



Консолидированные финансовые и производственные результаты деятельности Группы «Интер РАО» за I квартал 2014 года

20 мая 2014 года



Основные факторы, определяющие финансовые результаты Группы

ГЕНЕРАЦИЯ РФ:



- Ввод в эксплуатацию 964 МВт новой и модернизированной генерирующей мощности в рамках ДПМ с середины 2013 года (Гусиноозёрская ГРЭС, Джубгинская ТЭС, Омская ТЭЦ-3, Южноуральская ГРЭС-2);
- Благоприятная ценовая конъюнктура на внутреннем рынке: рост цен на РСВ в первой ценовой зоне составил 11,5% год к году;
- Рост цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ, составил 6,8% год к году;
- Рост тарифов на мощность, реализуемую по регулируемым договорам, составил 9,4% год к году;
- Рост тарифов на отпуск тепловой энергии с коллекторов по российским активам Группы составил в среднем 20% год к году;
- Снижение цен на уголь по российским генерирующим активам Группы в среднем составило 6,9% год к году.

СБЫТ РФ:



- Вхождение в периметр Группы «Интер РАО» ОАО «Томскэнергосбыт» с сентября 2013 года;
- Получение статуса гарантирующего поставщика в Орловской области с февраля 2014 года и в Омской области с марта 2014 года;
- Рост сбытовых надбавок по гарантирующим поставщикам Группы «Интер РАО» в среднем составил 38,5% год к году.

ТРЕЙДИНГ:



- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на энергетических рынках стран Балтии и Скандинавии: снижение цен на электроэнергию на Nord Pool в зоне Финляндии на 16,2% и в зоне Литвы на 4,4% при одновременном росте цен на электроэнергию на внутреннем рынке РФ;
- Введение системными операторами стран Балтии с июня 2013 года технических ограничений на пропускную способность сетей для поставок электроэнергии с территории РФ.



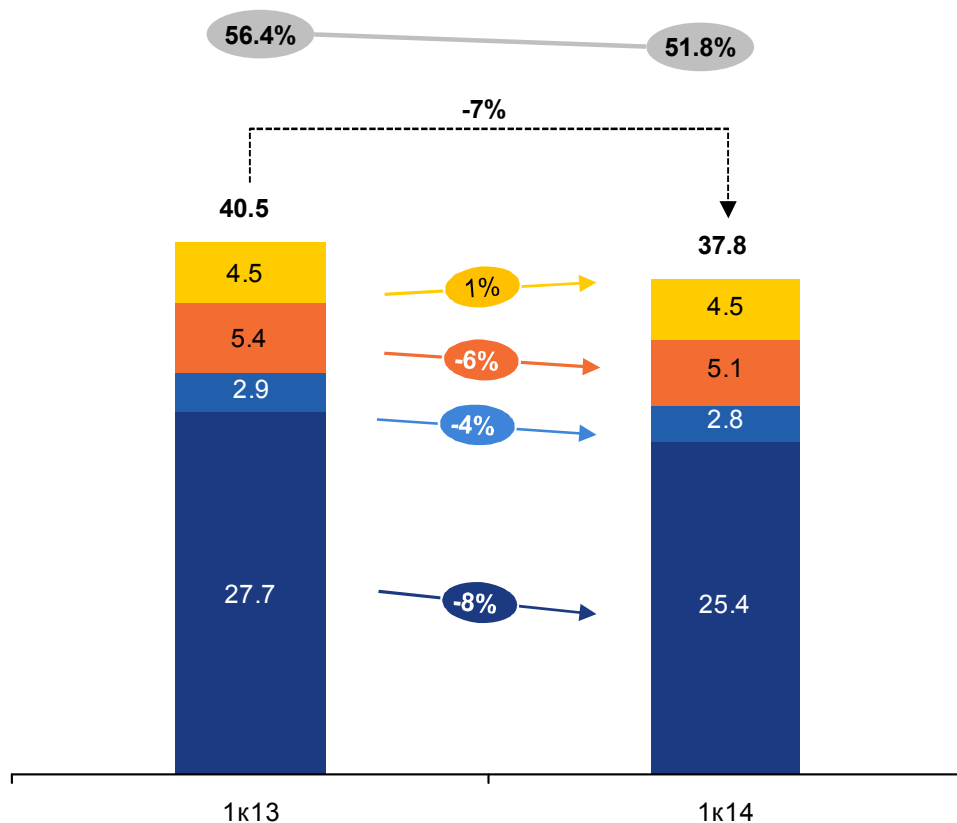
I. Результаты операционной деятельности



Производство электроэнергии и тепла

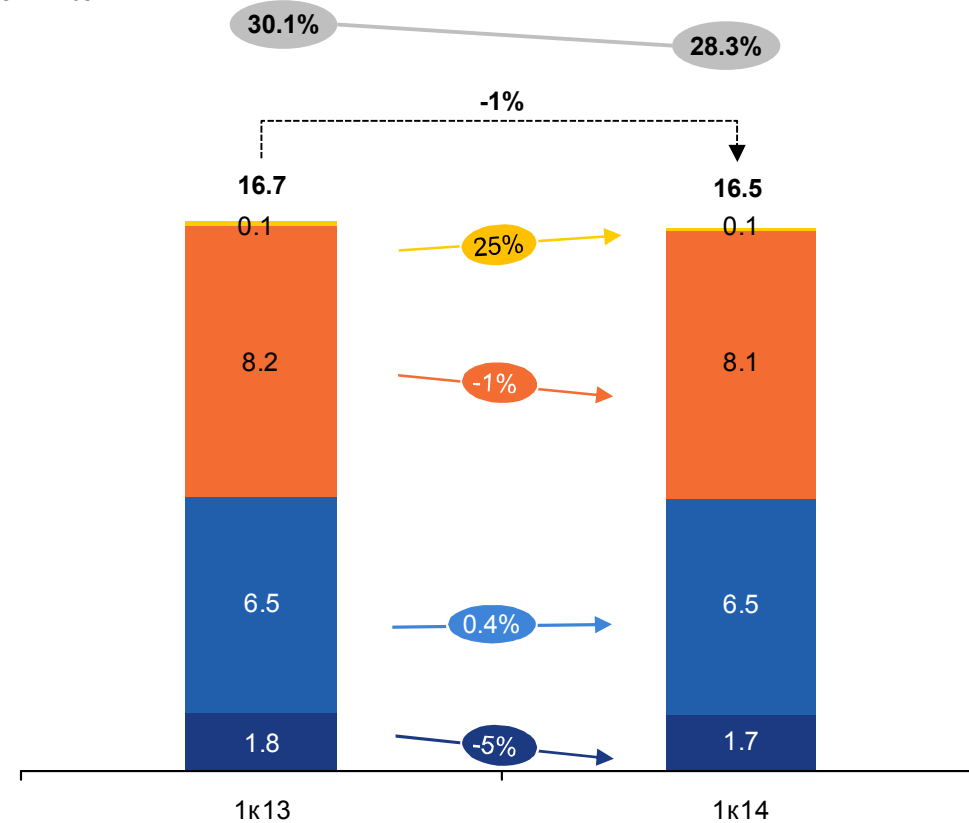
Динамика выработки электроэнергии

ТВт*ч



Динамика отпуска теплотехнологии с коллекторов

Млн Гкал



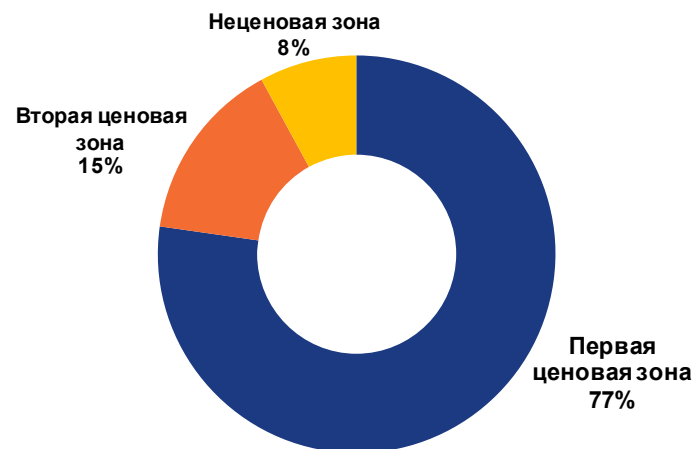
■ "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" ■ ТГК-11 ■ Башкирская генерация ■ Зарубежная генерация #% Коэффициент использования установленной мощности
— #% → Динамика выработки электроэнергии / отпуска теплотехнологии с коллекторов

Фокус на оптимизацию загрузки генерирующих мощностей: увеличение выработки электроэнергии эффективными станциями и снижение загрузки нерентабельной генерации



