

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 2025 ГОД

МАРТ 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 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 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

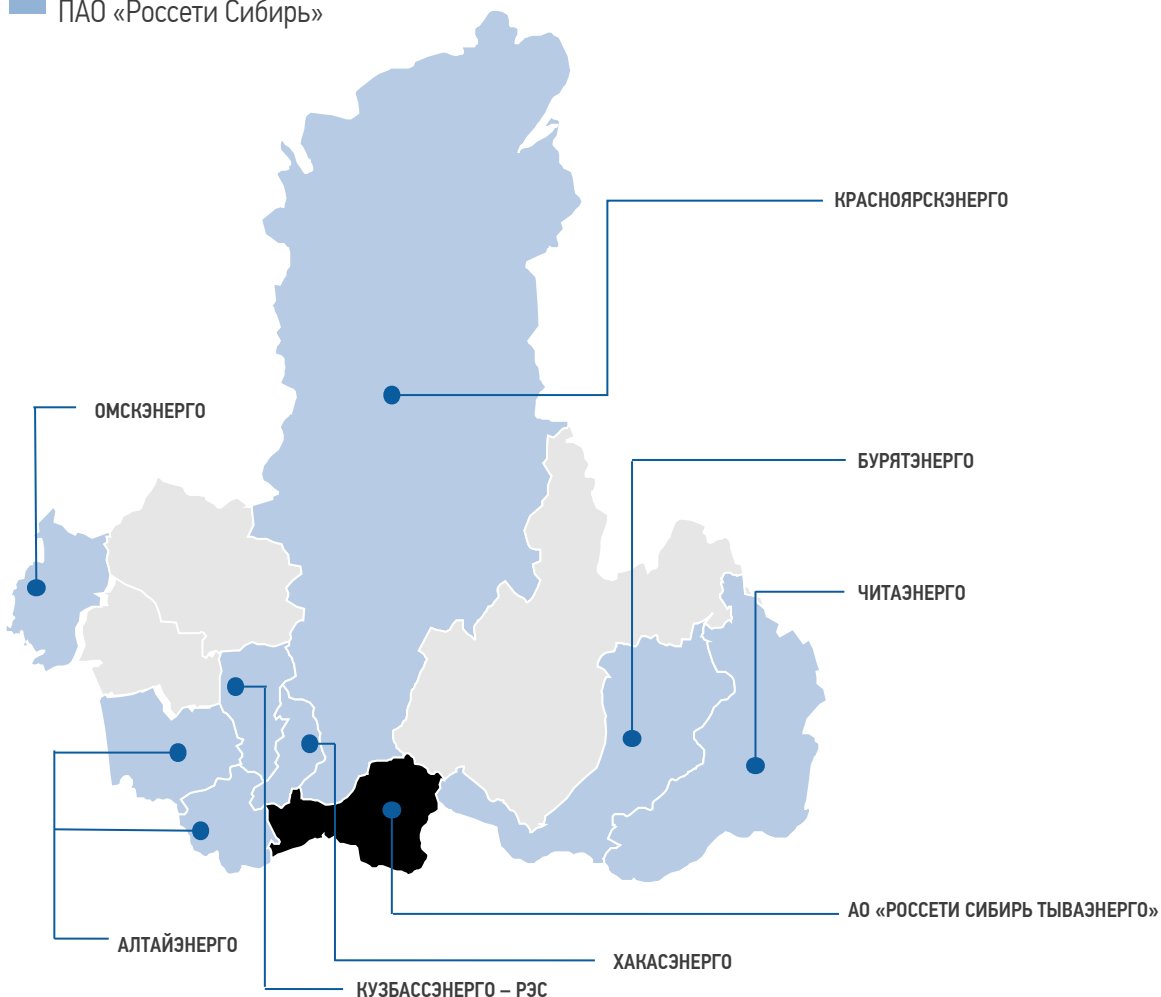
ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

