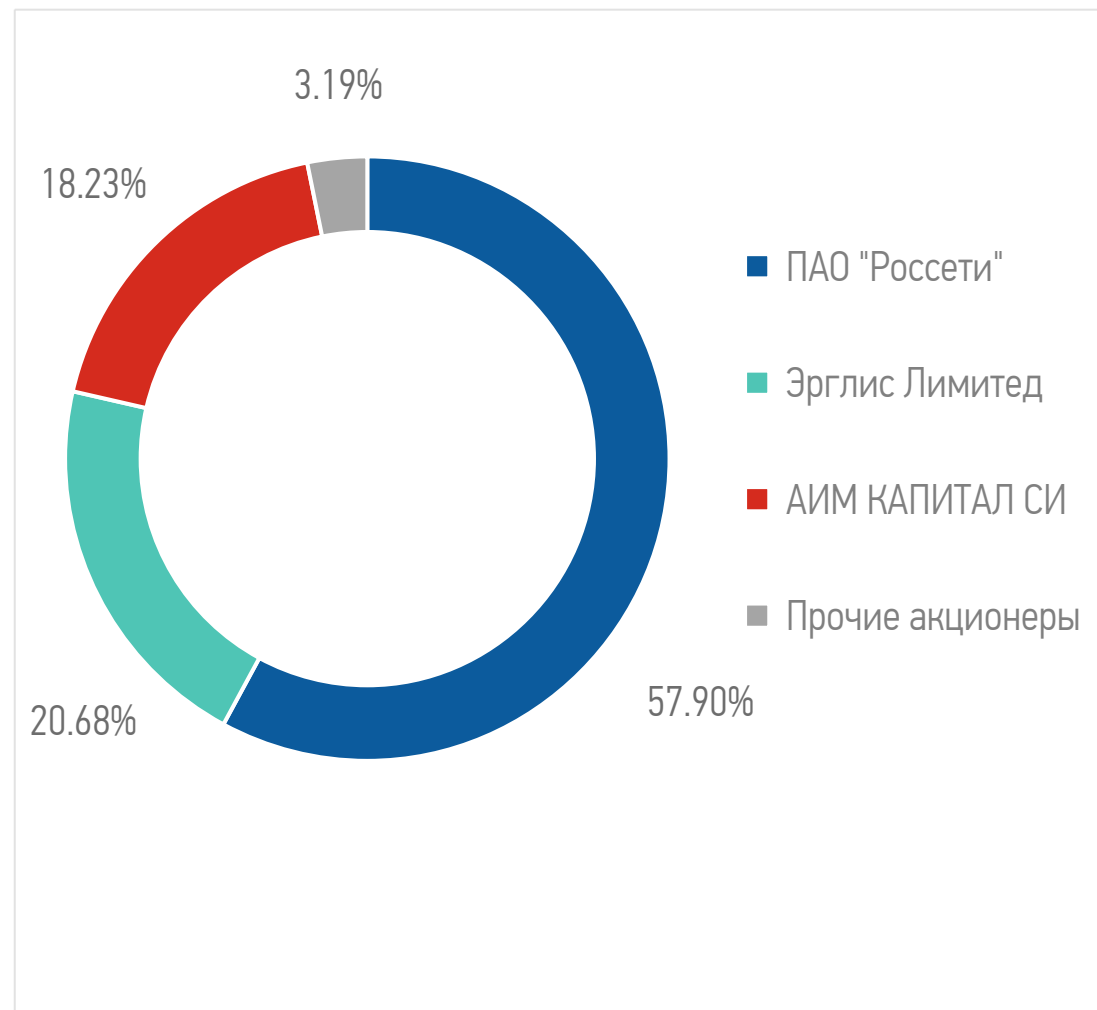
С 16.07.2025 обыкновенные акции ПАО «Россети Сибирь» находятся в котировальном списке Третьего уровня.