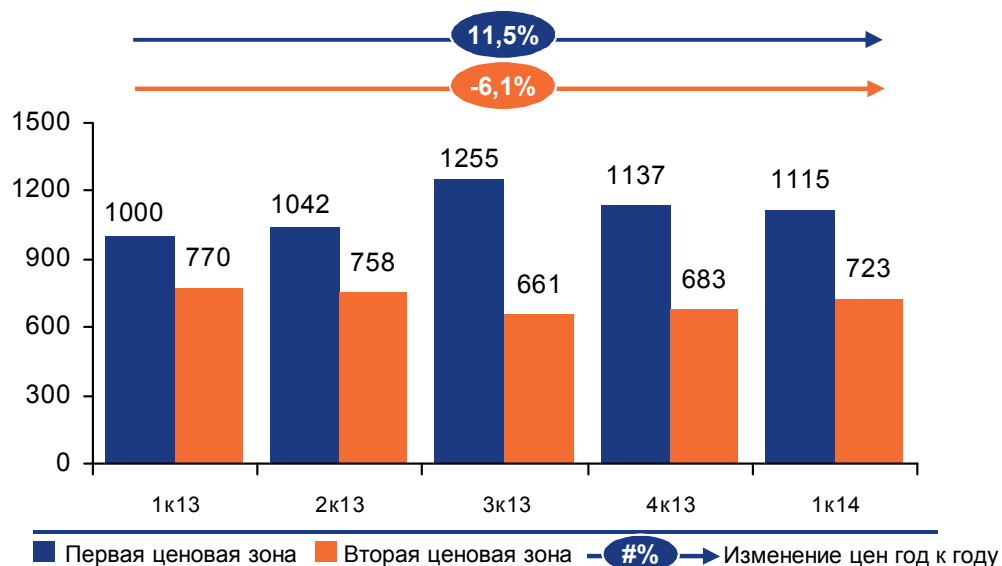
Реализация электроэнергии и мощности на российском рынке

Структура продаж электроэнергии, ТВт*ч

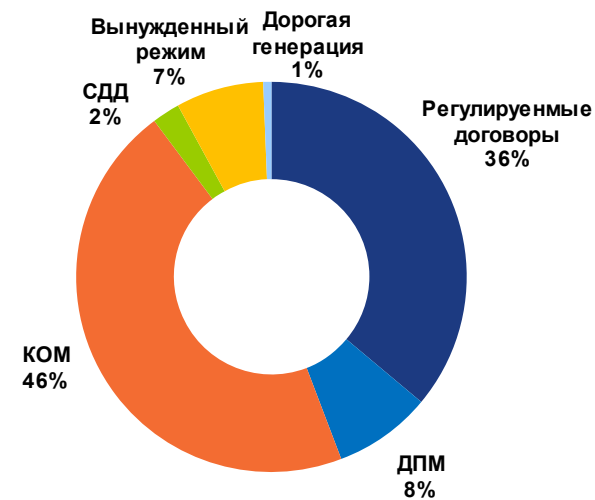


Суммарный объем реализации электроэнергии на ОРЭМ – 34,1 ТВт*ч

Динамика спотовых цен на рынке на сутки вперед⁽¹⁾



Структура продаж мощности, МВт



Динамика тарифов и цен на мощность⁽²⁾

Руб. /МВт/мес.	1к13	1к14	Изменение, %
Регулируемые договора	120 744	132 034	9.4%
ДПМ	745 840	769 425	3.2%
КОМ	153 844	164 335	6.8%
Вынужденный режим	189 933	221 852	16.8%
Дорогая генерация	170 422	163 238	-4.2%
СДД	145 326	167 739	15.4%

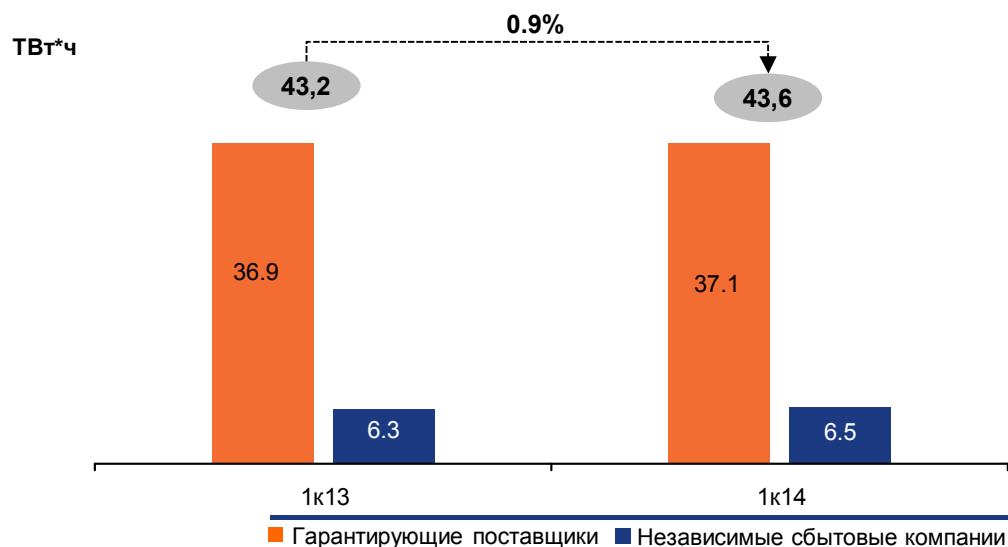
(1) Динамика индекса равновесных цен на покупку электроэнергии на РСВ в РФ (по данным Bloomberg)

(2) Динамика цен на мощность рассчитана на основе средней фактической цены реализации 1 МВт мощности по каждому сегменту рынка по российским активам Группы «Интер РАО»

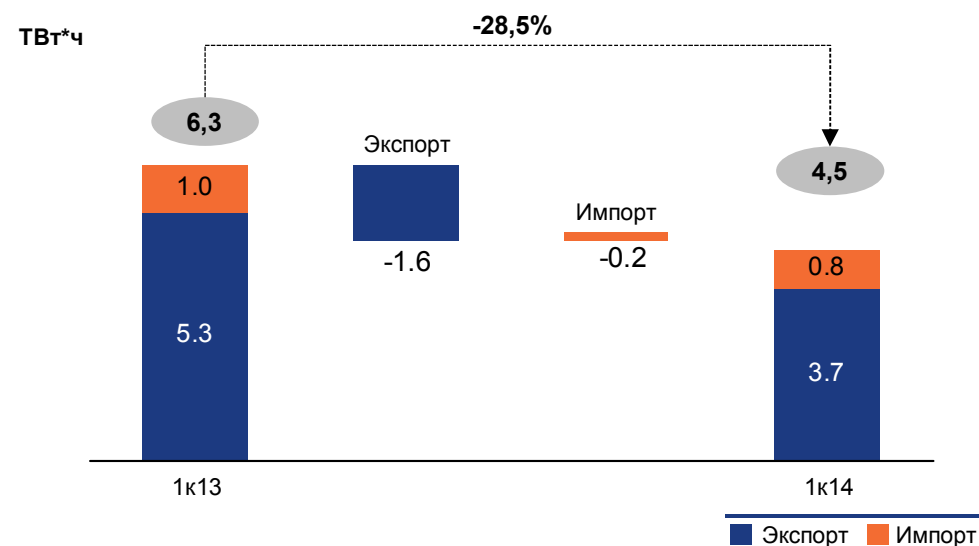


Сбыт электроэнергии и внешнеэкономическая деятельность

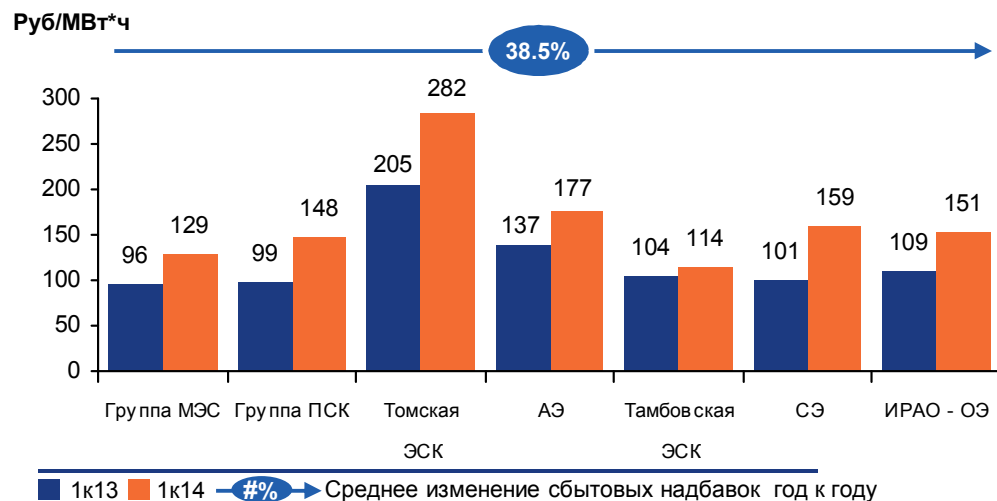
Объёмы полезного отпуска электроэнергии потребителям⁽¹⁾



