

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 1 КВАРТАЛ 2026 ГОДА

ИЮНЬ 2026 | Г. 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 её часть, ни факт её 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, её 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, её 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 надёжными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращённой или неполной.

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

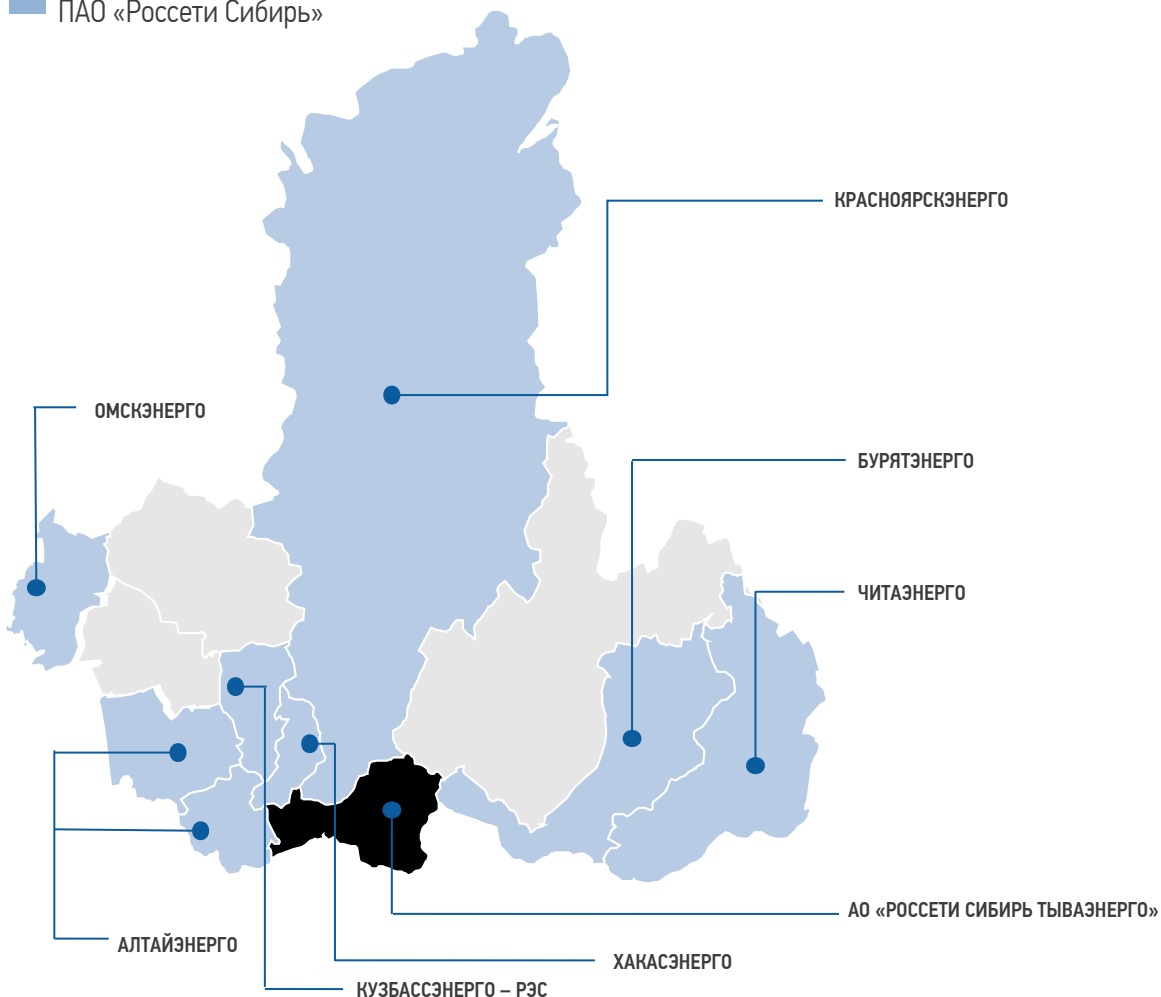
ПАО «Россети Сибирь» не несёт ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений или неполноты информации. ПАО «Россети Сибирь» не берёт на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации,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

СОДЕРЖАНИЕ

- 1** ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ
- 2** ОБЪЁМ 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
- 10** ПРОЕКТ «ЭКОЛОГИЯ»

**Территория присутствия
Компании**

■ Территория присутствия
ПАО «Россети Сибирь»