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 30.09.2025)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,20
Физические лица	1,96
Номинальные держатели	97,84

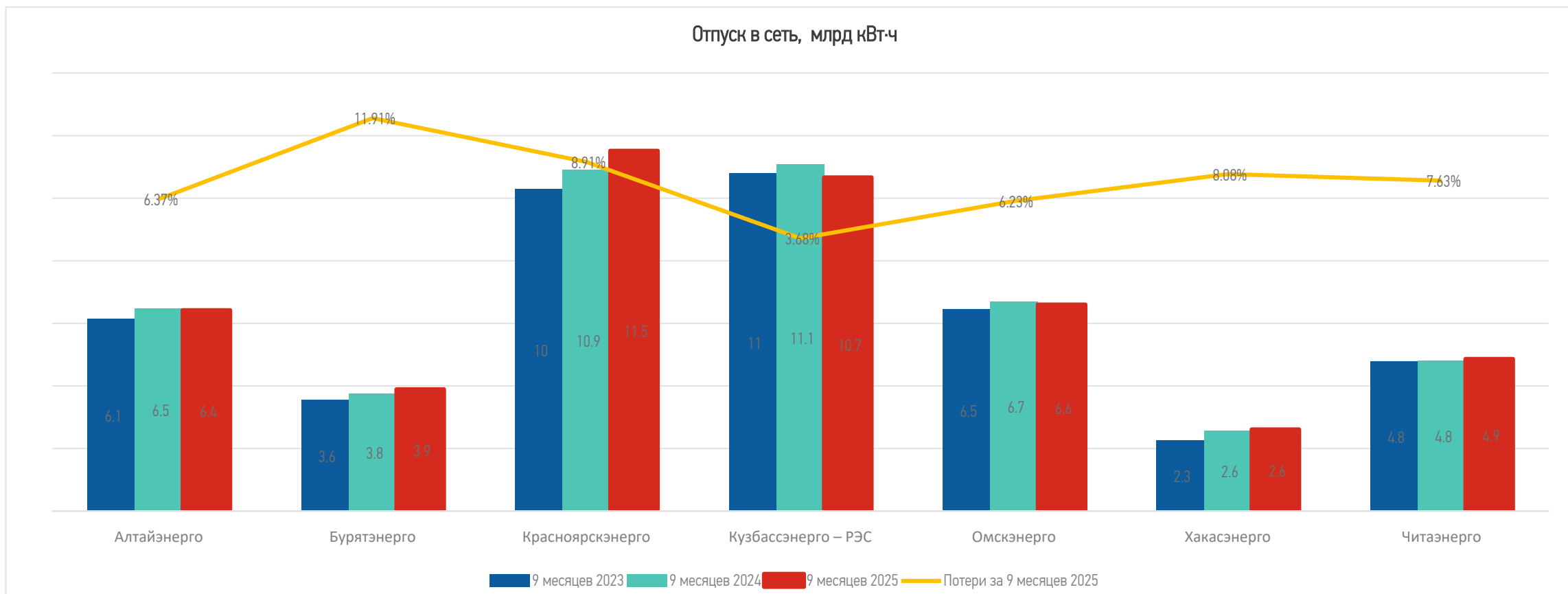
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)



По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 9 месяцев 2025 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 43 283,68 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 9 месяцев 2024 года больше на 169,14 млн кВт·ч или 0,39%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети за 9 месяцев 2025 года по сравнению с аналогичным периодом 2024 года обусловлен экономическими факторами (увеличение потребления отдельными предприятиями).

