



Группа "РАО Энергетические системы Востока"

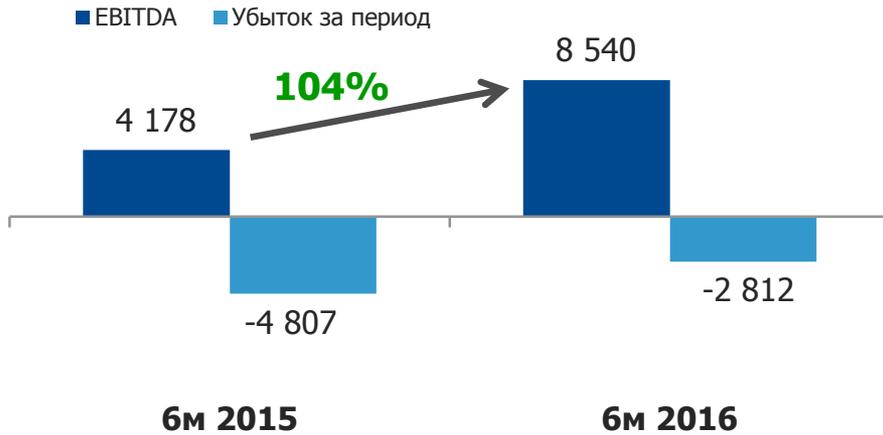
**Финансовые и операционные
результаты за 6 месяцев и второй
квартал 2016 года (МСФО)**

24 августа 2016 г.

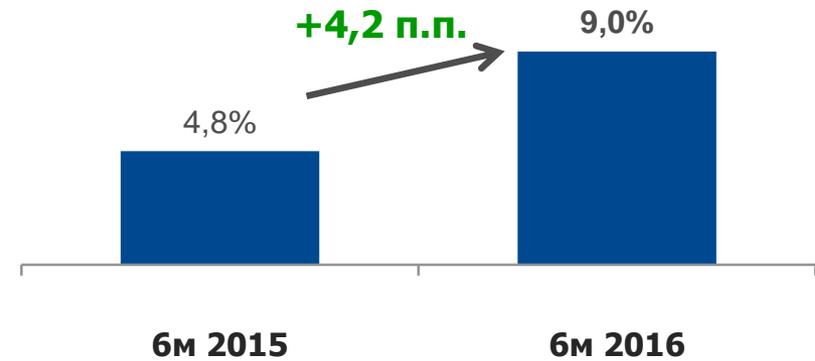
Ключевые финансовые показатели по группам



Чистая прибыль и EBITDA, млн. руб.