Филиалы:

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

Филиалам Общества во всех регионах присутствия присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации

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 – **1 805,5 тыс. км²**

Охват территории обслуживания – **4 часовых пояса**

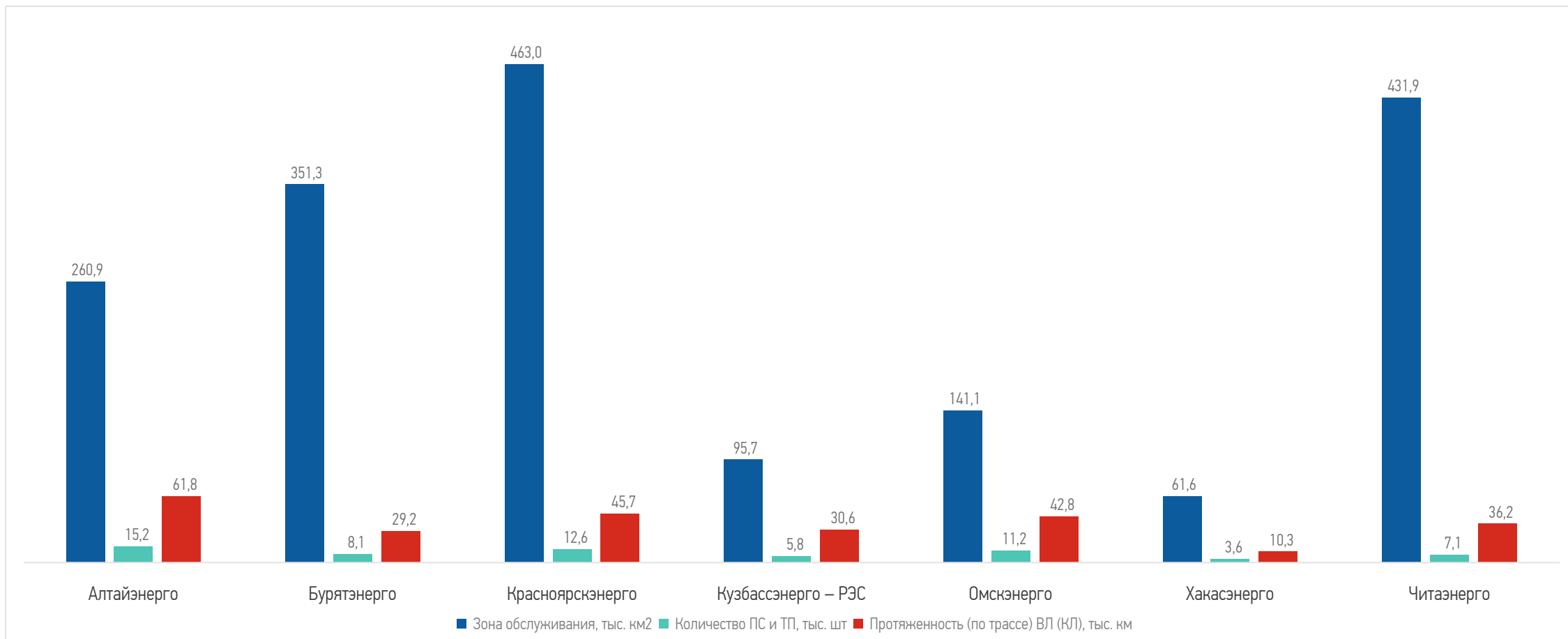
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – **256,52 тыс. км***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **63 659 шт.***

** без учёта АО «Россети Сибирь Тываэнерго»*

ОБЪЁМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

- Общая протяженность линий электропередачи 0,4-110 (220) кВ Общества по трассе составляет – 256,52 тыс. км;
- Общее количество подстанции 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ – более 63,6 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».