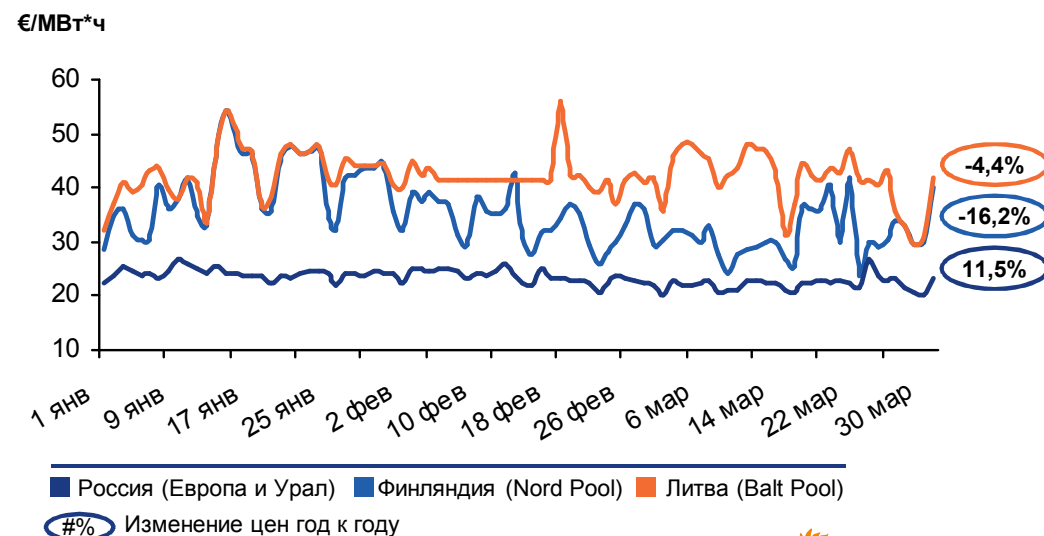
Объёмы экспортно-импортных операций



Динамика сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков⁽²⁾



Динамика спотовых цен на электроэнергию



Примечание: Производственные результаты ОАО «Томскэнергосбыт» представлены с начала 2012 года

(1) С учётом реализации электроэнергии на розничном и оптовом рынках

(2) Средневзвешенные по группам потребителей сбытовые надбавки, установленные соответствующими решениями региональных энергетических комиссий



II. Повышение операционной эффективности



Повышение операционной эффективности

1

ОПТИМИЗАЦИЯ УСЛОВНО- ПЕРЕМЕННЫХ ЗАТРАТ

- **Снижение цены** на тонну условного топлива сжигаемого угля по отношению к 1 кварталу 2013 года по российским активам Группы Интер РАО на **6.9%** за счет **снижения цен поставки, транспортировки угля и оптимизации угольного баланса с увеличением доли потребления более дешевых углей;**
- **Сдерживание темпов роста цен на газ по ОАО "ИНТЕР РАО – Электрогенерация"** на уровне **14,3%**, что ниже темпа роста тарифа на газ, установленного ФСТ;
- **Сдерживание темпов роста цен на газ для Башкирской генерации** за счет заключения контракта с ОАО НК «Роснефть» на поставку газа в 2014 году в объеме до 2,4 млрд. куб. м. (порядка 40% от общего объема потребления);
- **Оптимизация запасов угля** по окончании зимнего периода в пределах норматива, контролируемого Минэнерго.

2

ОПТИМИЗАЦИЯ УСЛОВНО- ПОСТОЯННЫХ ЗАТРАТ

- **Сдерживание роста условно-постоянных затрат** гарантирующих поставщиков на уровне **не менее 2 п.п.** в год относительно темпов инфляции;
- **Снижение расходов на оплату труда** по Исполнительному аппарату ОАО "Интер РАО" составило **221 млн рублей** в 1 квартале 2014 года в связи изменением системы оплаты труда, а также сокращением штатной численности сотрудников на 11%;
- **Снижение расходов на оплату труда** по Группе "ИНТЕР РАО – Электрогенерация" составило **138 млн рублей** в 1 квартале 2014 года в связи с переходом на типовую организационную структуру филиалов и сокращением штатной численности сотрудников;
- **Оптимизация структуры управления сбытовым бизнесом** в результате ликвидации ОАО "Объединенная энергосбытовая компания" во II квартале 2013 года, расходы по оплате труда которого **составили 70 млн рублей в 1 квартале 2013 года;**
- **Оптимизация штатной численности персонала** ОАО "Энергия Холдинг" в результате присоединения к ОАО "ПСК" составила **62 млн рублей.**

3

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЗАГРУЗКИ СТАНЦИЙ

- Увеличение выручки от реализации электроэнергии филиалами ОАО «Интер РАО – Электрогенерации» за счет обеспечения оптимального профиля загрузки более эффективных станций (Уренгойской ГРЭС, Пермской ГРЭС, Сочинской ГРЭС, Калининградской ГРЭС) и разгрузки менее эффективных станций (Каширская ГРЭС, Черепецкая ГРЭС, Верхнетагильская ГРЭС, Южноуральская ГРЭС), **маржинальная прибыль по которым составила 1,9 млрд рублей.**

4

ПОЛУЧЕНИЕ ОБОСНОВАННЫХ ТАРИФНО- БАЛАНСОВЫХ РЕШЕНИЙ

- Адресная работа с региональными энергетическими комиссиями:
 - по вопросам установления экономически обоснованных тарифов на тепло: **средний рост тарифов на отпуск тепла по БашРТС и Башкирской генерации, прирост выручки от реализации теплоэнергии составил 1,3 млрд рублей;**
 - по вопросам формирования экономически выгодных тарифно-балансовых решений: **средний рост сбытовых надбавок по гарантирующим поставщикам Группы Интер РАО в среднем составил 38,5%.**



III. Финансовые результаты по МСФО



Ключевые финансовые показатели

(млн руб.)	I квартал 2014 года	I квартал 2013 года	Изменение
Выручка	189 608	174 213	8,8%
Операционные расходы	181 619	172 698	5,2%
Операционная прибыль	9 928	3 209	209,4%
Скорректированная EBITDA	17 218	13 553	27,0%
Рентабельность по EBITDA	9,1%	7,8%	1,3%
Скорректированная EBIT	11 889	7 188	65,4%
Чистая прибыль/(убыток)	3 815	-1 411	-
Скорректированная чистая прибыль ⁽¹⁾	7 202	5 759	25,1%
Свободный денежный поток (FCF)	2 837	-7 083	-
Капитальные расходы	6 884	8 996	-23,5%
(млн руб.)	31.03.2014	31.12.2013	Изменение
Итого активы	523 192	512 566	2,1%
Итого капитал	339 121	334 589	1,4%
Скорректированный долг ⁽²⁾	62 600	59 590	5,1%
Скорректированный чистый долг ⁽³⁾	16 545	18 163	-8,9%

(1) Скорректированная чистая прибыль – без учёта резервов и обесценений (1 663 млн рублей в 1 квартале 2014 года, 2 882 млн рублей в 1 квартале 2013 года), эффекта от переоценки опциона “колл” и “пут” (1 724 млн руб. в 1 квартале 2014 года и 4 288 млн руб. в 1 квартале 2013 года)

(2) Включает долю долга в совместных предприятиях в размере 7 558 млн руб. на 31.03.2014 (6 839 млн руб. на 31.12.2013).