9

ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ

**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**

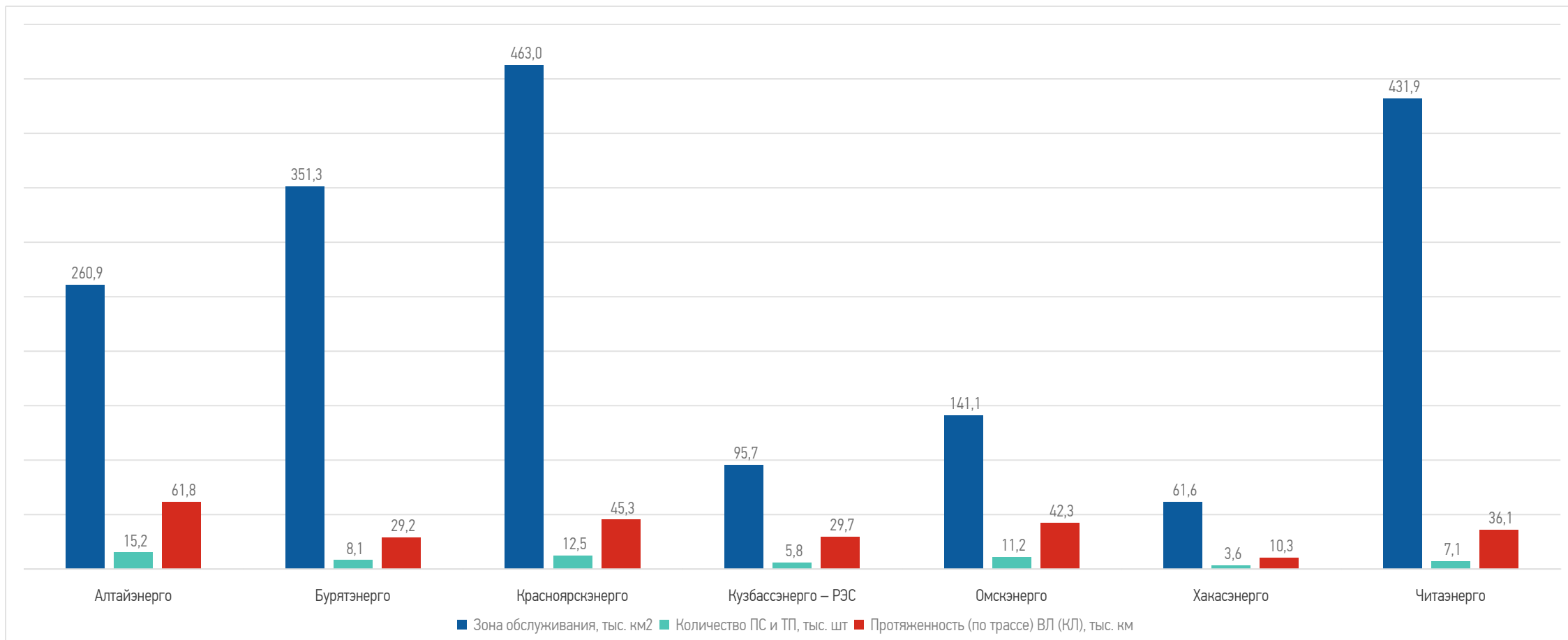
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – **253,94 тыс. км***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **63 355 шт.***

** без учёта АО «Россети Сибирь Тываэнерго»*

ОБЪЁМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

- Общая протяженность линий электропередачи 0,4-110 (220) кВ Общества по трассе составляет – 254,7 тыс. км;
- Общее количество подстанции 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ – более 63,4 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».