Рентабельность EBITDA, %

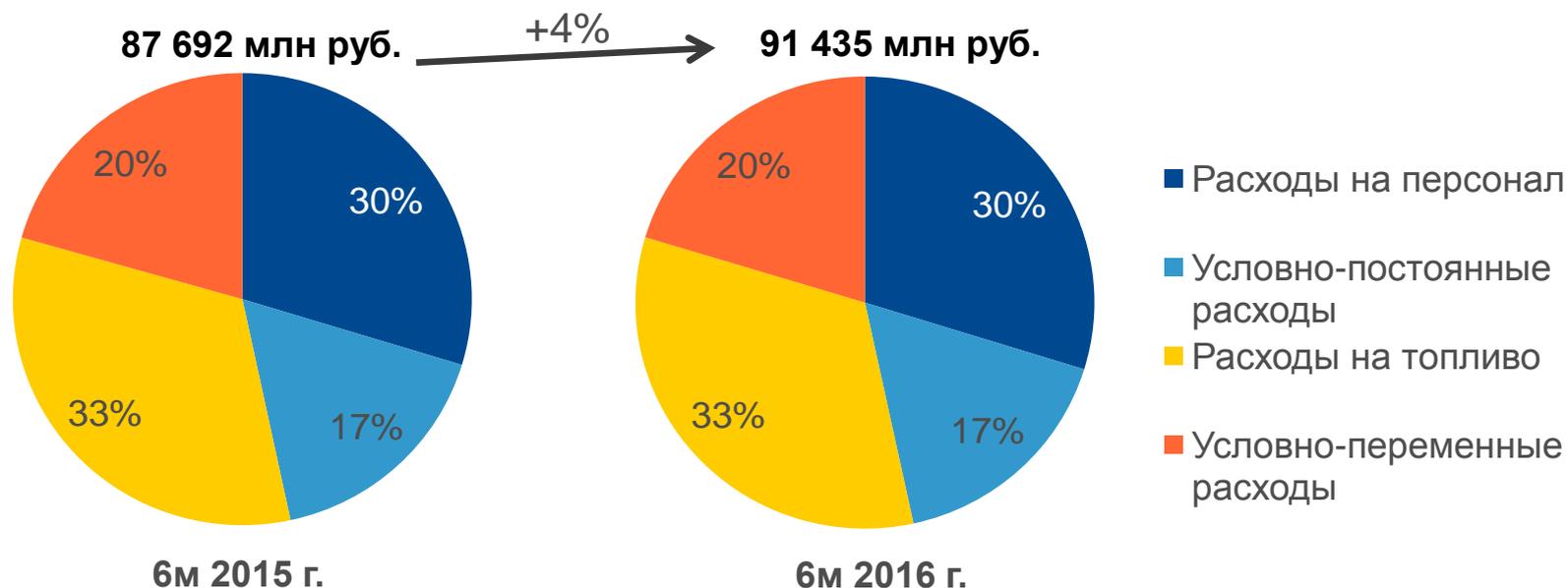


Показатели EBITDA по сегментам, млн. руб.





Структура операционных расходов



- Операционные расходы Группы за 6 месяцев 2016 года выросли по сравнению с аналогичным периодом годом ранее на 4%, составив 91 435 млн руб.
- Условно-постоянные расходы в том же периоде увеличились на 4% в основном за счёт роста расходов на персонал на 5% (1 181 млн. руб.) за счет проведенной в 2015 г. и на 01.01.2016 г. индексации, связанной с ростом ИПЦ.
- Условно-переменные расходы увеличились на 5% из-за роста на 5% или 1 496 млн руб. расходов на топливо, вызванного увеличением средней стоимости расходуемой тонны условного топлива (тут).

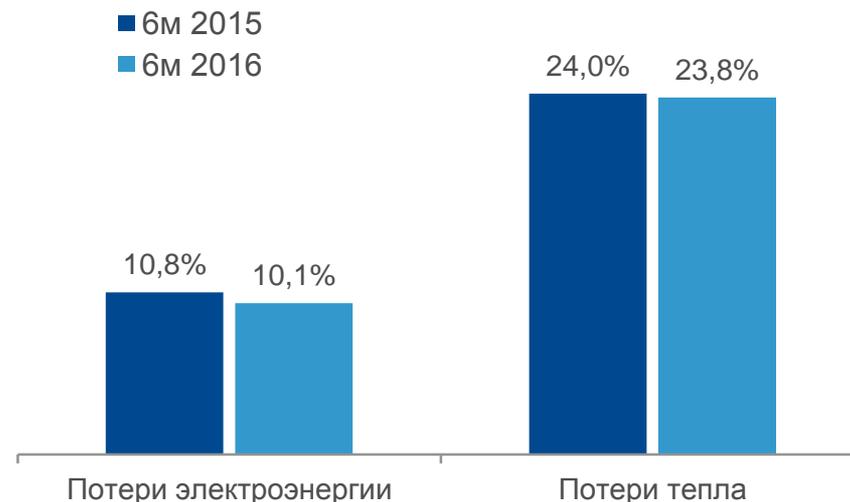
Операционные результаты генерации и сетей