(3) Включает депозиты со сроком погашения от 3 до 12 месяцев в размере 3 145 млн руб. на 31.03.2014 (1 545 млн руб. на 31.12.2013) и долю в долге совместных предприятий в размере 7 558 млн руб. на 31.03.2014 (6 839 млн руб. на 31.12.2013)

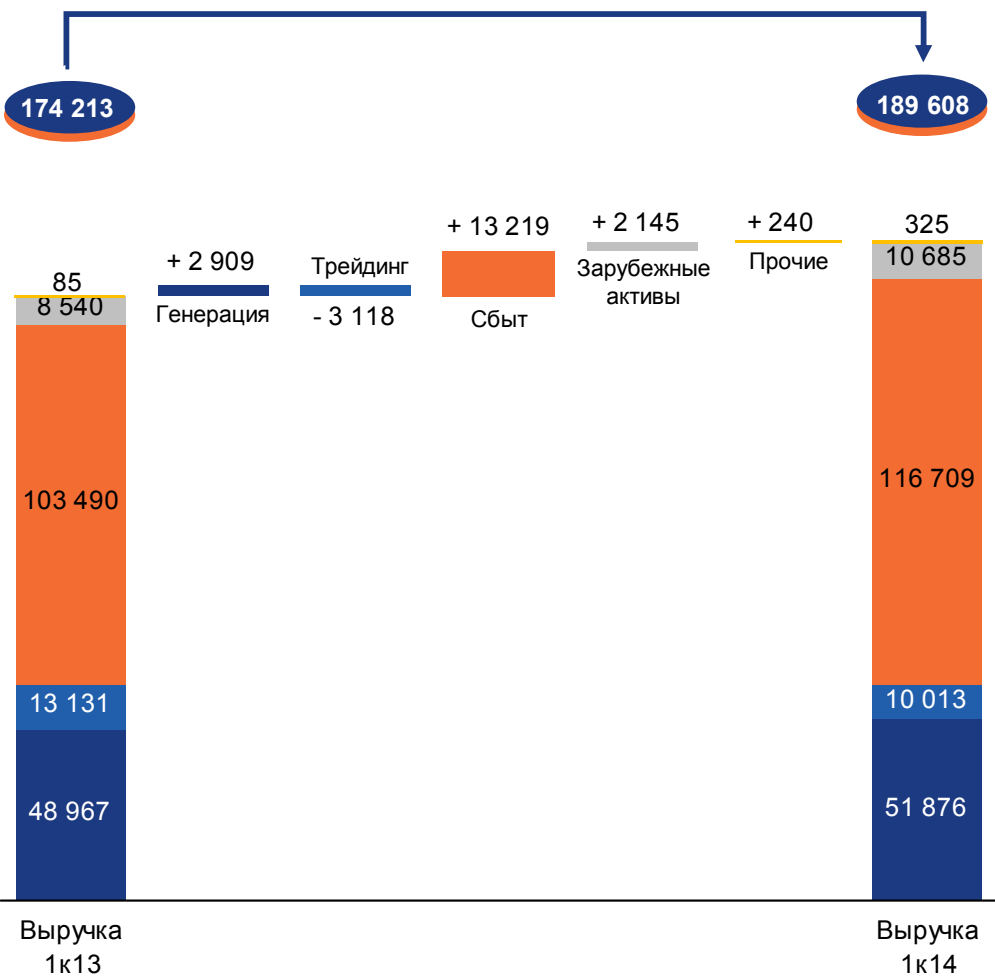


Динамика ключевых показателей

Динамика изменения выручки

млн руб.

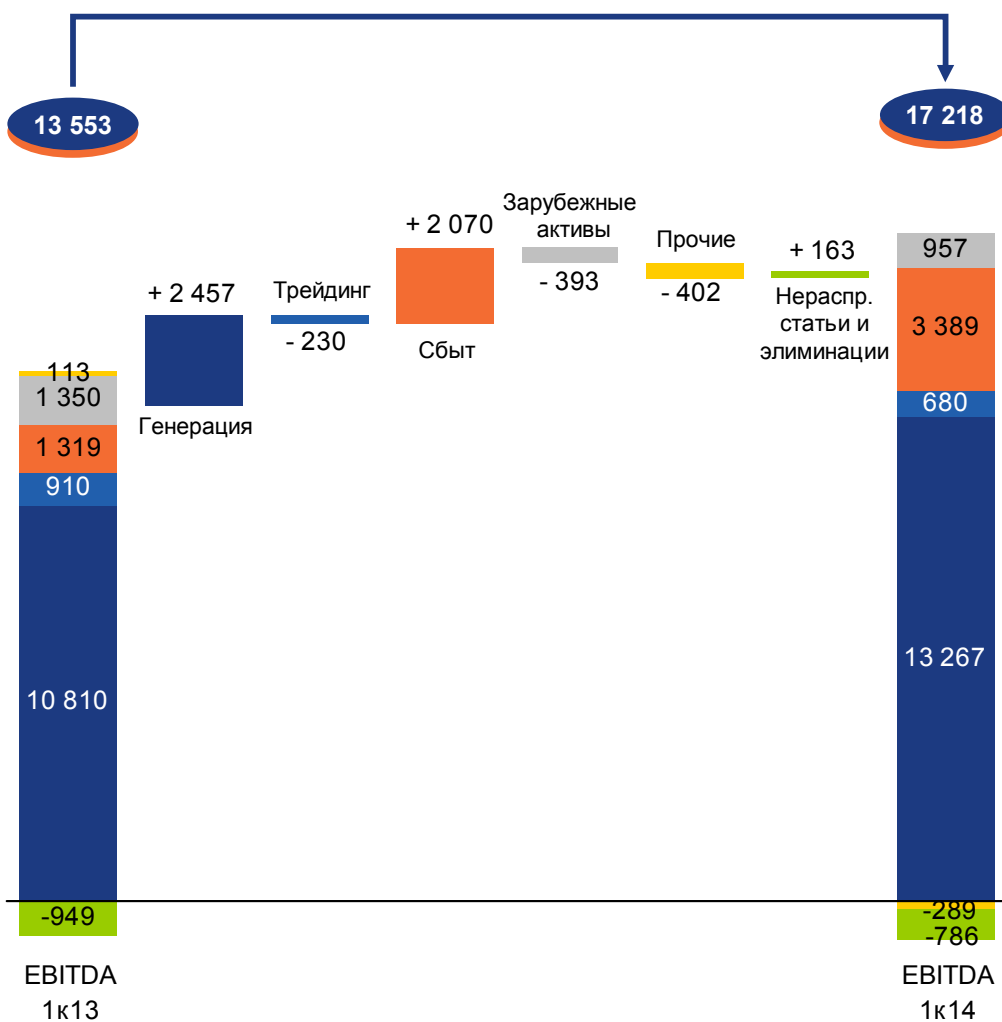
+8,8%



Динамика изменения EBITDA

млн руб.

+27,0%

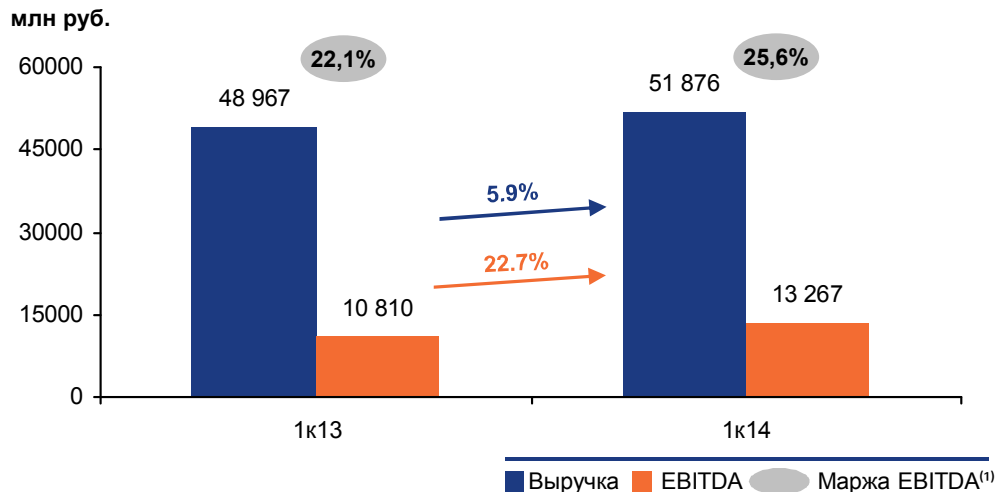


Основной рост EBITDA произошёл за счёт сегментов «Генерация» и «Сбыт»