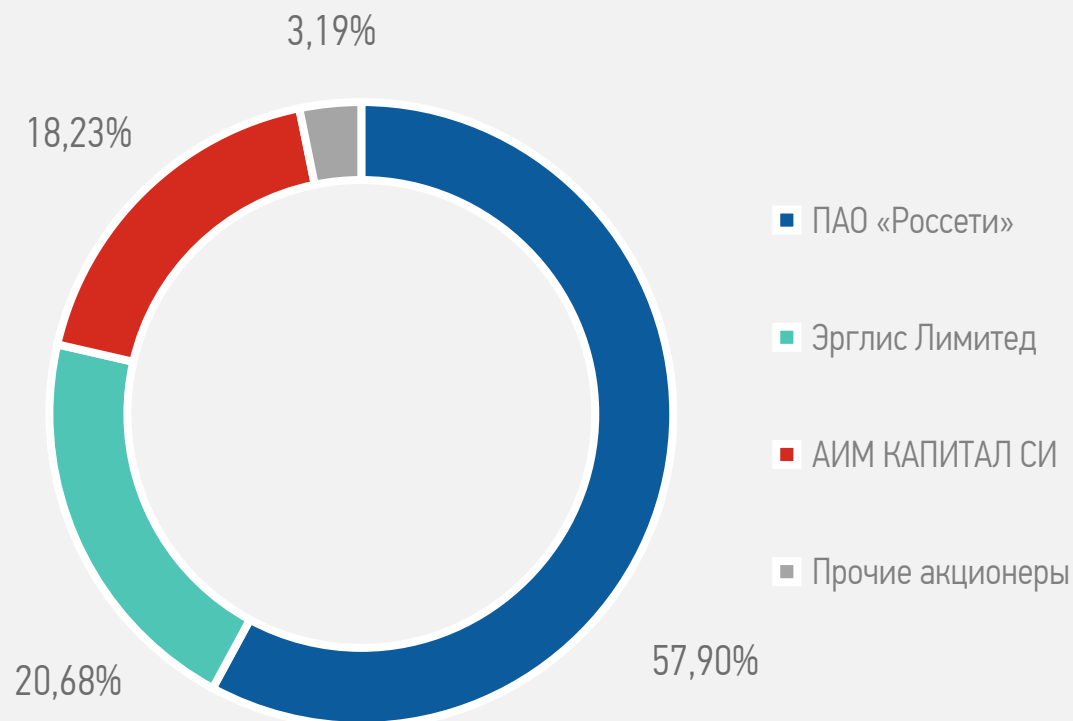
С 16.07.2025 обыкновенные акции ПАО «Россети Сибирь» находятся в котировальном списке Третьего уровня.

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 31.12.2025)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,2017
Физические лица	1,9498
Номинальные держатели	97,8485

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учётом привилегированных акций)

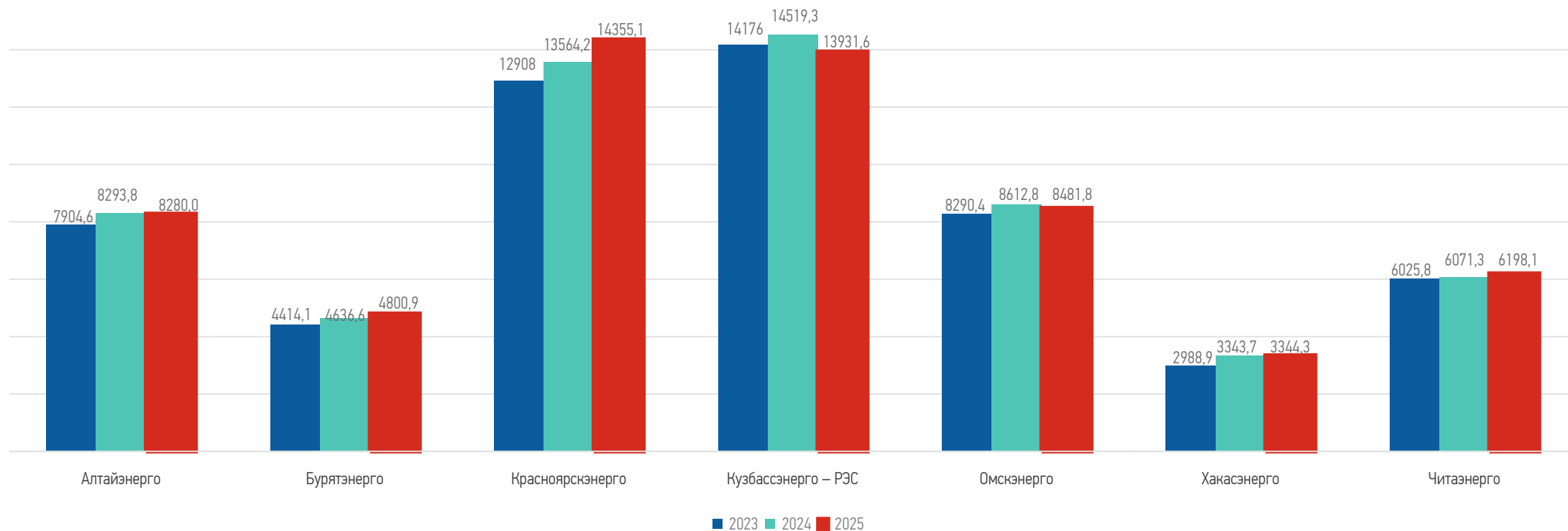


По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 2025 год объём полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 59 391,92 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2024 года больше на 350,23 млн кВт·ч или 0,59%.