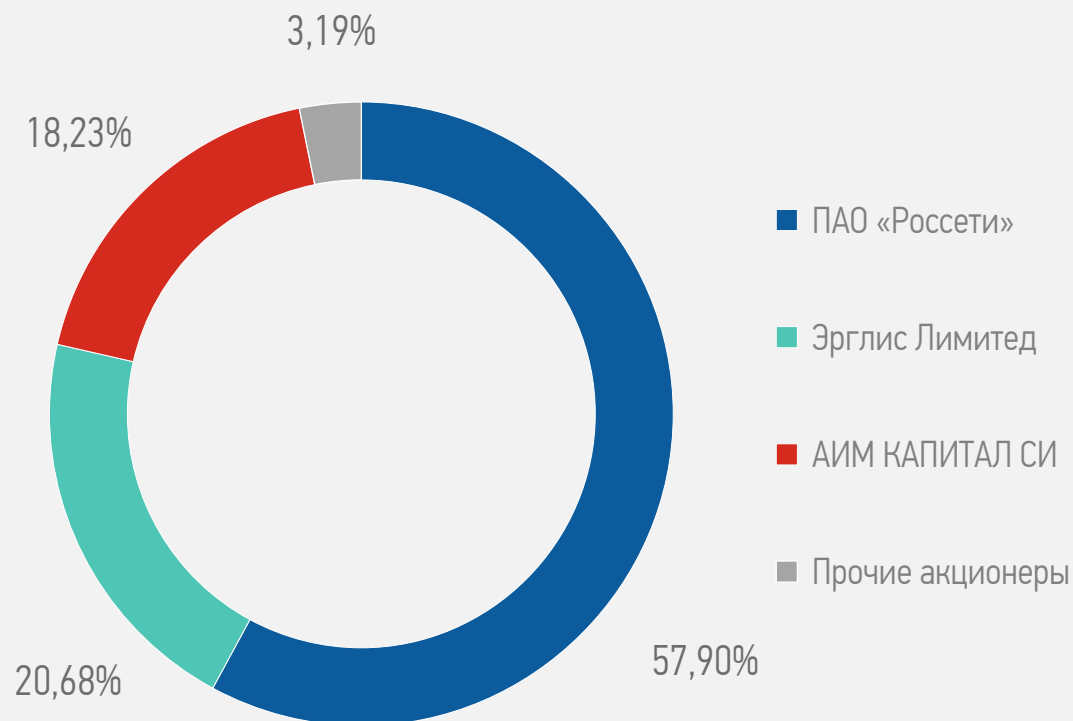
С 16.07.2025 обыкновенные акции ПАО «Россети Сибирь» находятся в котировальном списке Третьего уровня.

Уставный капитал Общества составляет – **9 988 619 381,9 руб.** и разделён 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 31.03.2026 г.)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	98,0558
Физические лица	1,9442

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учётом привилегированных акций)

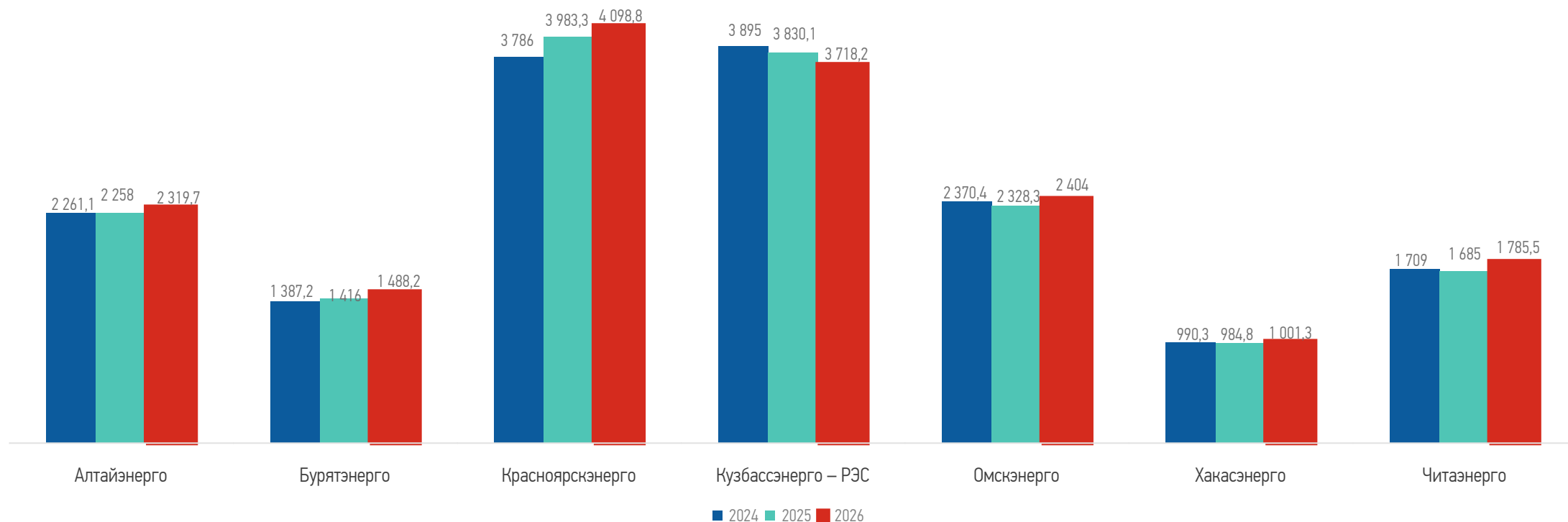


По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 квартал 2026 год объём полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил – 16 815,64 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 1 квартала 2025 года больше на 330,25 млн кВт·ч или 2,00%.