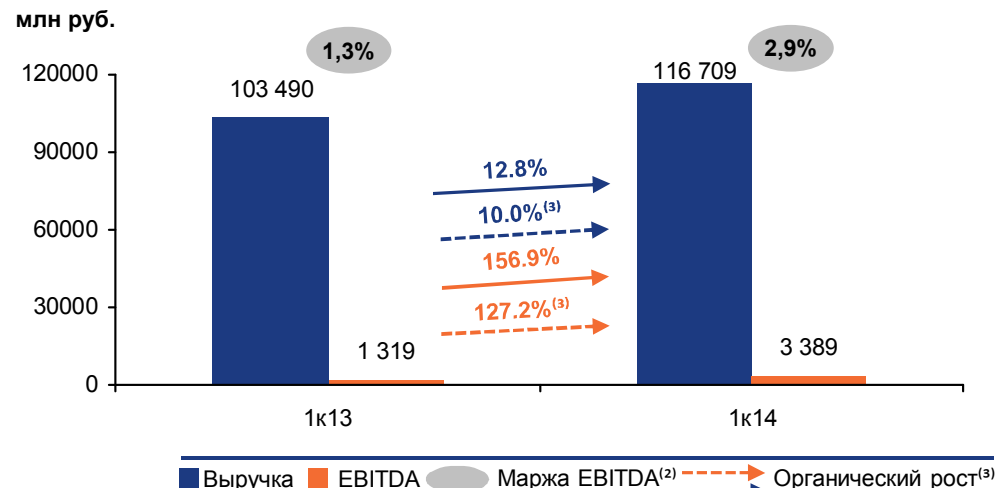


Ключевые сегменты: генерация и сбыт

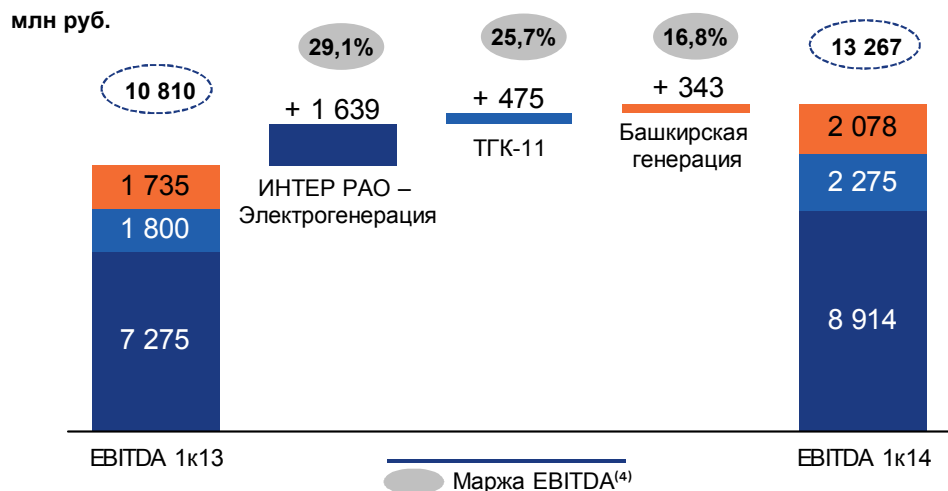
Сегмент «Генерация»: выручка и EBITDA



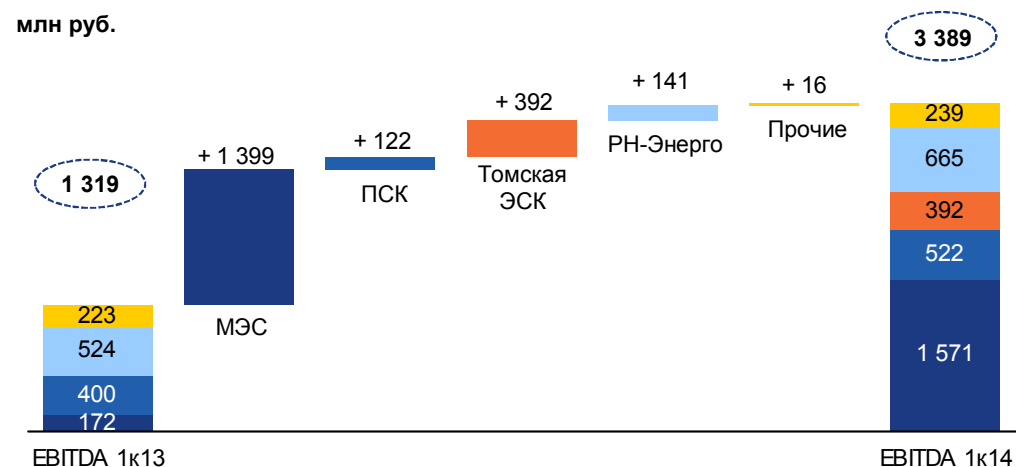
Сегмент «Сбыт»: выручка и EBITDA



Сегмент «Генерация»: доли компаний в EBITDA



Сегмент «Сбыт»: доли компаний в EBITDA



(1) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (7 465 млн руб. за I квартал 2013 года и 8 185 млн руб. за I квартал 2014 года)

(2) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учетом исключения межсегментной выручки (47 млн руб. за I квартал 2013 года и 174 млн руб. за I квартал 2014 года)

(3) Без учёта эффекта от «Томскэнергообит», который учтён в отчётности по МСФО с даты вхождения в контур Группы – с сентября 2013 года.

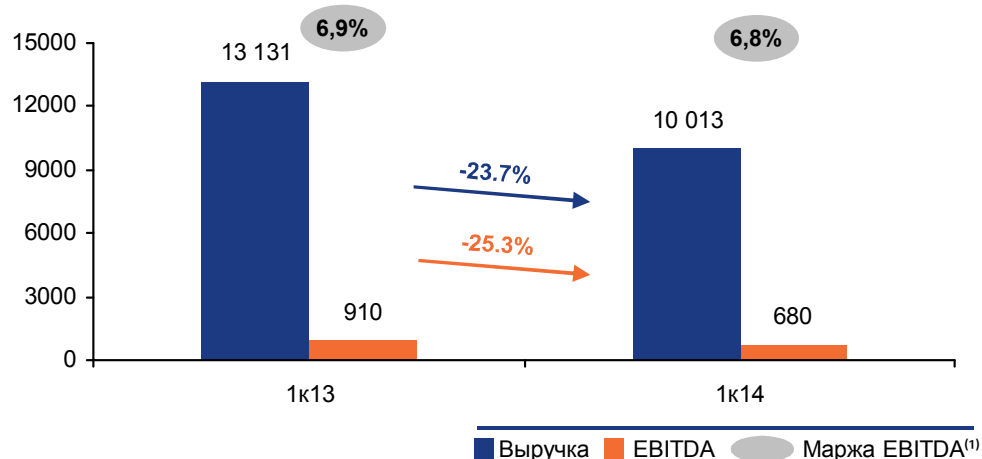
(4) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (по «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»: 6 155 млн руб. за I квартал 2013 года и 6 550 млн руб. за I квартал 2014 года ; по «ТГК-11»: 90 млн руб. за I квартал 2013 года и 493 млн руб. за I квартал 2014 года ; по Башкирской генерации: 1 220 млн руб. за I квартал 2013 года и 1 142 млн руб. за I квартал 2014 года).



Ключевые сегменты: трейдинг и зарубежные активы

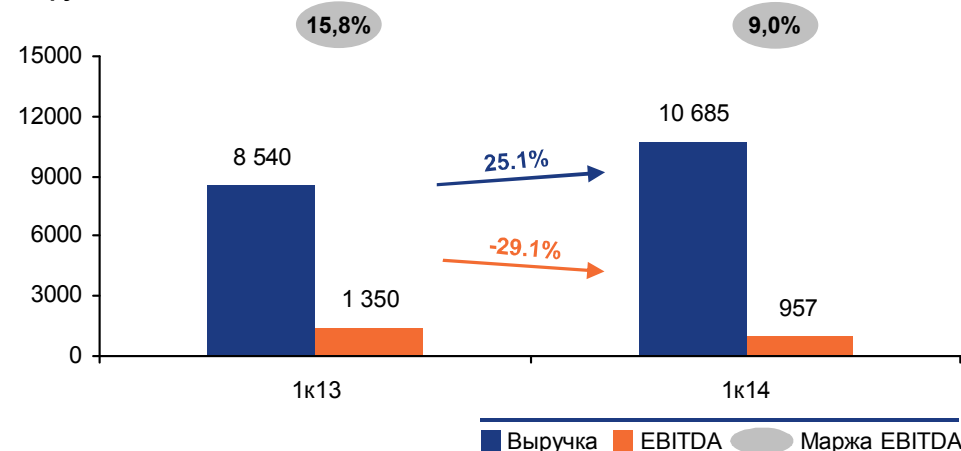
Сегмент «Трейдинг»: выручка и EBITDA

млн руб.



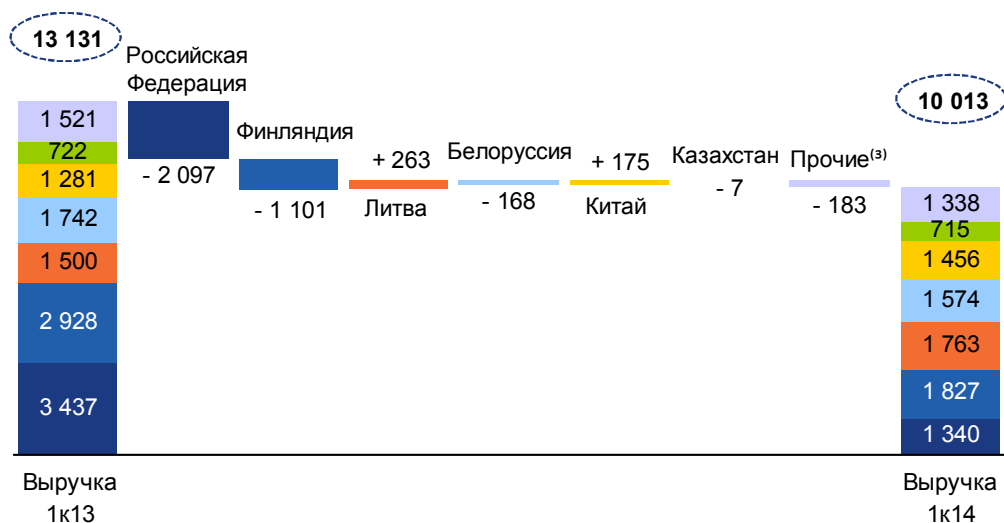
Сегмент «Зарубежные активы»: выручка и EBITDA

млн. руб.