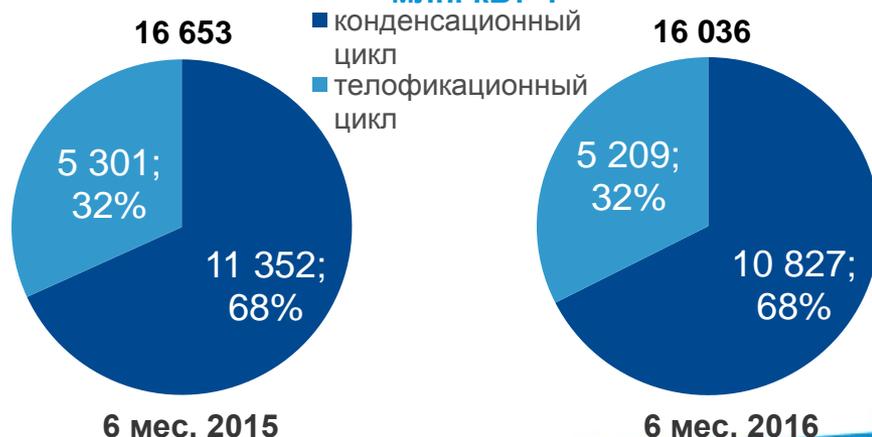
Выработка и отпуск электроэнергии (млн кВт-ч) и отпуск тепла (тыс. Гкал)



Потери электроэнергии и тепла



Структура выработки электроэнергии ТЭС PAO ЭС Востока, млн. кВт-ч

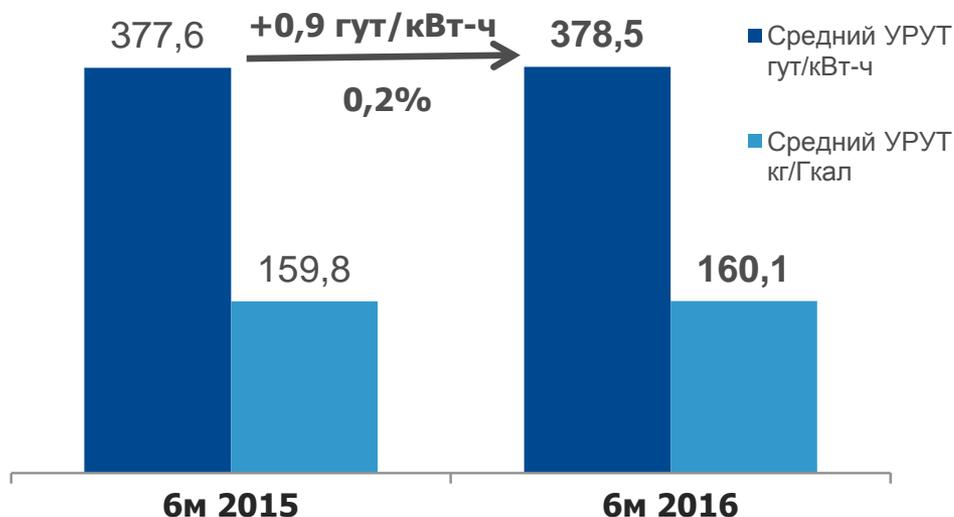


- В первом полугодии 2016 года конденсационная выработка в общем объеме выработки электроэнергии ТЭС Группы PAO ЭС Востока осталась на уровне аналогичного периода прошлого года.
- Потери электроэнергии и тепла в сетях сократились на 0,7% и 0,2% соответственно.