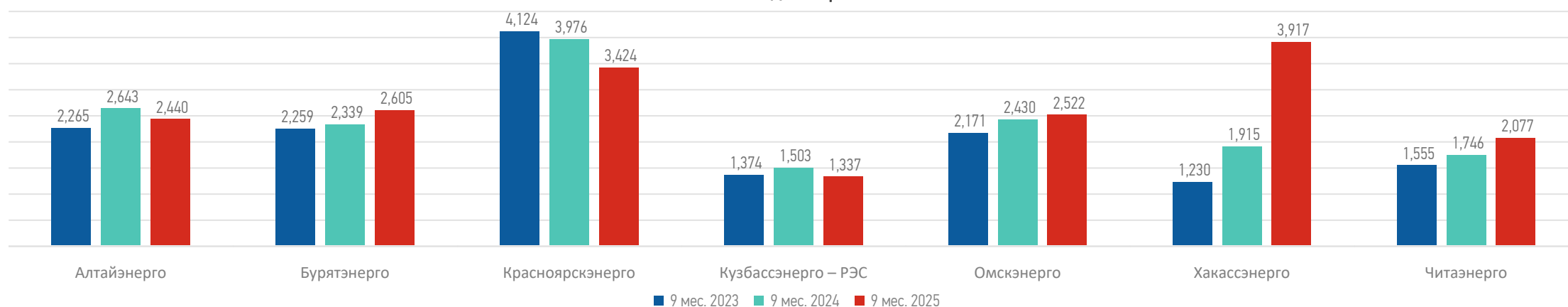
Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «Россети Сибирь» по итогам 2024 года составили 7,05% от отпуска в сеть.



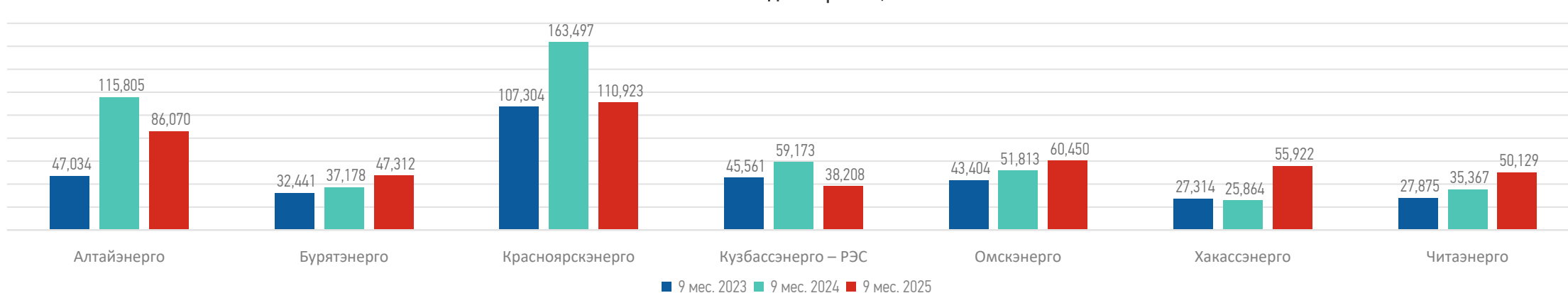
Величина осуществляемого ПАО «Россети Сибирь» технологического присоединения зависит от объема поступивших в Общество заявок на технологическое присоединение.



По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 9 месяцев 2025 года количество исполненных договоров технологического присоединения составило 18 322 шт., что на 10,7% выше аналогичного периода прошлого года. Суммарная мощность присоединения энергопринимающих устройств составила 449 МВт.