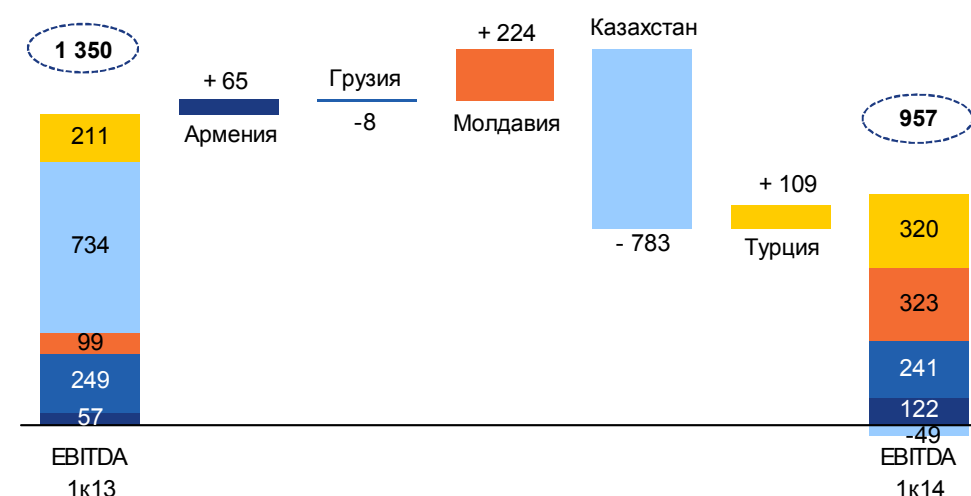
Сегмент «Трейдинг»: доли стран в выручке сегмента⁽²⁾

млн руб.



Сегмент «Зарубежные активы»: доли стран в EBITDA

млн руб.



(1) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (241 млн руб. за I квартал 2014 года и 276 млн руб. за I квартал 2013 года).

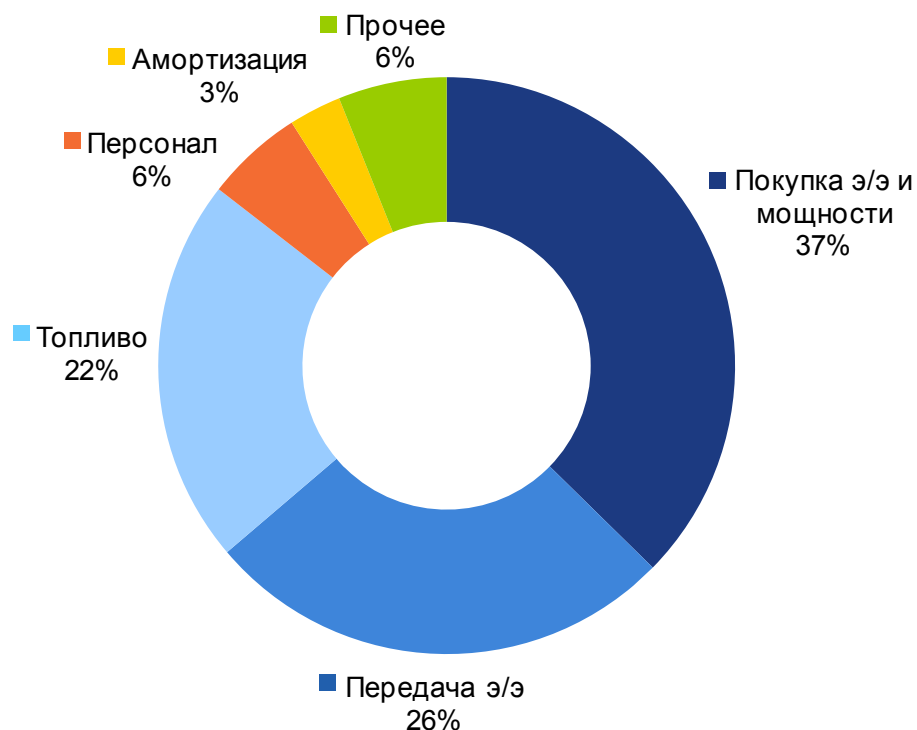
(2) Исключает межсегментную выручку в размере 241 млн руб. за I квартал 2014 года и 276 млн руб. за I квартал 2013 года

(3) Грузия, Южная Осетия, Азербайджан, Монголия, Украина, Норвегия, Латвия и Эстония.



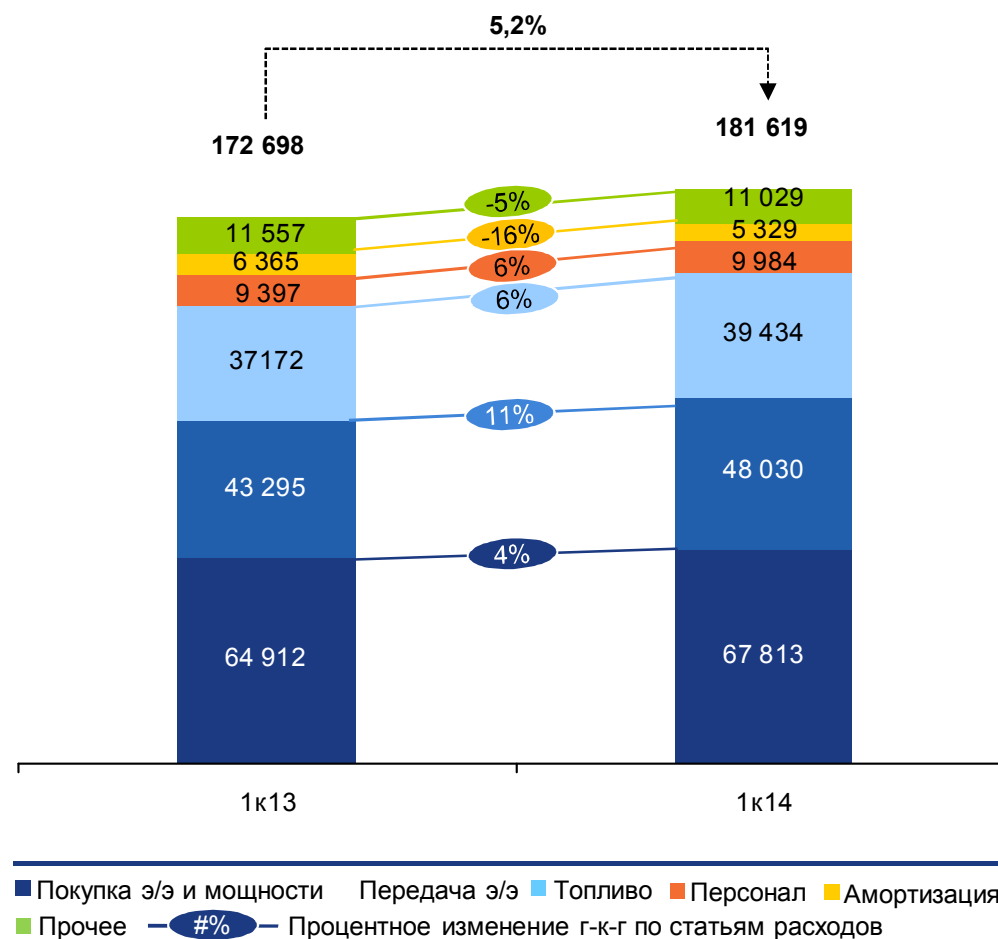
Консолидированные операционные расходы

Структура операционных расходов



Консолидированные расходы Группы «Интер РАО» в I квартале 2014 года составили 181 619 млн рублей

Динамика операционных расходов



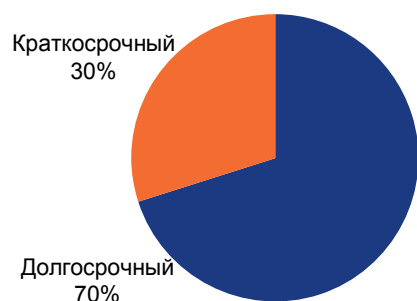
Консолидированные операционные расходы Группы «Интер РАО» выросли на 5,2% год к году, что меньше темпов роста консолидированной выручки – 8,8%



