

**ОАО «НК «Роснефть»
Результаты по МСФО
за 3 кв. и 9 мес. 2015 г.**



РОСНЕФТЬ



25 ноября 2015 г.

Важное замечание



Информация, содержащаяся в данной презентации, была подготовлена Компанией. Представленные здесь заключения основаны на общей информации, собранной на момент подготовки материала, и могут быть изменены без дополнительного извещения. Компания полагается на информацию, полученную из источников, которые она полагает надежными; тем не менее, она не гарантирует ее точность или полноту.

Данные материалы содержат заявления относительно будущих событий и пояснения, представляющие собой прогноз таких событий. Любые утверждения в данных материалах, не являющиеся констатацией исторических фактов, являются прогнозными заявлениями, сопряженные с известными и не известными рисками, неопределенностями и прочими факторами, в связи с которыми наши фактические результаты, итоги и достижения могут существенно отличаться от любых будущих результатов, итогов или достижений, отраженных в или предполагаемых такими прогнозными заявлениями. Мы не принимаем на себя никаких обязательств по обновлению любых содержащихся здесь прогнозных заявлений с тем, чтобы они отражали бы фактические результаты, изменения в допущениях либо изменения в факторах, повлиявших на такие заявления.

Настоящая презентация не представляет собой предложение продажи, или же поощрение любого предложения подписки на, или покупки любых ценных бумаг. Понимается, что ни одно положение данного отчета/презентации не создает основу какого-либо контракта либо обязательства любого характера. Информация, содержащаяся в настоящей презентации, не должна ни в каких целях полагаться полной, точной или беспристрастной. Информация данной презентации подлежит проверке, окончательному оформлению и изменению. Содержание настоящей презентации Компанией не выверялось. Соответственно, мы не давали и не даем от имени Компании, ее акционеров, директоров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, никаких заверений или гарантий, как ясно выраженных, так и подразумеваемых, в отношении точности, полноты или объективности содержащейся в ней информации или мнений. Ни один из директоров Компании, ее акционеров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, не принимает на себя никакой ответственности за любые потери любого рода, которые могут быть понесены в результате любого использования данной презентации или ее содержания, или же иным образом в связи с этой презентацией.

Обзор основных событий



Макроэкономическое окружение¹

Показатель	3 кв. 15	2 кв. 15	%	9 мес. 15	9 мес. 14	%
Юралс, долл./барр.	49,4	61,8	(20,1)%	54,6	105,1	(48,0)%
Юралс, тыс. руб./барр.	3,11	3,25	(4,4)%	3,24	3,72	(12,9)%
Нафта, тыс. руб./т	25,78	27,16	(5,1)%	27,03	31,62	(14,5)%
Газойль 0,1%, тыс. руб./т	29,62	30,09	(1,6)%	30,61	31,58	(3,1)%
Мазут 3,5%, тыс. руб./т	15,58	17,31	(10,0)%	16,93	20,35	(16,8)%
Средний обменный курс, руб./долл.	62,98	52,65	(19,6)%	59,28	35,39	(67,5)%
Инфляция за период (CPI), %	1,7%	1,0%	-	10,4%	6,3%	-

Ключевые события

- ▶ достижение соглашения о продаже 15% доли в Ванкоре индийской ONGC
- ▶ Подписание основных условий о сотрудничестве с Sinores в рамках совместного развития Юрубчено-Тохомского и Русского месторождений
- ▶ покупка российских активов Trican Well Service
- ▶ заключение контракта с COSL на бурение двух разведочных скважин в Охотском море
- ▶ продажа 8,99% доли в компании Saras
- ▶ подписание договора сотрудничества с ChemChina по ВХХК

Источник: Thomson Reuters

Примечание: (1) Urals средняя MED и NWE, Naphtha FOB/CIF MED, Gasoil 0.1% FOB/CIF MED, Fuel oil 3.5% FOB/CIF MED

Ключевые производственные показатели



Показатель	3 кв. 15	2 кв. 15	%	9 мес. 15	9 мес. 14	%
Добыча углеводородов, в т.ч. тыс. барр. н.э./сут	5 081	5 149	(1,3)%	5 143	5 074	1,4%
Добыча нефти и ЖУВ, тыс. барр./сут	4 099	4 126	(0,7)%	4 119	4 162	(1,0)%
Добыча газа, тыс. барр. н.э./сут	982	1 023	(4,0)%	1 024	912	12,3%
Переработка нефти, млн т	25,21	23,75	6,1%	73,31	73,59	(0,4)%
Розничная реализация НП (на внутреннем рынке), млн т	2,9	2,7	7,4%	8,1	8,3	(2,4)%

Ключевые финансовые показатели (млрд руб.)