Рост объёма отпуска электрической энергии из сети за 2025 год по сравнению с 2024 годом обусловлен экономическими факторами (увеличение потребления отдельными предприятиями).

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «Россети Сибирь» по итогам 2025 года составили 7,88% от отпуска в сеть.

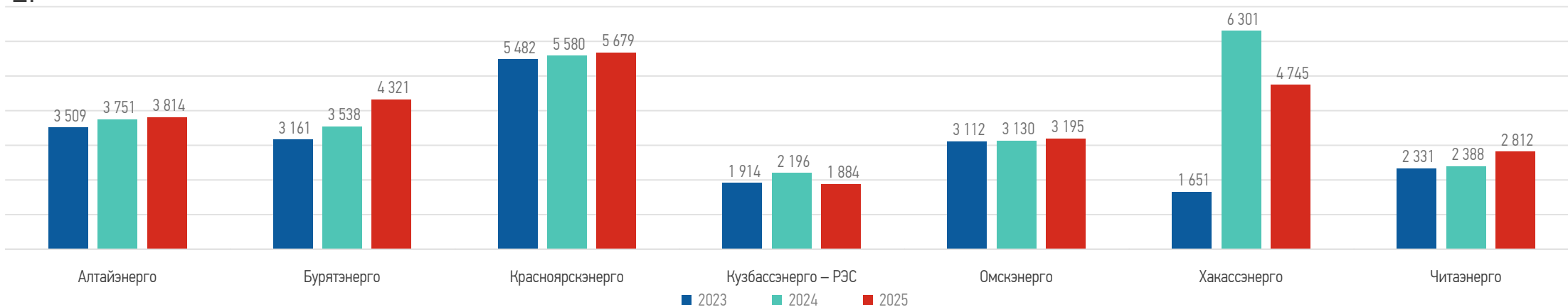
ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК, млн кВт·ч



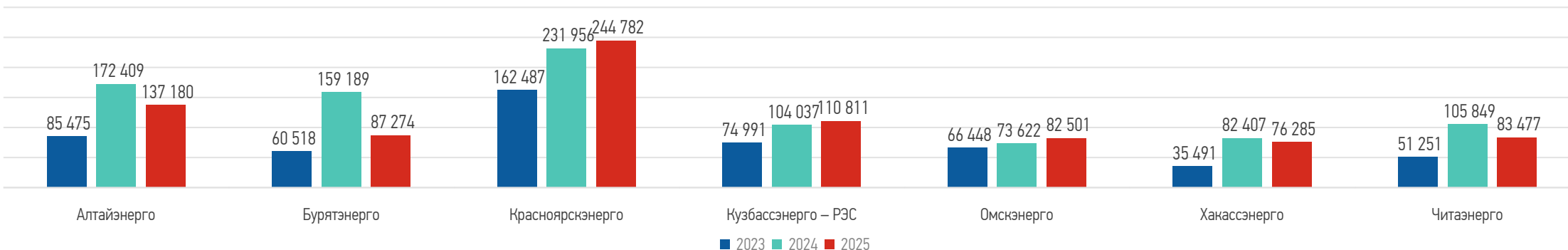
Величина осуществляемого ПАО «Россети Сибирь» технологического присоединения зависит от объема поступивших в Общество заявок на технологическое присоединение.

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 2025 год количество исполненных договоров технологического присоединения составило 26 450 шт., что на 1% меньше аналогичного периода прошлого года. Суммарная мощность присоединения энергопринимающих устройств составила 822 МВт.

ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП, ШТ






ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП, кВт

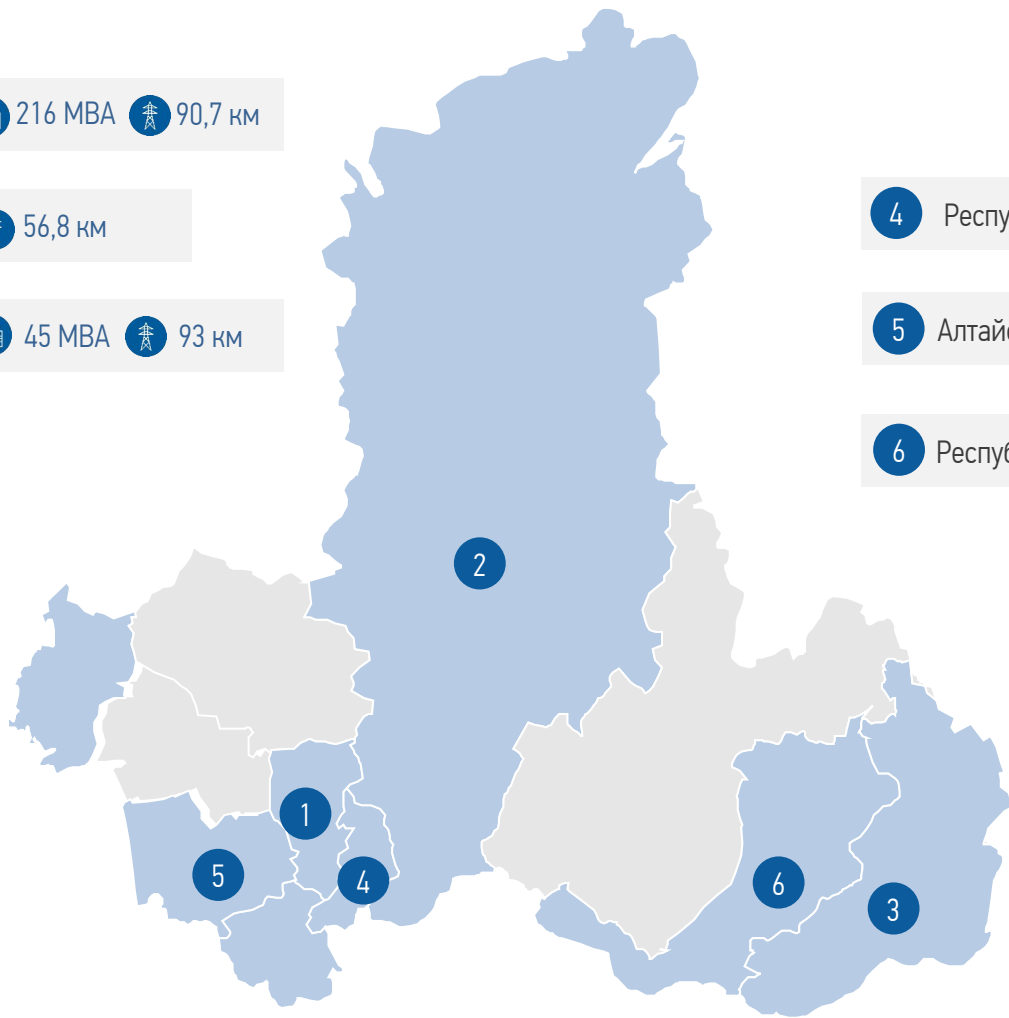


РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПРИОРИТЕТНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ 2025-2029 ГОДОВ