Рост объёма отпуска электрической энергии из сети за 1 квартал 2026 год по сравнению с 1 кварталом 2025 годом обусловлен температурным фактором (снижение среднесуточной температуры на территории присутствия Общества привело к росту электропотребления).

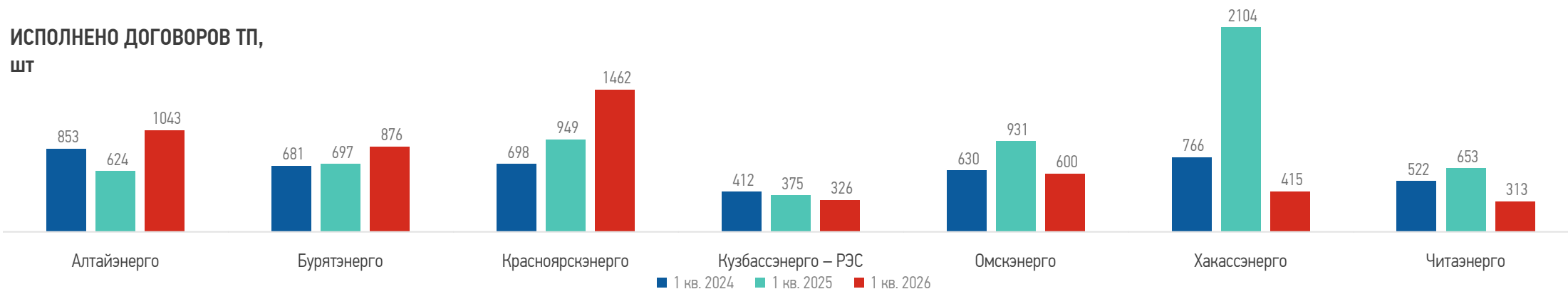
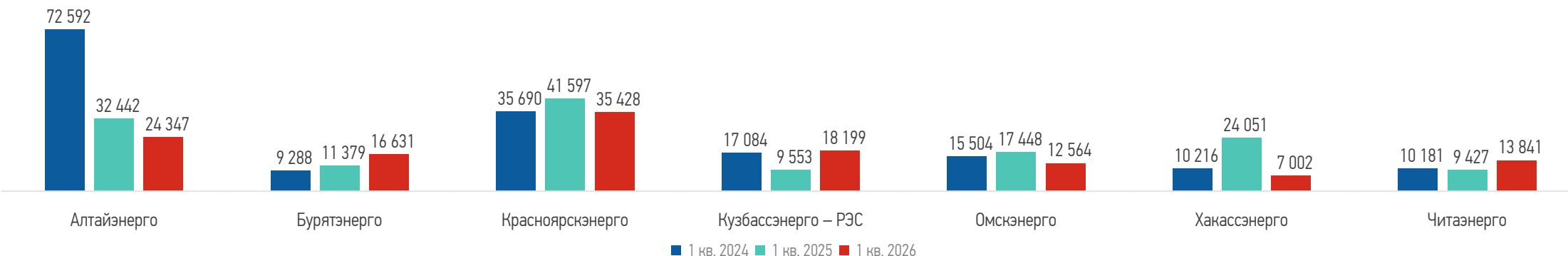
Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «Россети Сибирь» по итогам 1 квартала 2026 года составили – 9,12% от отпуска в сеть.

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК, млн кВт·ч




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



По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 квартал 2026 года количество исполненных договоров технологического присоединения составило 5 035 шт., что на 20% меньше аналогичного периода прошлого года. Суммарная мощность присоединения энергопринимающих устройств составила 128 МВт.


**ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП,
шт**

**ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП,
кВт**




РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПРИОРИТЕТНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ 2026-2035 ГОДОВ



1 Кемеровская область – 22 объекта  216 МВА  90 км

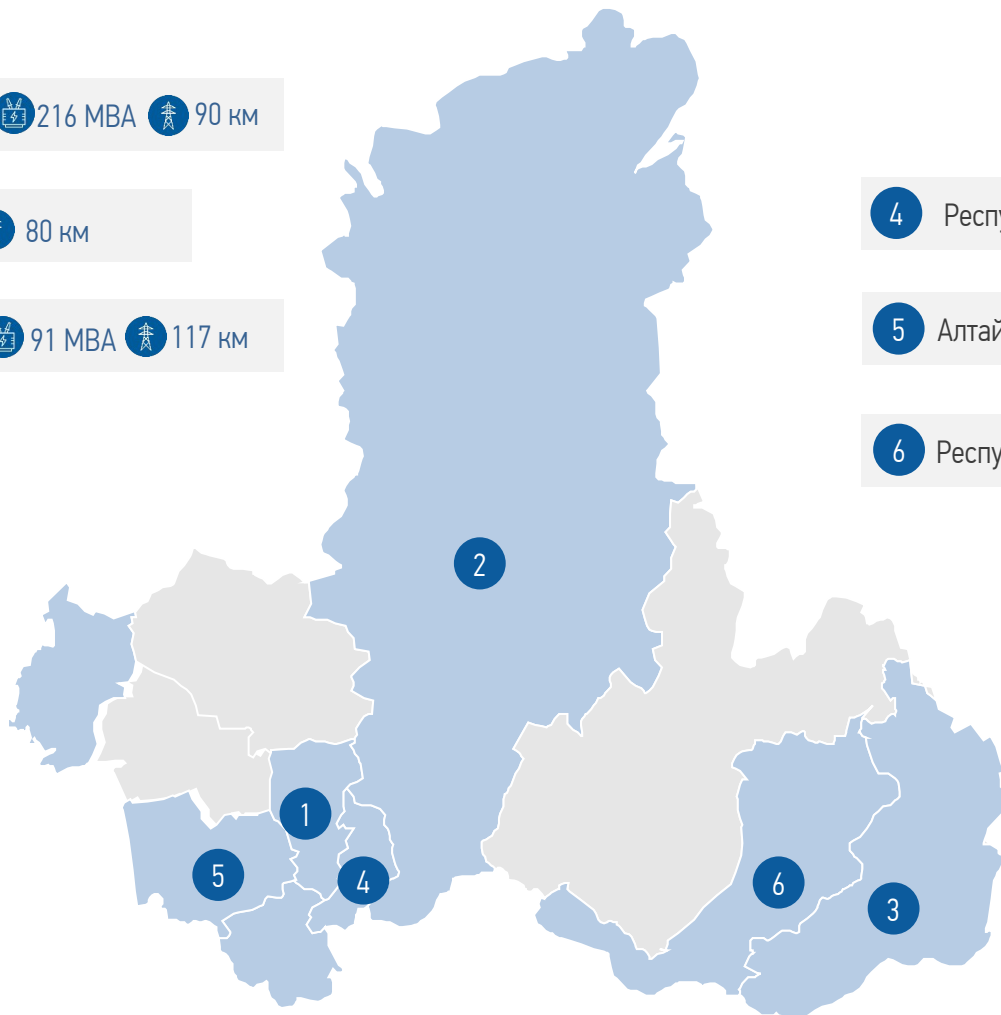
2 Красноярский край – 16 объектов  80 км