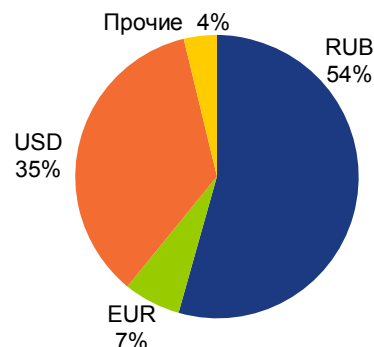
Анализ долговых обязательств и ликвидности ⁽¹⁾

Структура долга

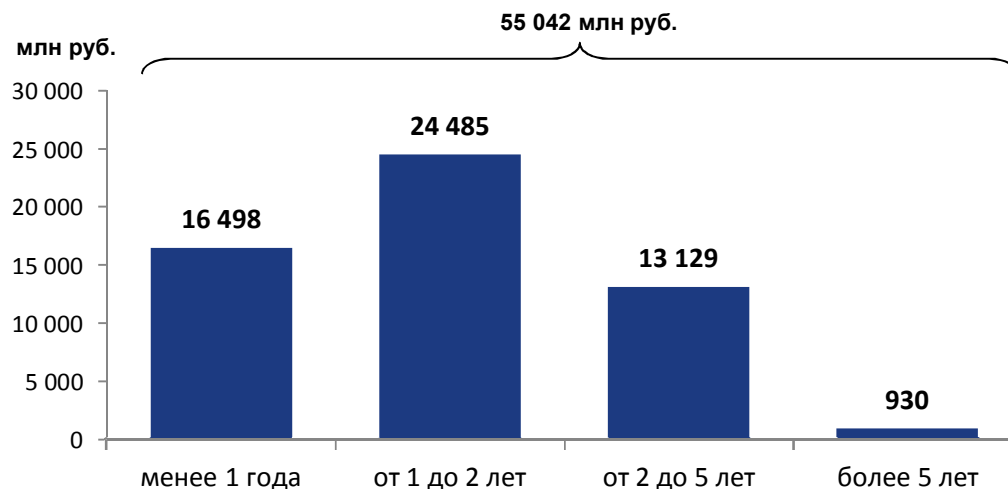
По сроку погашения



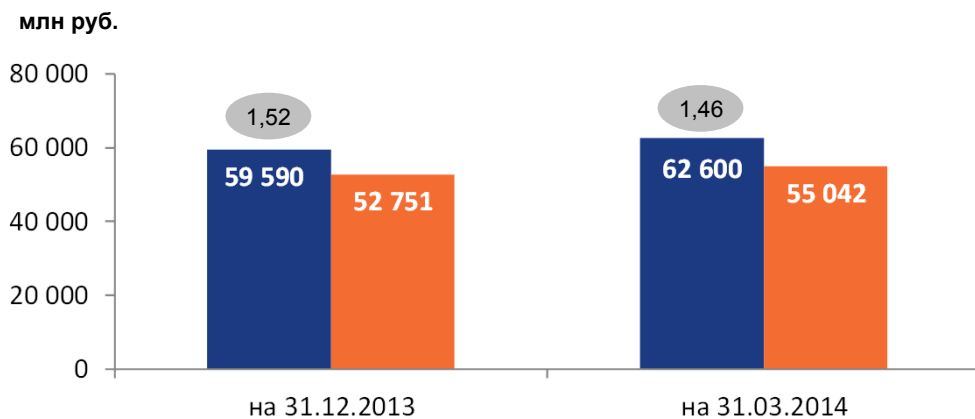
По валюте



Структура долга по срокам погашения

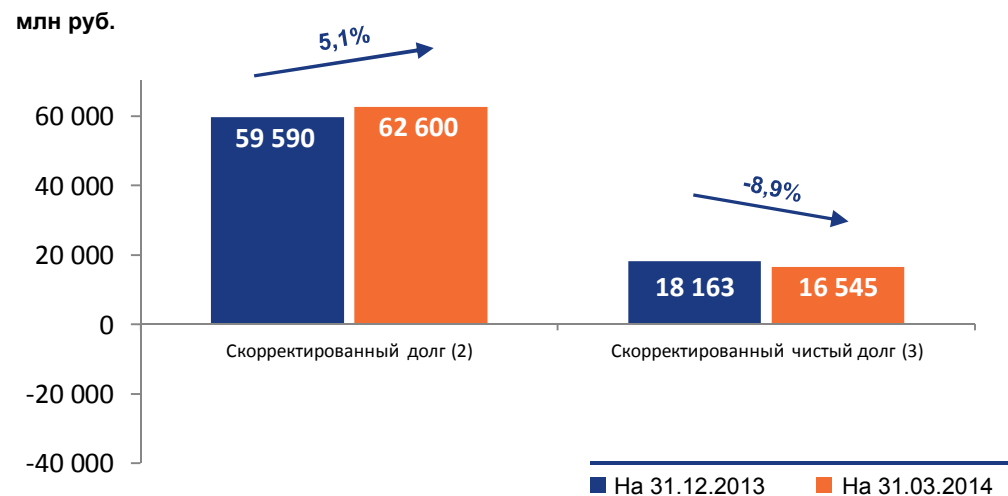


Статистика по долговым обязательствам⁽²⁾



■ С учетом доли долга в совместных предприятиях ■ Без учета доли долга в совместных предприятиях
● Долг с учетом доли долга в совместных предприятиях/EBITDA

Динамика показателей долга



(1) С учётом финансового лизинга

(2) Включает долю долга в совместных предприятиях в размере 7 558 млн руб. на 31.03.2014 (6 839 млн руб. на 31.12.2013)

(3) Включает депозиты со сроком погашения от 3 до 12 месяцев в размере 3 145 млн руб. на 31.03.2014 (31.12.2013 – 1 545 млн руб.) и долю долга в совместных предприятиях в размере 7 558 млн руб. на 31.03.2014 (на 31.12.2013 – 6 839 млн руб.)



Приложения



Приложение: Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированные данные)

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2014 г.	31 марта 2013 г.
<i>(в миллионах российских рублей)</i>		
Операционная деятельность		
Прибыль/(убыток) до налогообложения	6 613	(482)
<i>Корректировки для приведения прибыли/(убытка) до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 329	6 365
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	536	1 778
Начисление прочих резервов	673	64
Обесценение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	476	1 040
Восстановление обесценения основных средств	(22)	—
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(420)	(1 084)
Расходы/(доходы) по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	89	(92)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	73	49
Процентные доходы	(510)	(703)
Прочие финансовые доходы	(9)	(37)
Процентные расходы	1 000	966
Прочие финансовые расходы	1 457	212
Доходы от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	(1)	—
Расходы/(доходы) от продажи и ликвидации основных средств	271	(31)
План опционов на акции	—	36
Опционы «пут» и «колл»	1 724	4 288
Убыток от выбытия компаний Группы	(29)	9
Прочие неденежные операции/статьи	(121)	62
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль	17 129	12 440
Уменьшение запасов	664	1 135
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(4 728)	(5 923)
Уменьшение/(увеличение) налога на добавленную стоимость к возмещению	87	(1 214)
Увеличение прочих оборотных активов	(406)	(264)
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	(2 518)	(5 907)
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль, нетто	3 474	2 260
Прочие изменения оборотного капитала	(67)	7
Налог на прибыль уплаченный	(915)	(945)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности	12 720	1 589



Приложение: Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированные данные)

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2014 г.	31 марта 2013 г.
<i>(в миллионах российских рублей)</i>		
Инвестиционная деятельность		
Поступления от реализации основных средств	14	3
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(6 884)	(8 996)
Поступления от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	76	—
Поступления от выбытия контрольной доли	29	—
Поступления от погашения займов выданных	14	818
Отток денежных средств в результате приобретения прочих необоротных активов	(1)	(20)
Займы выданные	(570)	—
Размещение банковских депозитов	(1 688)	(2 339)
Возврат банковских депозитов	412	5 734
Покупка облигаций	(109)	(52)
Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности	(8 707)	(4 852)
Финансовая деятельность		
Поступления по кредитам и займам	14 362	17 100
Погашение кредитов и займов	(14 506)	(13 689)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(130)	(125)
Проценты уплаченные	(507)	(667)
Дивиденды выплаченные	(1)	(3)
Чистое (расходование)/поступление денежных средств по финансовой деятельности	(782)	2 616
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(203)	(5)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	3 028	(652)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	39 882	48 049
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	42 910	47 397



Приложение: описание сегментов финансовых результатов

Сегмент «Сбыт в Российской Федерации» (представлен ОАО «Мосэнергосбыт» (Группа компаний), ОАО «Петербургская сбытовая компания» (Группа компаний), ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Алтайэнергосбыт», ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», их управляющей компанией ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» (до 14 марта 2013 года), ООО «Омская энергосбытовая компания» (с февраля 2014 года), ОАО «Промышленная энергетика», ООО «РН-Энерго», ОАО «Томскэнергосбыт» (с конца сентября 2013 года), ООО «РТ-Энерготрейдинг» (учитывается по методу долевого участия).