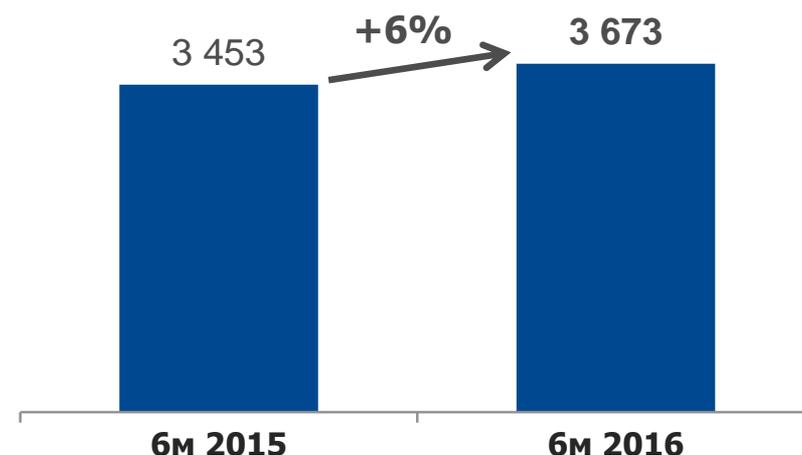
Топливная эффективность



Удельный расход условного топлива (УРУТ)



Цена одной тонны условного топлива, руб. за тун



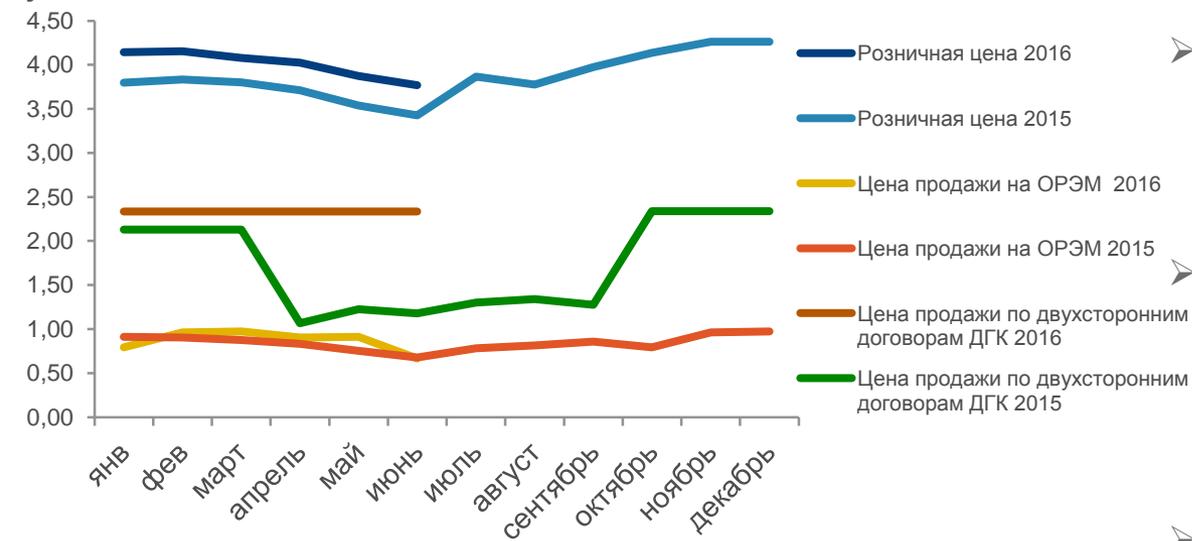
- Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива за 6 месяцев 2016 года выросла на 6% до 3 673 руб. за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1».
- Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы вырос на 0,9 гут/кВт-ч из-за перехода на работу с дорогого газа на более экономичный уголь станций хабаровской энергосистемы.

Сбыт электроэнергии на ОРЭМ и в рознице



Цены на электроэнергию на розничном и оптовом рынках

Руб./кВт-ч



- Падение оптовых цен на электроэнергию в неценовой зоне ОЭС Востока на 4% обусловлено ростом загрузки Бурейской ГЭС из-за роста водности рек.
- Увеличение цены для конечного потребителя PAO ЭС Востока на 9% вызвано индексацией тарифов на производство и передачу электрической энергии.