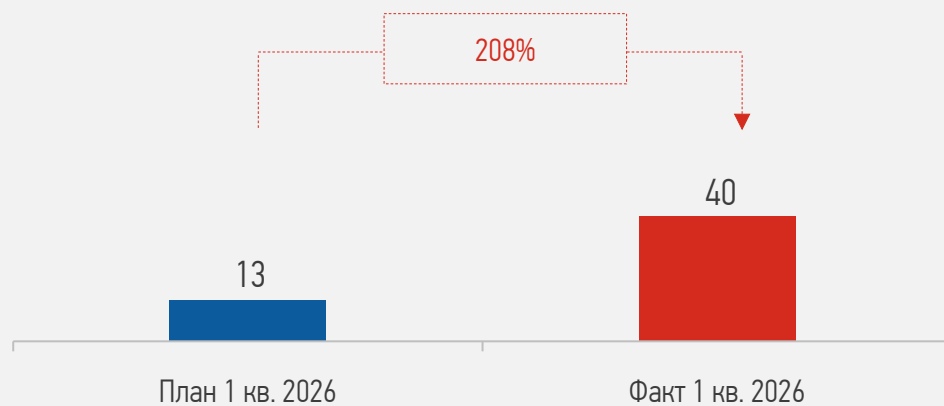
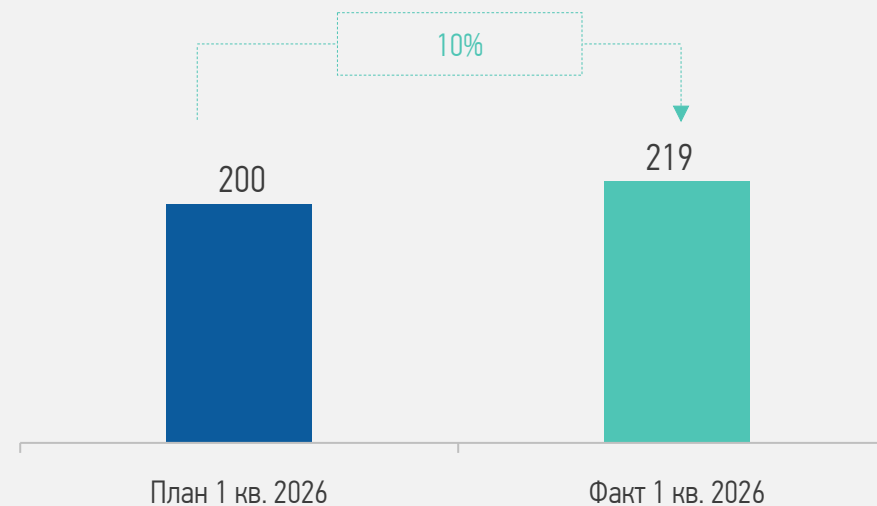
3 Забайкальский край – 5 объектов  91 МВА  117 км

4 Республика Хакасия – 5 объектов  4 км

5 Алтайский край/Республика Алтай – 11 объектов  32 МВА  102 км

6 Республика Бурятия – 14 объектов  400 МВА  19 км



**МОЩНОСТЬ,
МВА****ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП,
км**

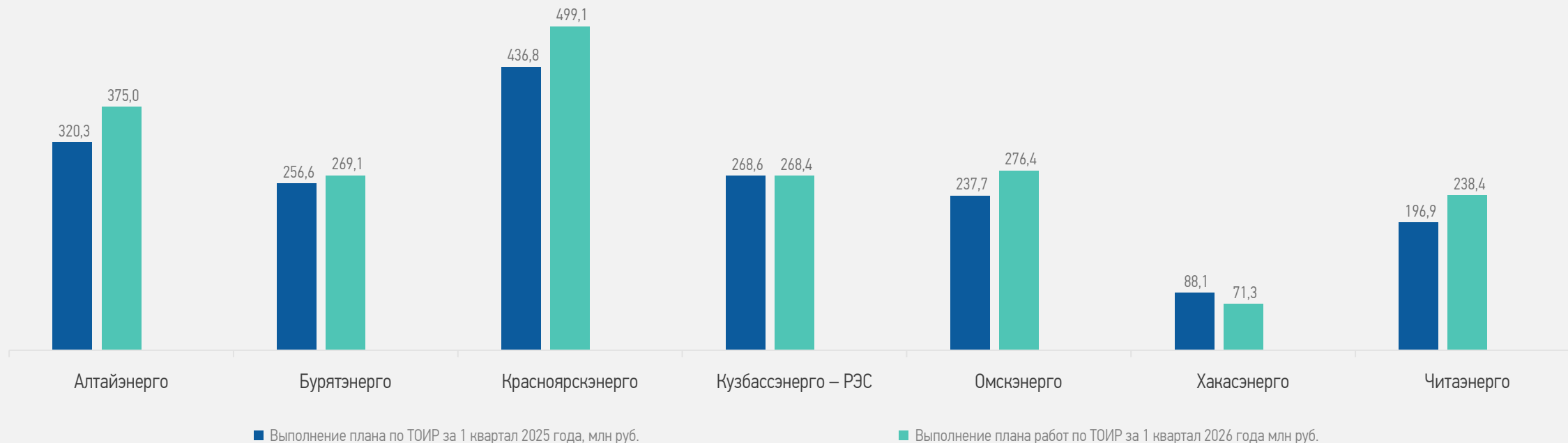
*План ИПР, утверждённой приказом Минэнерго России от 26.12.2025 №28@



Перевыполнение плана по вводу ЛЭП и трансформаторной мощности связано с постановкой на учёт безвозмездно поступивших электросетевых активов.