Показатель	3 кв. 15	2 кв. 15	%	9 мес. 15	9 мес. 14	%
Выручка, млрд руб.	1 266	1 312	(3,5)%	3 866	4 192	(7,8)%
ЕБИТДА, млрд руб.	244	311	(21,5)%	820	869	(5,6)%
Скорректированная ЕБИТДА ¹ , млрд руб.	267	326	(18,1)%	879	870	1,0%
Чистая прибыль, млрд руб.	113	134	(15,7)%	303	261	16,1%
Операционный денежный поток ² , млрд руб.	317	351	(9,7)%	926	774	19,6%
Капитальные затраты, млрд руб.	140	141	(0,7)%	409	370	10,5%
Чистый долг, млрд руб.	1 622	2 215	(26,8)%	1 622	1 772	(8,5)%
Цена Юралс, тыс. руб./барр.	3,11	3,25	(4,4)%	3,24	3,72	(12,9)%

Примечание: (1) Скорректирована на разницу от курсов валют, применяемых при признании выручки по долгосрочным договорам поставки нефти за 3 и 2 кв. 2015 г. в сумме 23 млрд руб. и 15 млрд руб. соответственно, а также 59 млрд за 9 месяцев 2015 г. (2) Скорректирован на эффект от операций с торговыми ценными бумагами, а также от зачета предоплат по долгосрочным договорам поставки нефти в размере 22 млрд руб. и 21 млрд руб. в 3 и 2 кв. 2015 г. и сумму поступивших в 3 кв. 2015 г. предоплат в размере 1 027 млрд руб.

Ключевые финансовые показатели (млрд долл.)



Показатель	3 кв. 15	2 кв. 15	%	9 мес. 15	9 мес. 14	%
Выручка, млрд долл.	20,6	25,2	(18,3)%	66,8	118,5	(43,6)%
ЕБИТДА, млрд долл.	4,2	6,3	(33,3)%	15,0	24,7	(39,3)%
Чистая прибыль, млрд долл.	1,8	2,5	(28,0)%	5,3	7,3	(27,4)%
Операционный денежный поток ¹ , млрд долл.	5,2	6,9	(24,6)%	16,6	22,0	(24,5)%
Капитальные затраты, млрд долл.	2,2	2,7	(18,5)%	6,9	10,4	(33,7)%
Чистый долг, млрд долл.	24,5	39,9	(38,6)%	24,5	45,0	(45,6)%
Цена Юралс, долл./барр.	49,4	61,8	(20,1)%	54,6	105,1	(48,0)%

Примечание: (1) Скорректирован на эффект от операций с торговыми ценными бумагами, а также от зачета предоплат по долгосрочным договорам поставки нефти в размере 22 млрд руб. и 21 млрд руб. в 3 и 2 кв. 2015 г. и сумму поступивших в 3 кв. 2015 г. предоплат в размере 1 027 млрд руб.