млн кВт-ч

Объёмы продаж электроэнергии на розничном и оптовом рынках



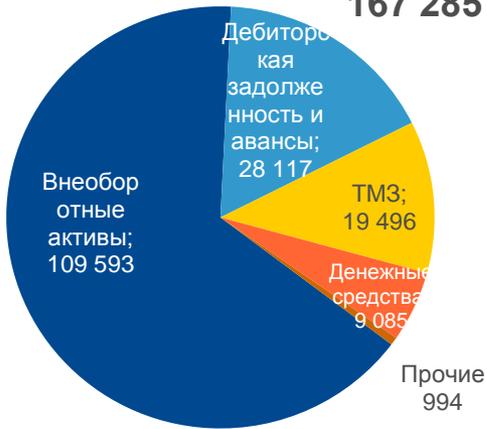
- Снижение объёмов поставки электроэнергии на 57% до 500 млн кВт-ч по двухсторонним договорам ДГК с ИНТЕР PAO под экспортные поставки в КНР было частично компенсировано ростом продаж электроэнергии под экспорт через ДЭК.
- Снижение продаж на розничных рынках Группы PAO ЭС Востока на 2% до 14 724 млн кВт-ч.

Финансовое положение на 30.06.2016



Активы, млн руб.

167 285 млн руб.

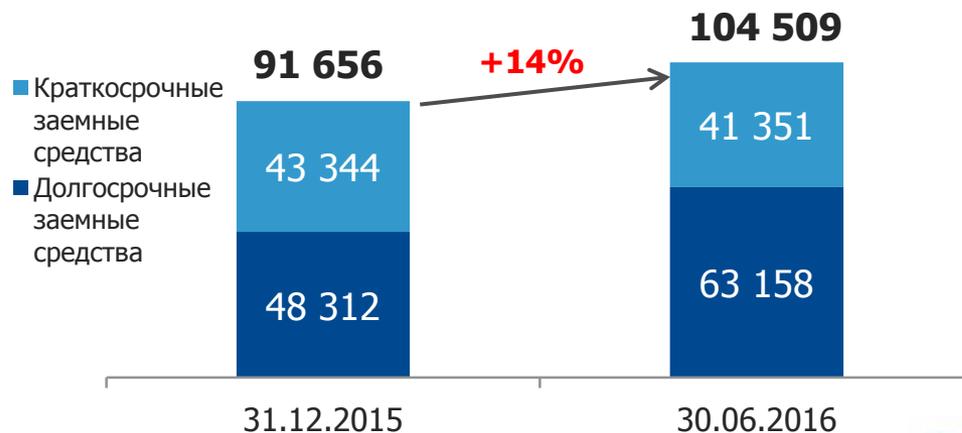


Капитал и Обязательства, млн руб.

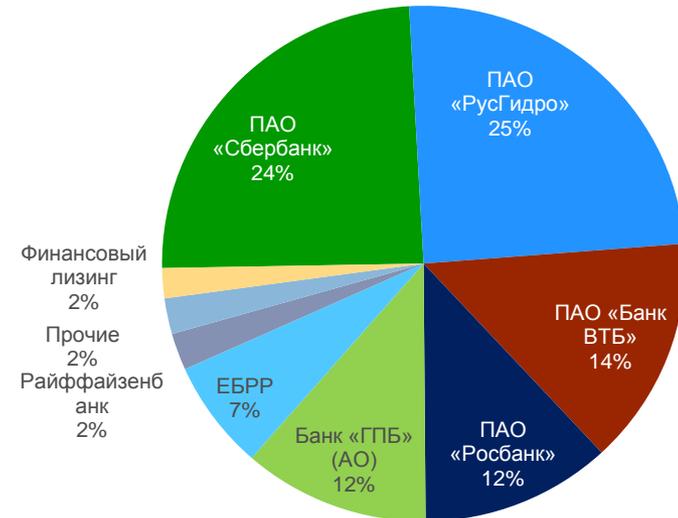


- Активы Группы увеличились с начала года на 3% до 167 285 млн руб.
- Финансовый долг увеличился на 14% до 104 509 млн руб., а чистый долг вырос на 18% до 95 424 млн руб..
- Долгосрочные займы увеличились на 31% до 63 158 млн руб.
- Краткосрочные заемные средства сократились на 5% до 41 351 млн руб.