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 ремонт и замену оборудования ПС и элементов ВЛ. Затраты на реализацию программы ТОиР по итогам 1 квартала 2026 года составили – 1 997,7 млн руб.



ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 кв. 2025	1 кв. 2026	1 кв. 2026 / 1 кв. 2025	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	33 073	40 444	7 372	22
от передачи электроэнергии	32 523	39 806	7 283	22
от технологического присоединения	346	323	-23	-7
Себестоимость	29 601	34 367	4 767	16
Коммерческие расходы	7	5	-2	-27
Управленческие расходы	1 328	394	-933	-70
Сальдо прочих доходов/(расходов)	-2 004	-177	1 828	-91
Чистая прибыль (убыток)	1 072	4 389	3 317	309
от услуг по передаче электроэнергии	671	3 823	3 152	469
от технологического присоединения	76	21	-56	-73
Кредитный портфель на конец периода	46 406	51 526	5 120	11
Средняя ставка заимствования, %	21,8%	17,7%	-4,1 п.п.	X
ЕБИТДА *	5 114	9 273	4 160	81
Долг/ЕБИТДА	3,1	2,4	-0,7	-23
Кредиторская задолженность	31 099	36 270	5 171	17
Дебиторская задолженность	21 888	21 471	-417	-2

* показатель ЕБИТДА рассчитывается следующим образом: прибыль до налогообложения до процентных расходов, амортизации, и чистого начисления/(восстановления) убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами

Причины отклонения основных показателей 1 квартала 2026 года от параметров 1 квартала 2025 года:

1. Увеличение выручки на 7 372 млн руб., в том числе:

- рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 7 283 млн руб. за счёт ежегодной индексации тарифов на услуги по передаче электроэнергии и увеличения объёма полезного отпуска, обусловленного влиянием температурного фактора;
- уменьшение выручки от услуг по технологическому присоединению на 23 млн руб. обусловлено графиком выполнения работ по заявкам потребителей.

2. Увеличение операционных затрат на 4 767 млн руб. (с учётом управленческих и коммерческих расходов), в основном обусловлено ростом неподконтрольных расходов, в том числе:

- на компенсацию потерь электроэнергии на 1 776 млн руб., в том числе за счёт роста средневзвешенной нерегулируемой цены покупки потерь на ОРЭМ;
- на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям распределительных сетевых компаний на 991 млн руб. в связи с ростом индивидуальных тарифов.
- текущей индексацией цен в пределах уровня инфляции.

3. Улучшение сальдо прочих операционных доходов и расходов на 1 828 млн руб., в основном обусловлено отражением доходных неустоек по договорам передачи электроэнергии в связи с их фактической оплатой.