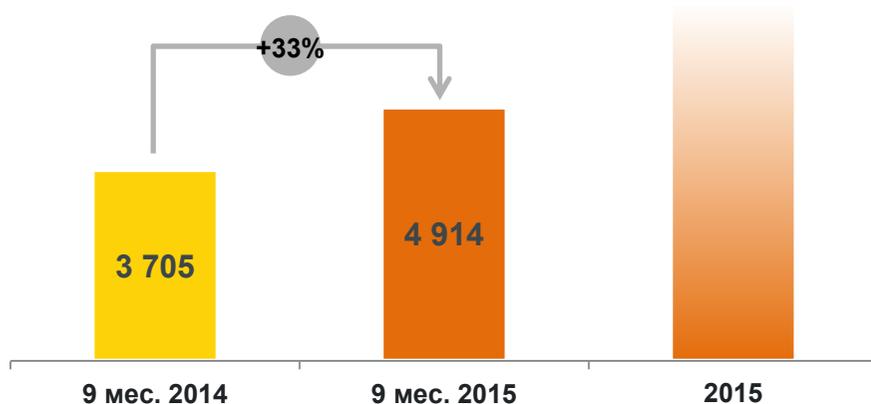
Производственные итоги

Эксплуатационное бурение



Проходка в эксплуатационном бурении

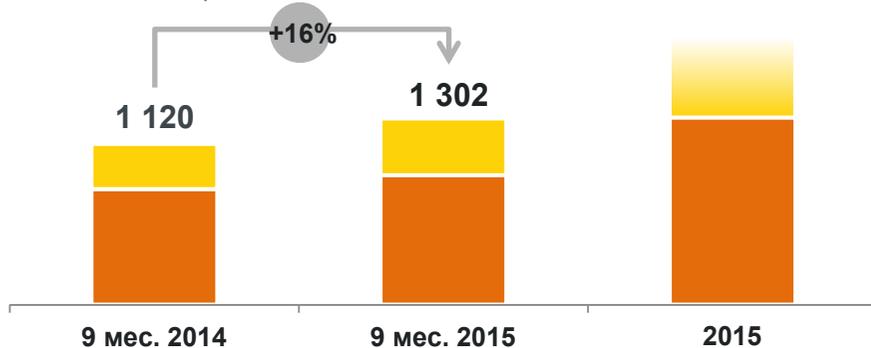
тыс. м



Ввод новых скважин

шт.

- Скважины с горизонтальным окончанием
- Наклонно-направленные скважины



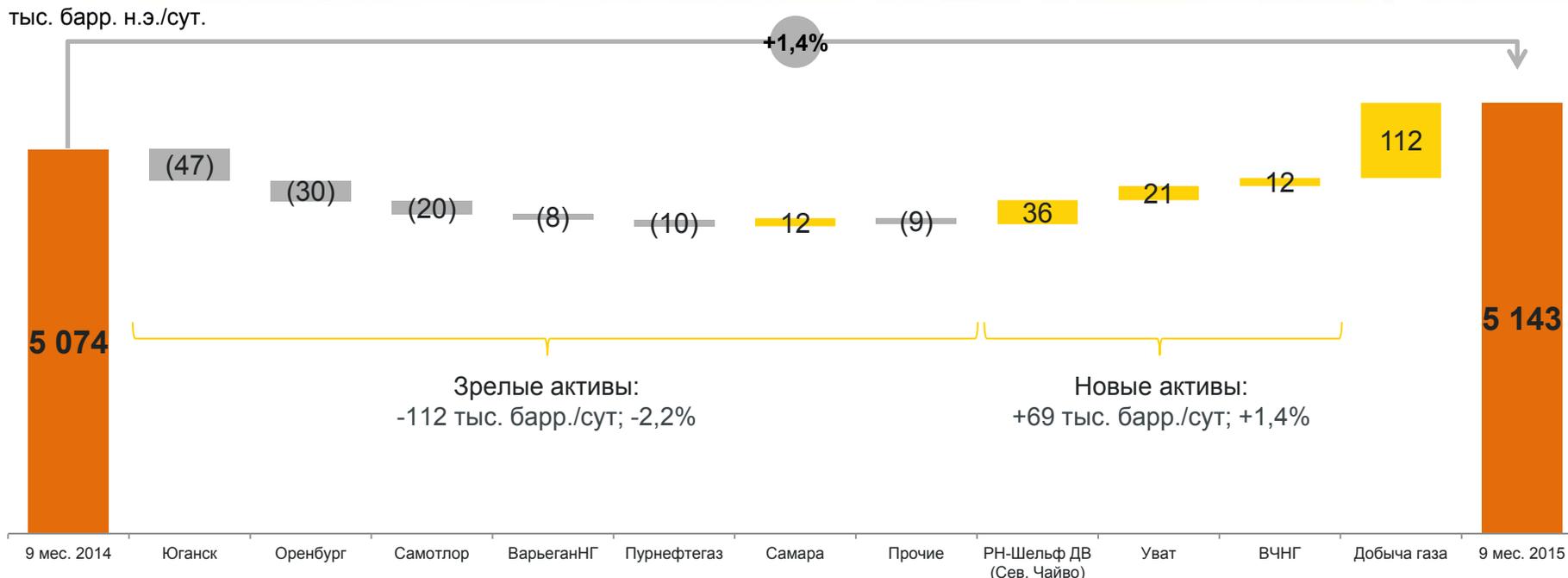
Ключевые достижения 9 мес. 2015 г.

- Рост эксплуатационного бурения на 33%
- Исторический рекорд по вводу новых скважин (1 302 скв.). Ввод новых ГС превышает на 25% показатели за 9 мес. 2014 г.
- Оптимизация технологических программ строительства скважин – увеличение скорости строительства ГС на 6% по сравнению с 9 мес. 2014 г.
- Эффективное применение ГТМ – рост ГС с ГРП, законченными строительством, на ~ 40%; рост количества операций ЗБС на 48% с доп. добычей ~ 1,5 млн т
- Доля собственного сервиса превысила 50% в общем объеме работ

Планы на 2015 г.