Исполнено договоров ТП, шт





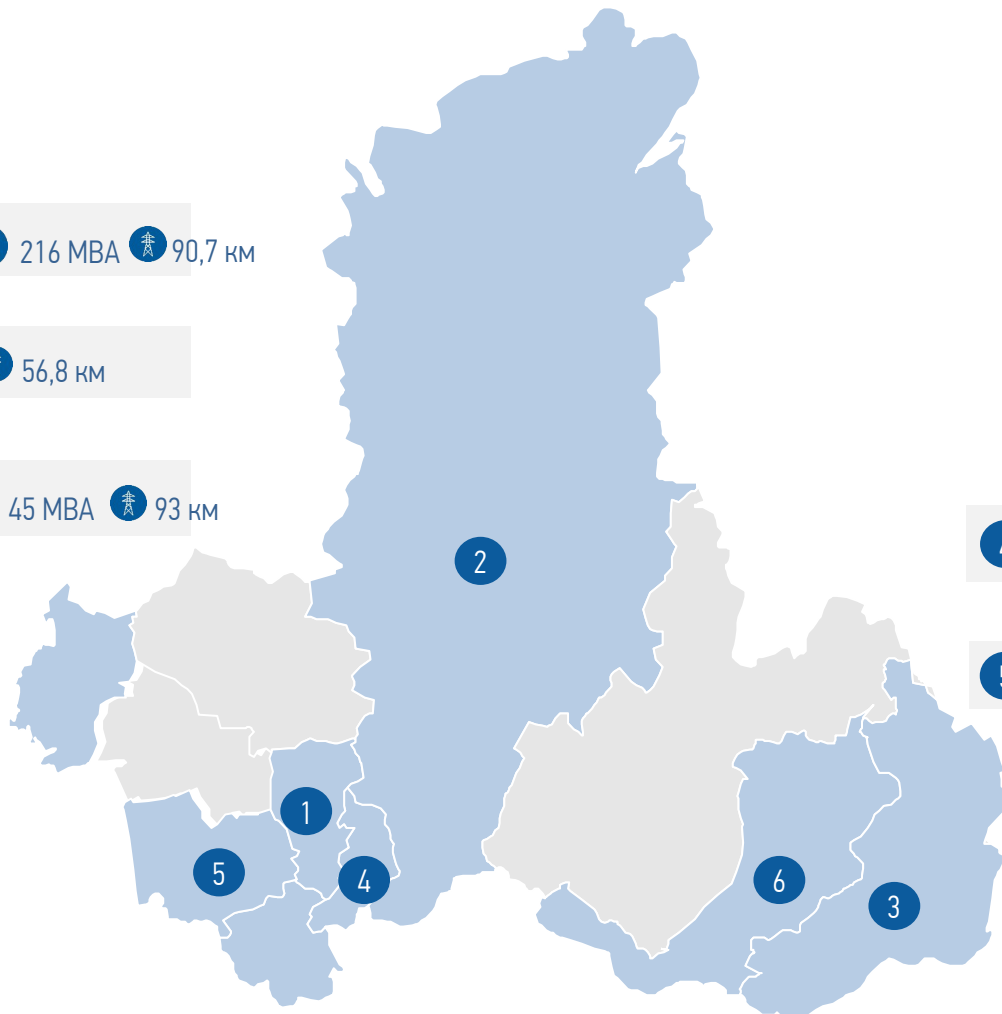
Исполнено договоров ТП, кВт







1 Кемеровская область – 21 объект  216 МВА  90,7 км



2 Красноярский край – 12 объектов  56,8 км

3 Забайкальский край – 4 объекта  45 МВА  93 км



4 Республика Хакасия – 14 объектов  164,6 МВА  68 км

5 Алтайский край/Республика Алтай – 7 объектов  58 МВА  193,8 км

6 Республика Бурятия – 16 объектов  357,4 МВА  293,3 км

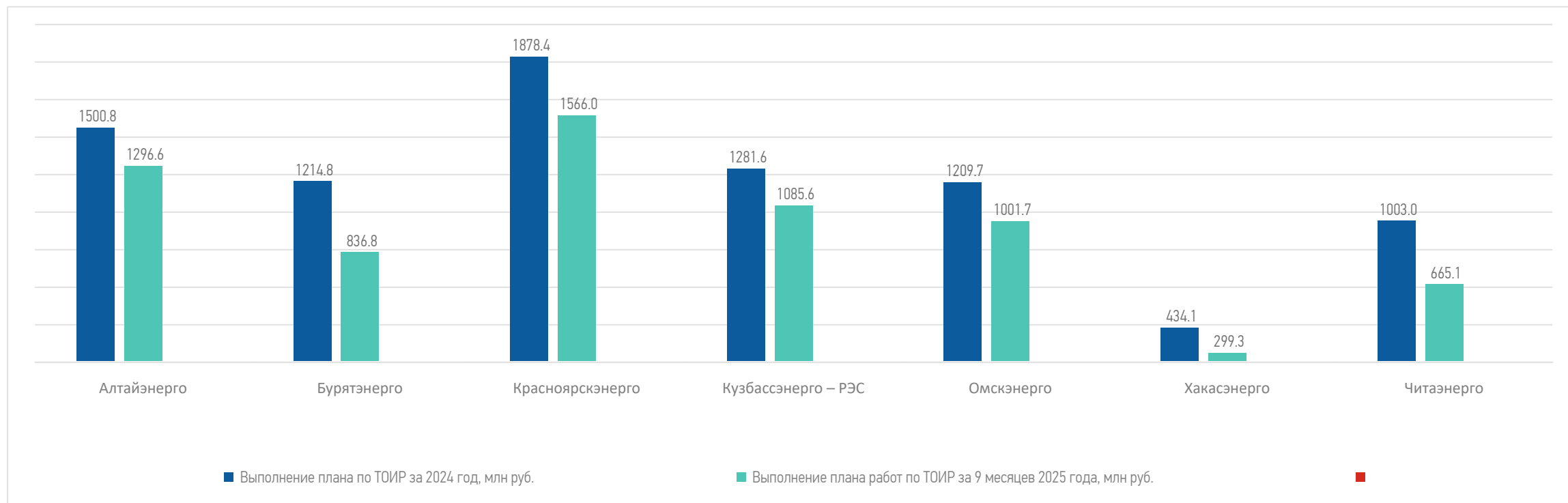


За 9 месяцев 2025 года ввод ЛЭП составил 960 км, ввод трансформаторной мощности 219 МВА

В целях неперевышения фактического износа основного электротехнического оборудования осуществляется внедрение современной техники и диагностического оборудования.

В Обществе на ежегодной основе реализуются производственные программы ТОиР и реновации, предусматривающие замену оборудования ПС и элементов ВЛ.

Затраты на реализацию программы ТОиР по итогам 9 мес составили 6 754,0 млн руб.