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

2 Красноярский край – 12 объектов  56,8 км

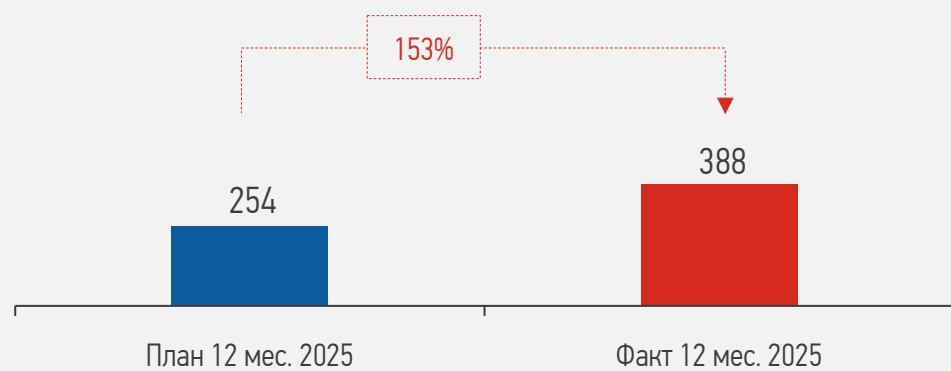
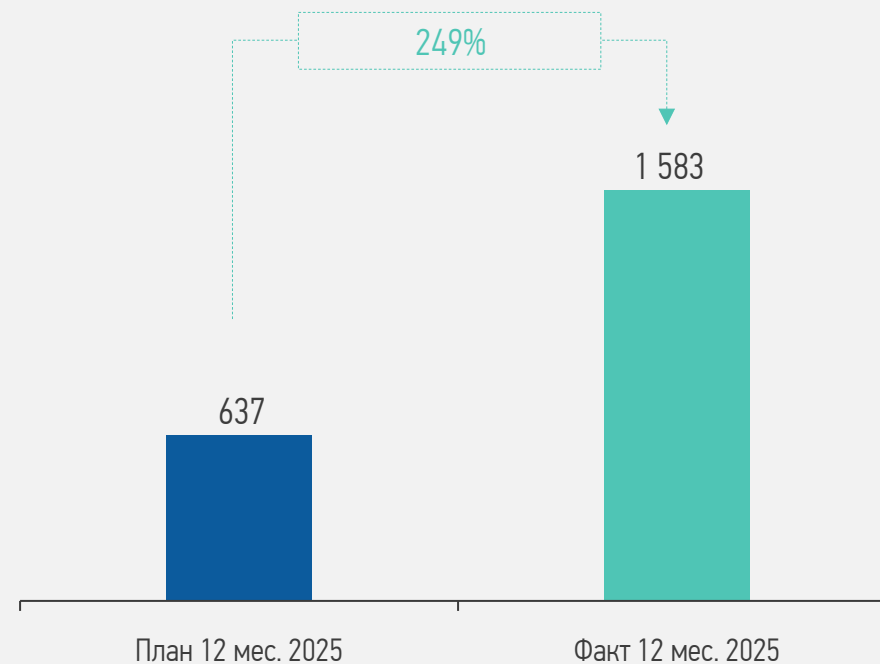
3 Забайкальский край – 4 объекта  45 МВА  93 км



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

**МОЩНОСТЬ,
МВА**

**ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП,
КМ**


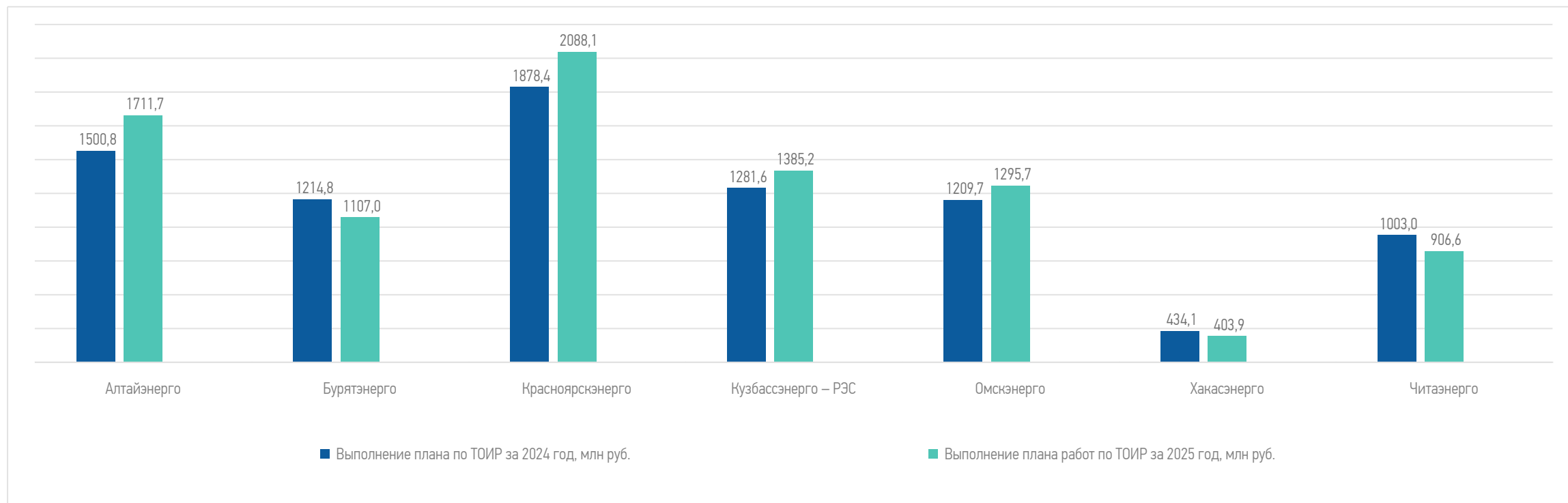
*План ИПР, утверждённой приказом Минэнерго России от 26.12.2025 №28@