- Рост проходки в эксплуатационном бурении не менее 30% год к году
- План по вводу новых скважин - более 1700 единиц с долей ГС не менее 30%
- Обеспечение целевого показателя собственного сервиса в структуре общих работ более 50% в среднесрочной перспективе
- Формирование собственного подразделения по ГРП на базе приобретенных активов ООО «Трайкан Велл Сервисез»

Добыча углеводородов



- ▶ **Рост добычи новых м/р** за счет наращивания программы эксплуатационного бурения и успешного применения современных ГТМ.
- ▶ Программы бурения и ГТМ с устойчиво подтверждаемой инвестиционной эффективностью, реализуемые на зрелых активах Западной Сибири и Оренбурга, направлены на сдерживание естественных темпов падения добычи
- ▶ **Северное Чайво:** запущена в добычу третья скважина NC-3, среднесуточная добыча достигла 7 тыс. т/сут
- ▶ **Уват:** опережающие темпы эксплуатационного бурения обеспечили проходку 337,5 тыс. м, введено 54 новых скважины с доп. добычей более 5,5 тыс. т/сут. В 3 кв. 2015 г. начато эксплуатационное бурение на Южно-Гавриковском, Западно-Эпасском месторождениях и месторождении им. Малыка (пик добычи по указанным месторождениям составит около 1,6 млн т в 2017 г.)
- ▶ **Добыча газа:** Рост объемов добычи газа обеспечен, в основном, вводом газовых скважин на Тарасовском м/р Пурнефтегаза во 2 пол. 2014 г., и увеличением объемов добычи на Ванкорском м/р, где в 2014 г. построен магистральный газопровод Ванкор – Хальмерпаютинское м/р

Прогресс в реализации ключевых проектов



Лабаганское месторождение

- Месторождение введено в промышленную эксплуатацию в 3 кв. 2015 г.
- Запущен первый пусковой комплекс на Лабаганском месторождении в НАО
- Выход на добычу в 2016 г. ~1 млн т н.э.
- ЗР запасы месторождения на 31.12.2014 оцениваются в 161,9 млн барр. н.э. (PRMS)
- Запущено 10 скважин со средним пусковым дебитом 165 т/сут



Сузунское месторождение

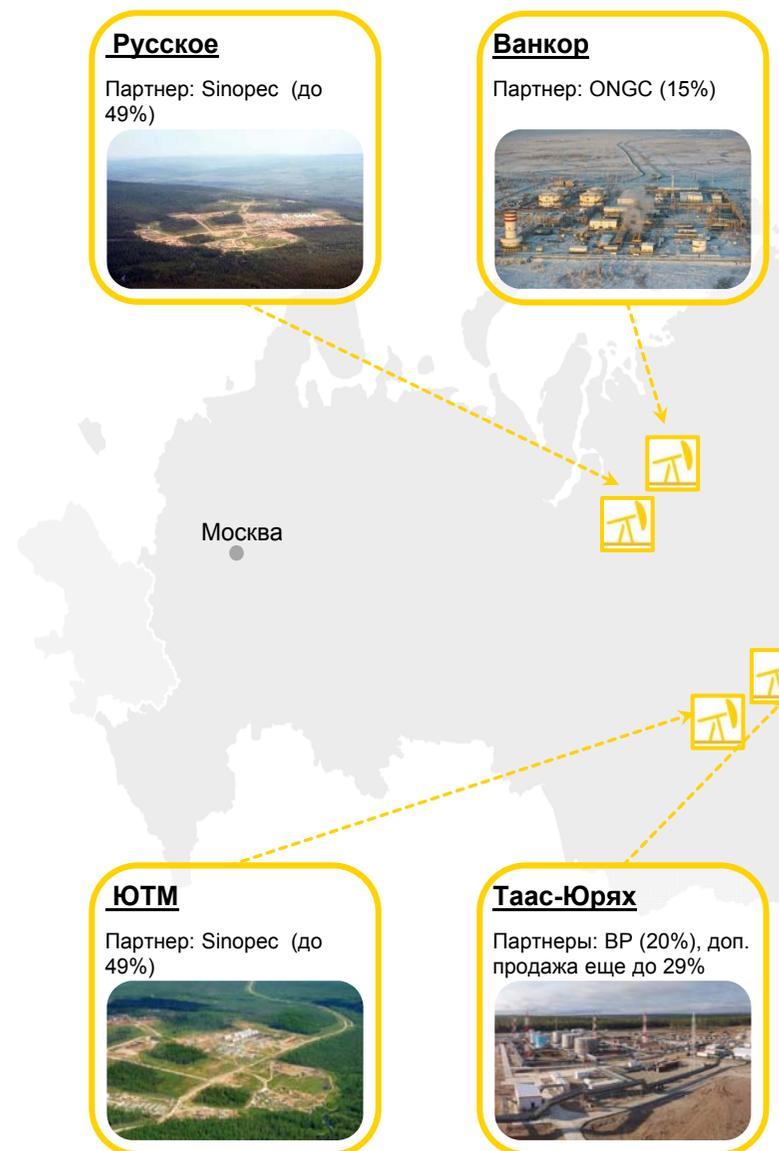
- Ввод месторождения в разработку в 2 этапа:
 - 1-этап - ввод ключевых объектов подготовки и транспорта нефти в 2016 г.;
 - 2-этап - ввод основных газовых объектов, а также объектов внешнего электроснабжения и вспомогательных объектов в 2018 г.
- Выход на полку в 2017 г. ~ 4,5 млн т. нефти
- ЗР запасы месторождения на 31.12.2014 оцениваются в 576,1 млн барр. н.э. (PRMS)
- В рамках ПРМ пробурено 14 скважин, идет обустройство м/р, строительство УПН, объектов инфраструктуры, нефтепровода «Сузун-Ванкор»