Структура долга млн руб.



Структура кредиторов



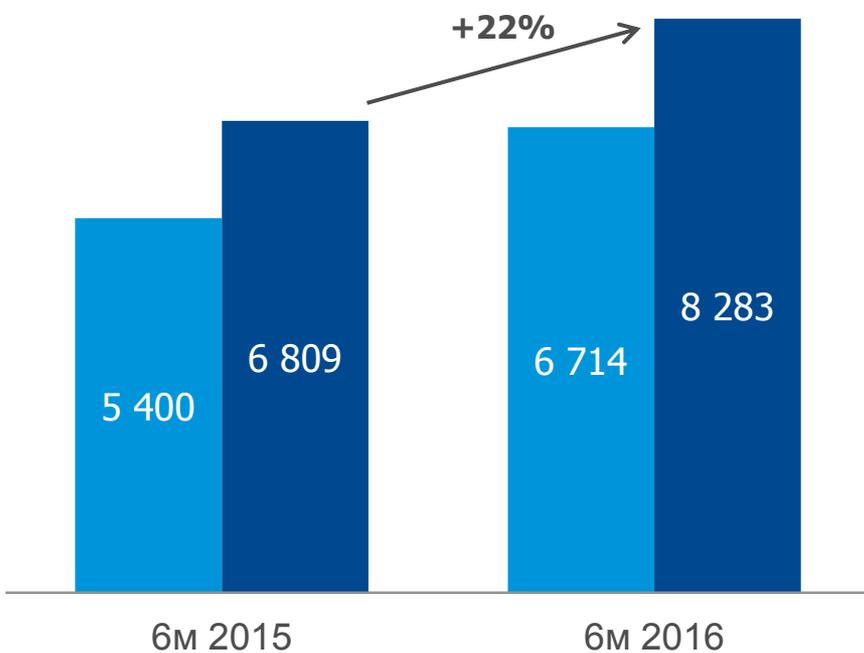
Инвестиционная программа холдинга



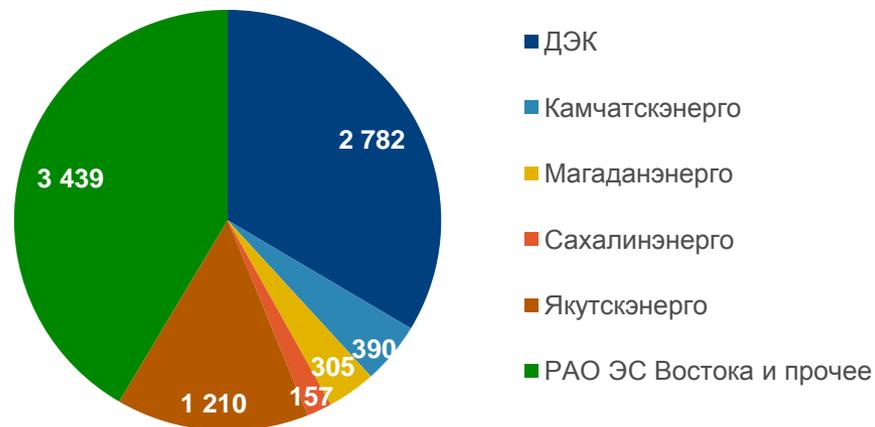
(млн руб.)

Капитальные затраты и финансирование инвестиционной программы

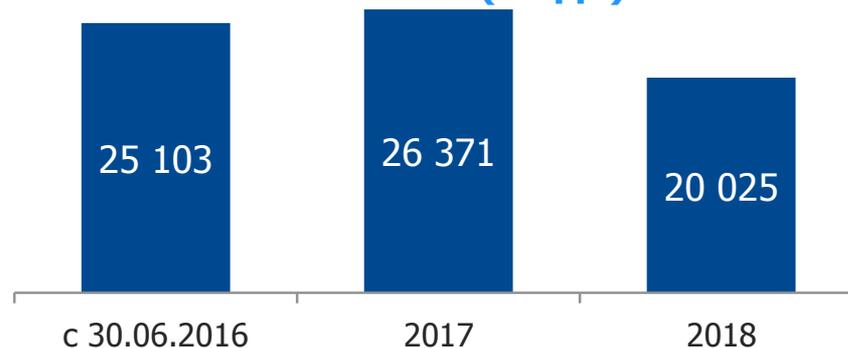
- Финансирование (без НДС)
- Капитальные затраты