Перевыполнение плана по вводу ЛЭП и трансформаторной мощности связано с исполнением обязательств по договорам технологического присоединения потребителей, в том числе льготной категории; 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 2025 года составили 8 898,2 млн руб.



ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ 2024	ФАКТ 2025	ОТКЛОНЕНИЕ 2025 /2024	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	77 875	133 270	55 395	71%
от передачи электроэнергии	73 716	125 943	52 227	71%
от технологического присоединения	2 816	5 666	2 850	101%
Себестоимость	72 467	118 294	45 827	63%
Коммерческие расходы	28	26	-2	-8%
Управленческие расходы	5 589	5 810	221	4%
Сальдо прочих доходов/(расходов)	-5 373	-12 500	-7 127	-133%
Налог на прибыль	732	797	65	9%
Чистая прибыль (убыток)	-696	1 680	2 376	x
от услуг по передаче электроэнергии	-4 034	-4 698	-664	16%
от технологического присоединения	1 762	4 200	2 438	138%
Кредитный портфель на конец периода	48 903	51 523	2 620	5%
Средняя ставка заимствования, %	21,6%	18,8%	-2,8%	x
ЕБИТДА	13 196	17 199	4 003	30%
Долг/ЕБИТДА	3,7	3,0	-0,7	-19%
Кредиторская задолженность	25 912	40 591	14 679	57%
Дебиторская задолженность	19 478	20 616	1 138	6%

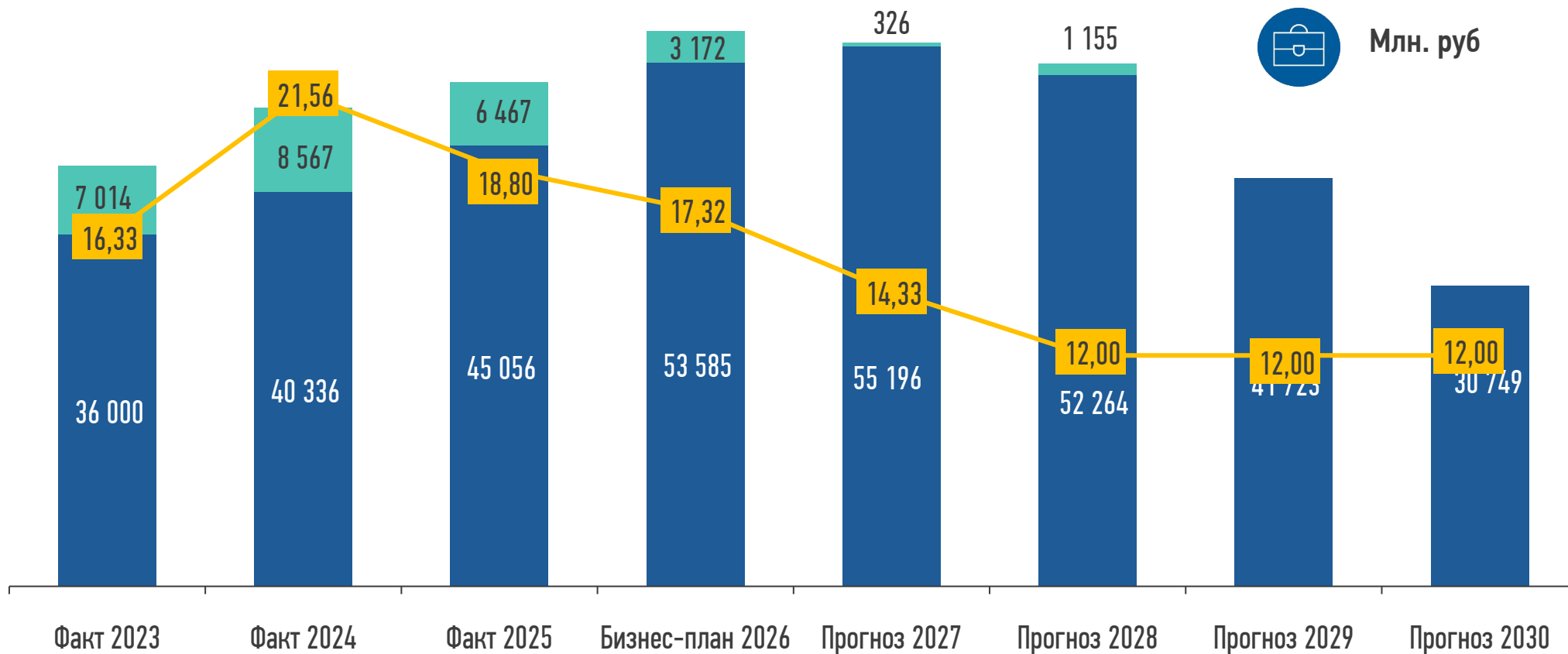
ПРИЧИНЫ ОТКЛОНЕНИЙ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 2025 ГОДА ОТ ПАРАМЕТРОВ 2024 ГОДА:

- **Увеличение выручки на 55 395 млн руб.**, в том числе:
 - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 52 227 млн руб. в основном вследствие вступления в силу с 01.01.2025 Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым изменилась схема взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями (начиная с 2025 года системообразующая территориальная сетевая организация является получателем всей выручки по передаче электрической энергии в регионе с последующим распределением между остальными сетевыми организациями региона) и дополнительной индексацией тарифов за услуги по передаче электроэнергии с 01.08.2025 по республикам Бурятия и Хакасия, Красноярскому и Забайкальскому краям;
 - увеличение выручки от услуг по ТП на 2 850 млн руб. с учётом фактического исполнения договоров ТП.
- **Увеличение операционных затрат на 45 827 млн руб.** (с учётом управленческих и коммерческих расходов), в основном обусловлено ростом неподконтрольных расходов, в том числе:
 - на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям распределительных сетевых компаний на 34 906 млн руб. и сетям ЕНЭС на 5 260 млн руб., как вследствие вступления в силу с 01.01.2025 ФЗ № 185 «О системообразующих территориальных сетевых организациях», с одновременным ростом выручки от услуг по передаче электроэнергии;
 - на компенсацию потерь электроэнергии на 3 714 млн руб., в том числе за счёт роста средневзвешенной нерегулируемой цены покупки потерь на ОРЭМ.
- **Увеличение кредитного портфеля на 2 620 млн руб.** в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование операционной деятельности и на покрытие кассовых разрывов.
- **Рост кредиторской задолженности на 14 679 млн руб.** обусловлен отражением задолженности перед крупным контрагентом на основании решения суда, увеличением средней ставки по оплате услуг по сетям ЕНЭС и по оплате потерь э/э, увеличением среднего тарифа и объёма полезного отпуска по оплате услуг ТСО, увеличением задолженности по инвестиционной деятельности в связи с выполнением работ по строительству объектов по договорам платного технологического присоединения со сроком оплаты в 2026 году, а так же ростом авансов полученных на технологическое присоединение в связи с фактическим поступлением средств по вновь заключенным договорам технологического присоединения.
- **Рост дебиторской задолженности на 1 138 млн руб.** обусловлен увеличением текущей задолженности по передаче электроэнергии как следствие увеличения выручки по передаче электроэнергии, а также начислением пеней по соглашению о реструктуризации долга с крупным дебитором.

ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЁТОМ ЗАЙМОВ)



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



■ на операционную деятельность ■ на инвестиционную деятельность — процентная ставка, % годовых

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.

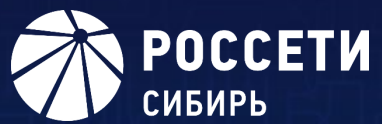
ПЕРЕВОД НА ЭЛЕКТРООТОПЛЕНИЕ**1. Работа с жителем и проектные работы**

- 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