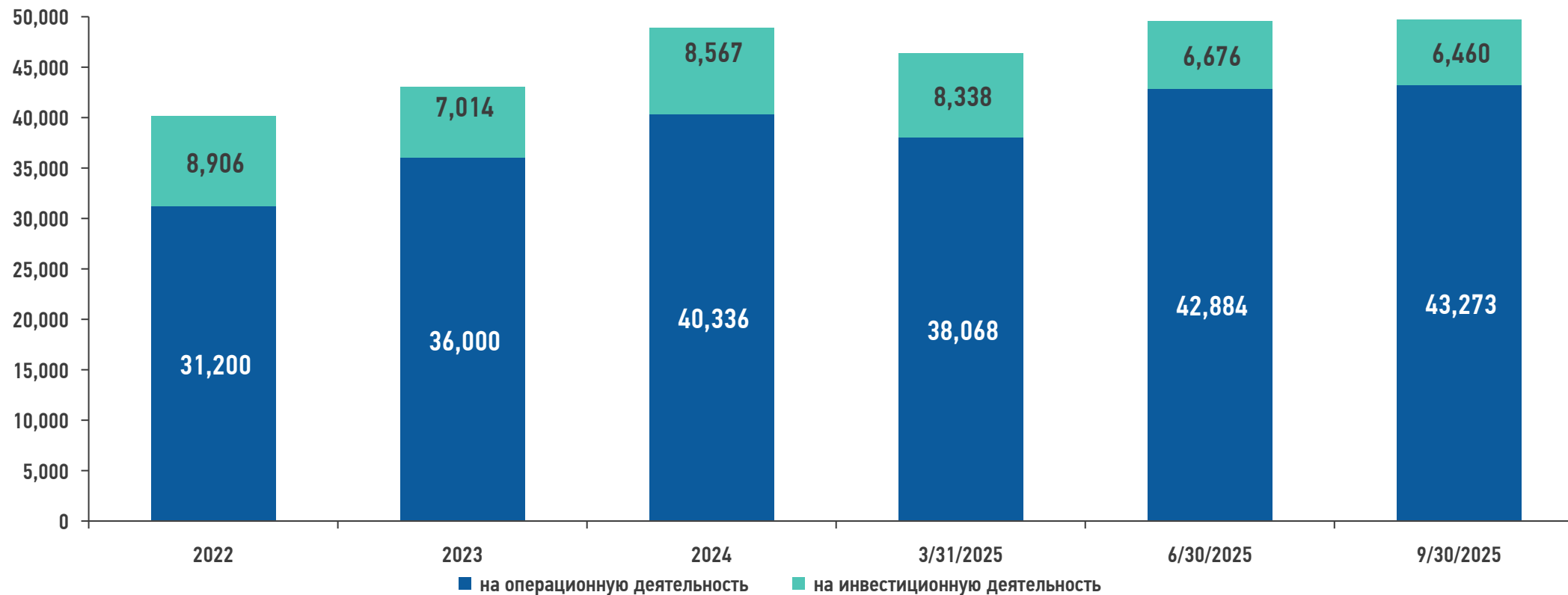
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	9 МЕС. 2024	9 МЕС. 2025	9 МЕС. 2025 /	9 МЕС. 2024
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	54 697	90 844	36 147	66%
от передачи электроэнергии	53 076	88 722	35 646	67%
от технологического присоединения	918	1 320	403	44%
Себестоимость	52 194	83 551	31 357	60%
Коммерческие расходы	21	20	-1	-2%
Управленческие расходы	3 666	3 926	260	7%
Сальдо прочих доходов/(расходов)	4 651	6 785	2 135	46%
Налог на прибыль	-316	239	556	-176%
Чистая прибыль (убыток)	-1 832	268	2 099	-115%
от услуг по передаче электроэнергии	-2 864	-446	2 418	-84%
от технологического присоединения	316	285	-30	-10%
Кредитный портфель на конец периода	45 832	49 734	3 902	9%
Средняя ставка заимствования, %	19,0%	19,8%	X	0,8 п.п.
ЕБИТДА	7 361	11 705	4 344	59%
Долг/ЕБИТДА*	4,5	2,8	X	1,7 п.п.

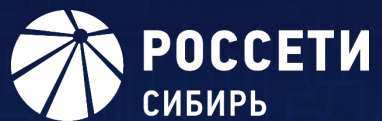
Причины отклонений основных показателей 9 месяцев 2025 года от параметров 9 месяцев 2024 года:

- **Увеличение выручки на 36 147 млн руб.**, в том числе:
 - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 35 646 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 403 млн руб. исходя из фактического исполнения договоров ТП.
- **Увеличение операционных затрат на 31 357 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - рост 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 оплату услуг распределительных сетевых компаний на 25 574 млн руб.;
 - на компенсацию потерь электроэнергии на 2 340 млн руб., в том числе за счет роста средневзвешенной нерегулируемой цены на ОРЭМ на покупку потерь на 63,1 коп./кВтч (21%);
 - на оплату услуг по передаче электроэнергии по сетям иных собственников ЕНЭС на 3 551 млн руб., в основном за счет роста ставки на содержание сетей ЕНЭС на 12% и цены на покупку потерь в сетях ЕНЭС на 26,5%.
 - рост расходов на персонал (с учетом страховых взносов) на 2 052 млн руб. в связи с проведением плановой индексации заработных плат.
- **Увеличение кредитного портфеля на 3 902 млн руб.** в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование операционной деятельности в соответствии с условиями Бизнес-плана.

ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ

- У Общества достаточно долгосрочных лимитов кредитования для выбора кредитных средств по наилучшим условиям
- Долгосрочный долг составляет **65%** от всего портфеля кредитов и займов;
- 100%** привлеченных заемных средств номинированы в рублях, таким образом валютные риски отсутствуют





СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