Сегмент «Генерация в Российской Федерации», представленный следующими отчетными субсегментами:

Группа «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» (представлена генерирующими подразделениями материнской компании и ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»);

ТГК-11 (представлена Группой «ТГК-11»);

Генерация Башкирии (представлена ООО «Башкирская генерирующая компания», ООО «БашПТС» и ООО «ПГУ «ТЭЦ-5»).

Сегмент «Трейдинг в Российской Федерации и Европе» (представлен торговыми операциями материнской компании, RAO Nordic Oy, AB INTER RAO Lietuva, SIA INTER RAO Latvia, INTER RAO Eesti OU, Inter Green Renewables and Trading AB и ОАО «Восточная энергетическая компания»);

Сегмент «Грузия» (представлен АО «Теласи», ООО «Итквари Энергетика», АО «Храми-I» и АО «Храми-II»);

Сегмент «Армения» (представлен ЗАО «Электрические сети Армении», ОАО «РазТЭС»);

Сегмент «Молдавия» (представлен ЗАО «Молдавская ГРЭС»);

Сегмент «Казахстан» (представлен АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (учитывается по методу долевого участия) и ООО «ИНТЕР РАО – Центральная Азия»);

Сегмент «Турция» (представлен Группой Trakya, TGR Elektrik Energy Toptan Ticaret A.S. (до 23 сентября 2013 года) и Inter Rao Turkey Energy Holding A.S.).

Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации» (представлен ООО «ИНТЕР РАО Инжиниринг», ООО «Кварц – Новые Технологии» (учитывается по методу долевого участия), ООО «КВАРЦ Групп» (по методу долевого участия до 5 августа 2013 года), ООО «ИнтерРАО-УорлиПарсонс» (по методу долевого участия), ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС" (по методу долевого участия), ООО «Консалтинговое партнерство ЭнергоСоюз» (до 27 сентября 2013 года) и ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт» и некоммерческой организацией Фондом поддержки научной, научно-технической и инновационной деятельности «Энергия без границ»).

Сегмент «Прочие».

Руководящий орган, оценивает результаты операционных сегментов на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до учёта финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, амортизации основных средств и нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвила и резервов по обесценению дебиторской задолженности и запасам, доли в прибыли/(убытках) ассоциированных компаний и эффектов, связанных с приобретением, таких как превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций и прочих аналогичных эффектов. Порядок определения Группой EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Информация об амортизации основных средств и нематериальных активов, процентных доходах и расходах раскрывается в информации по сегментам, так как она регулярно анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые по методу долевого участия) анализируются органом, принимающим решения по операционной деятельности, на предмет доли Группы в их прибыли / (убытках), а также по сумме кредитов и займов.

«Нераспределенные статьи и элиминации» включают исключаемые при консолидации операции между сегментами («Элиминации») и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании, а также обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией или другими дочерними компаниями, которые не могут быть достаточно обоснованно распределены на определенный отчетный сегмент («Нераспределенные статьи»).



Приложение: Информация по сегментам на за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные данные)

(в миллионах российских рублей)

	Сбыт	Генерация				Трейдинг				Инжини- ринг					Нераспре- деленные статьи и элими- нации	Итого
	Российская Федерация															
	Российская Федерация	Группа ИНТЕР РАО- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Армения	Грузия	Молдавия	Казахстан	Турция	Российская Федерация	Прочее				
Итого выручка	116 883	37 202	9 334	13 525	10 254	3 445	1 671	1 548	42	3 979	809	425	(9 509)	189 608		
Выручка от внешних покупателей	116 709	30 652	8 841	12 383	10 013	3 445	1 671	1 548	42	3 979	224	101	–	189 608		
Выручка между сегментами	174	6 550	493	1 142	241	–	–	–	–	–	585	324	(9 509)	–		
Операционные расходы, включая:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–		
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(63 245)	(1 949)	(652)	(872)	(7 712)	(1 718)	(222)	–	(25)	–	–	(5)	8 587	(67 813)		
Расходы по передаче электроэнергии	(46 694)	–	–	(23)	(1 004)	(146)	(138)	(10)	(15)	–	–	–	–	(48 030)		
Расходы на топливо	–	(20 487)	(4 299)	(8 681)	–	(810)	(712)	(943)	–	(3 502)	–	–	–	(39 434)		
Доля в прибылях / (убытках) совместных предприятий	11	412	–	–	–	–	–	–	(52)	–	(40)	(4)	–	327		
EBITDA	3 389	8 914	2 275	2 078	680	122	241	323	(49)	320	(392)	103	(786)	17 218		
Амортизация	(315)	(2 709)	(421)	(1 164)	(13)	(134)	(95)	(24)	(1)	(193)	(45)	(98)	(117)	(5 329)		
Процентные доходы	249	56	–	7	15	8	14	–	–	2	31	50	78	510		
Процентные расходы	(118)	(378)	(210)	(9)	(6)	(147)	(43)	(49)	–	(80)	(17)	(121)	178	(1 000)		



Приложение: Информация по сегментам на за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (неаудированные данные)

(в миллионах российских рублей)

	Сбыт	Генерация				Трейдинг				Инжини- ринг					Нераспре- деленные статьи и элими- нации	Итого
	Российская Федерация															
	Российская Федерация	Группа ИНТЕР РАО- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Армения	Грузия	Молдавия	Казахстан	Турция	Российская Федерация	Прочее				
Итого выручка	103 537	35 772	8 537	12 123	13 407	2 331	1 424	1 423	24	3 338	113	268	(8 084)	174 213		
Выручка от внешних покупателей	103 490	29 617	8 447	10 903	13 131	2 331	1 424	1 423	24	3 338	15	70	–	174 213		
Выручка между сегментами	47	6 155	90	1 220	276	–	–	–	–	–	98	198	(8 084)	–		
Операционные расходы, включая:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–		
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(57 026)	(1 884)	(607)	(783)	(10 908)	(1 243)	(228)	–	(14)	–	–	(5)	7 786	(64 912)		
Расходы по передаче электроэнергии	(41 616)	–	–	(34)	(1 474)	(41)	(96)	(25)	(9)	–	–	–	–	(43 295)		
Расходы на топливо	(7)	(20 231)	(4 029)	(8 011)	–	(490)	(480)	(1 017)	–	(2 907)	–	–	–	(37 172)		
Доля в прибылях / (убытках) совместных предприятий	18	452	–	–	–	–	–	–	731	–	(99)	(14)	–	1 088		
EBITDA	1 319	7 275	1 800	1 735	910	57	249	99	734	211	(65)	178	(949)	13 553		
Амортизация	(313)	(3 681)	(346)	(1 180)	(13)	(110)	(109)	(116)	(1)	(227)	(5)	(150)	(114)	(6 365)		
Процентные доходы	211	239	–	36	9	7	23	–	–	1	44	14	119	703		
Процентные расходы	(75)	(381)	(115)	(16)	(6)	(98)	(31)	(31)	–	(73)	–	(101)	(39)	(966)		



Приложение: расчет скорректированной EBITDA (неаудированные данные)

Ниже представлена сверка показателей скорректированной EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью/убытком согласно консолидированному промежуточному отчету о совокупном доходе:

<i>(в миллионах российских рублей)</i>		<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.</i>	<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.</i>
Скорректированная EBITDA по отчетным сегментам		17 218	13 553
		(5 329)	
Амортизация основных средств, инвестиционной собственности и нематериальных активов			(6 365)
Процентные доходы		510	703
Процентные расходы		(1 000)	(966)
Опционы «пут» и «колл»		(1 724)	(4 288)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(73)	(49)
Прочие финансовые расходы		(1 448)	(175)
Начисление резервов, включая:		(1 663)	(2 882)
<i>восстановление обесценения основных средств</i>		22	-
<i>обесценение финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>		(296)	(1 040)
<i>обесценение активов, классифицируемых как предназначенные для продажи</i>		(180)	-
<i>прочие резервы, начисление</i>		(673)	(64)
<i>резерв под обесценение дебиторской задолженности</i>		(536)	(1 778)
Прибыль/(убыток) от выбытия контрольной доли участия		29	(9)
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных компаний		93	(4)
Расходы по налогу на прибыль		(2 798)	(929)
Прибыль/(убыток) за отчётный период согласно консолидированному отчёту о совокупном доходе		3 815	(1 411)



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!