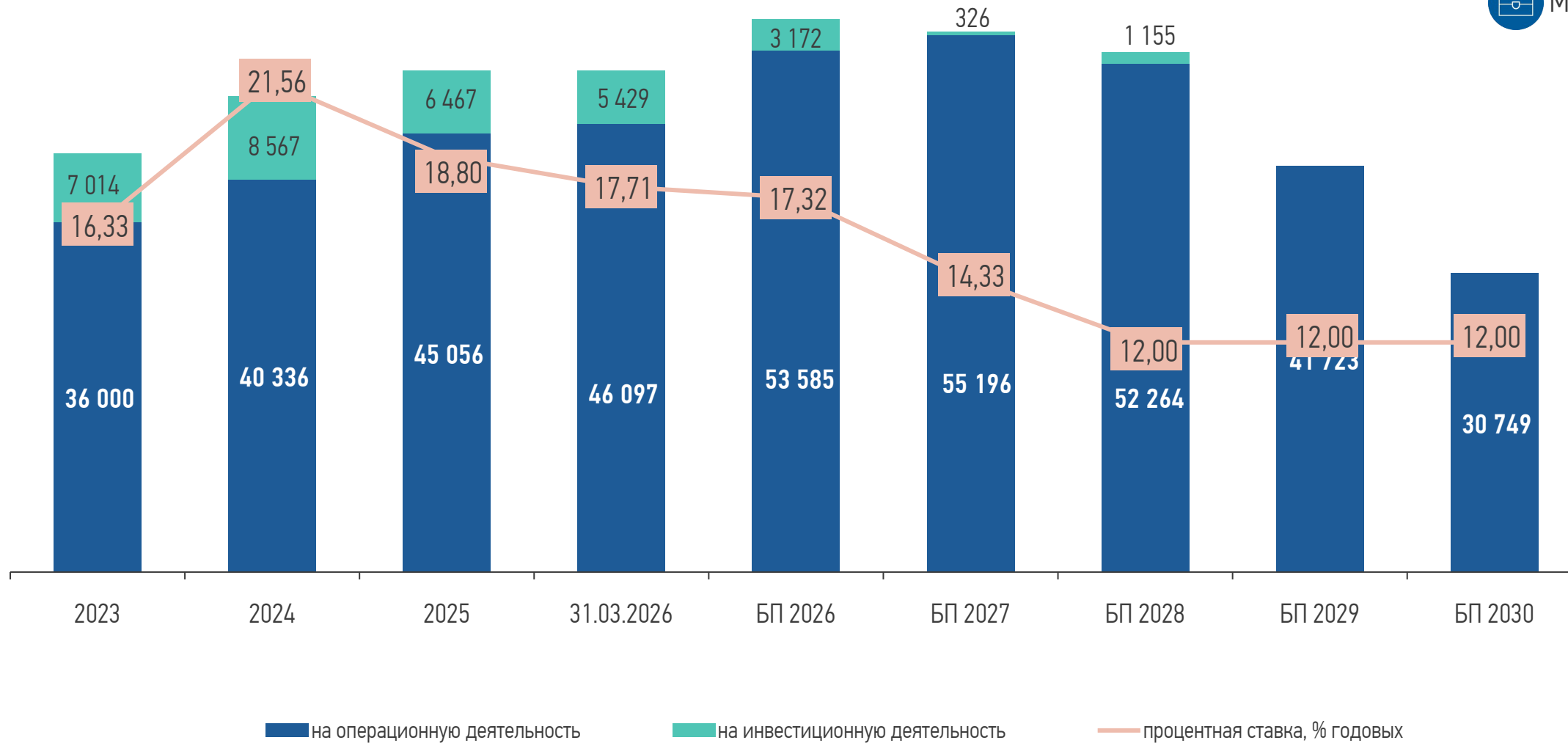
4. Увеличение кредитного портфеля на 5 120 млн руб. в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование операционной деятельности.

5. Снижение дебиторской задолженности на 417 млн руб. обусловлено погашением просроченной задолженности крупным контрагентом.

ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЁТОМ ЗАЙМОВ)

08.12.2025 ПАО «Россети Сибирь» рейтинговым агентством АКРА (АО) присвоен кредитный рейтинг AA+(RU), прогноз «СТАБИЛЬНЫЙ»

Млн руб.



ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТЕХНИЧЕСКОЙ ГОТОВНОСТИ**1. Проектирование**

- Выполнена разработка проектной документации по 1 и 2 этапу реконструкции электрических сетей, питающих СНТ «Сибиряк», СНТ «Профсоюзник», СНТ «Урожай».

2. Строительно -монтажные работы

- Завершена реализация объекта «Реконструкция ЛЭП 0,4-10 кВ, ТП 10/0,4 питающих СНТ Сибиряк, СНТ Профсоюзник, СНТ Урожай - I пусковой комплекс:
 - установлена дополнительная ячейка на ПС 110кВ Бурводстрой,
 - установлено 14 ТП мощностью 4,86 МВА,
 - установлено 561 опор и прокладка 15,531 км СИПа.

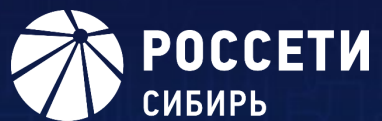
ПЕРЕВОД НА ЭЛЕКТРООТОПЛЕНИЕ**1. Работа с жителем и проектные работы**

- Заключены и исполнены договора об осуществлении технологического присоединения – 160 шт..

2. Монтажные работы и технологическое присоединение

- В соответствии с согласованным с Администрацией г.Улан-Удэ графиком производства работ выполнены работы по переводу частных домовладений на электроотопление:
 - 139 домов оснащены кварцевыми обогревателями,
 - 21 дом оснащен электрическими котлами.

Снижение совокупного объема выбросов опасных загрязняющих веществ составило 373,55 тонны или 100% от плановых значений



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