Капитальные затраты по сегментам



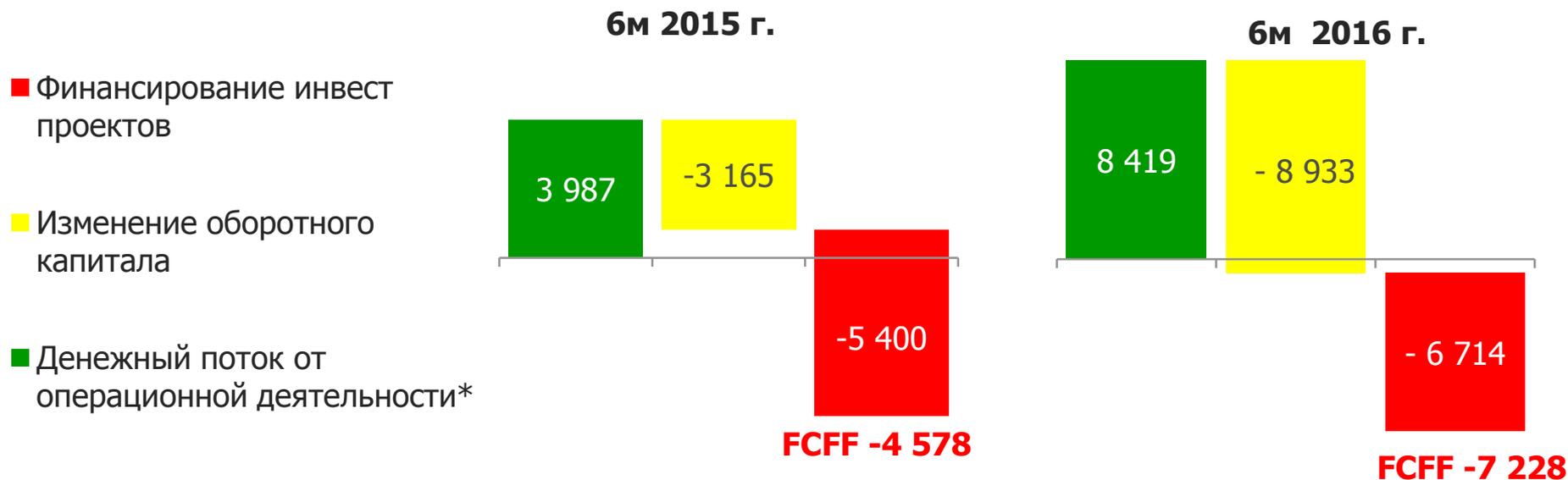
Инвестиционные обязательства на 30.06.2016 (с НДС)



Свободный денежный поток



Свободный денежный поток (FCFF)



* Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств

Холдинг РАО ЭС Востока по итогам первого полугодия 2016 года получил отрицательный денежный поток (FCFF) в размере 7 228 млн руб. за счёт:

- Увеличения денежного потока от операционной деятельности до изменения оборотного капитала на 112% до 8 419 млн руб.;
- Увеличения оборотного капитала на 182% прежде всего по причине сокращения кредиторской задолженности на 4 018 при их росте на 338 млн за тот же период годом ранее.
- Нарастивания денежного потока на приобретение основных средств (финансирование инвестиционной программы) на 24% до 6 714 млн руб.

Контакты

ИР

Максим Кочетков

+ 7 (495) 287-67-03 x 60-62

E-mail: kochetkov-mm@rao-esv.ru



ПАО "РАО ЭС Востока"