Оптимизация портфеля Рид

- ▶ Привлечение партнеров в действующие проекты
 - Продажа 15% в Ванкоре ONGC. Закрытие сделки зависит от согласования государственных органов, а также проводимой обществом реорганизации
 - Продажа 20% доли в Таас-Юрях ВР; закрытие сделки планируется до конца 2015 г.; потенциальная продажа дополнительно до 29%
- ▶ Привлечение партнеров в проекты развития с целью разделения рисков, финансирования и обмена технологиями по наиболее эффективному подходу к разработке месторождений
 - Продажа до 49% в Юрубчено-Тохомском и Русском месторождениях: с Sinorec подписаны основные условия сотрудничества
- ▶ Оптимизация «хвостовых активов»
 - Регулярное ранжирование, приоритезация проектов; работа с «хвостовыми активами»



Газовый бизнес: органический рост добычи и эффективная монетизация

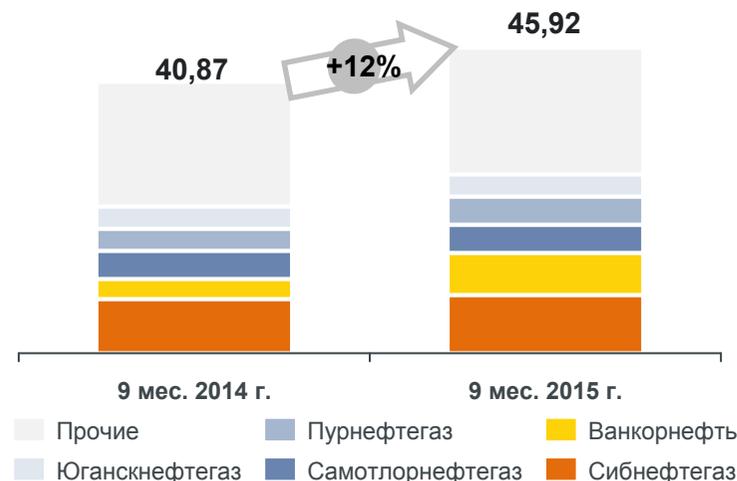


Ключевые достижения за 9 мес. 2015 г.

- ▶ Органический рост добычи газа на 12%, в т. ч. по природному газу – на 5,3%, по ПНГ – на 19,6%
- ▶ Рост показателя использования ПНГ до 87% по сравнению с 78,6% за аналогичный период 2014 г. в основном в результате увеличения поставок газа Ванкорского месторождения в ГТС Газпром
- ▶ Средняя цена реализации газа в РФ по итогам 9 мес. 2015 г. выросла на 7% в результате начала поставок¹ по новым контрактам, также в связи с индексацией регулируемой цены на газ на 7,5% с 1 июля 2015 г.
- ▶ По итогам 9 месяцев 2015 г. Роснефть обеспечила более половины объема торгов на бирже: были заключены контракты на поставку 2 млрд куб. м газа
- ▶ Приобретена лицензия на Малохадырьяхинский лицензионный участок с запасами газа категории С3 55 млрд куб. м
- ▶ В июле Роснефть и ExxonMobil подали совместные заявки на 4 лицензионных участка на шельфе Мозамбика в рамках 5-го лицензионного раунда. Перспективность проведения поисковых работ и потенциал открытия крупных газовых месторождений подтверждены геологическими службами обеих компаний

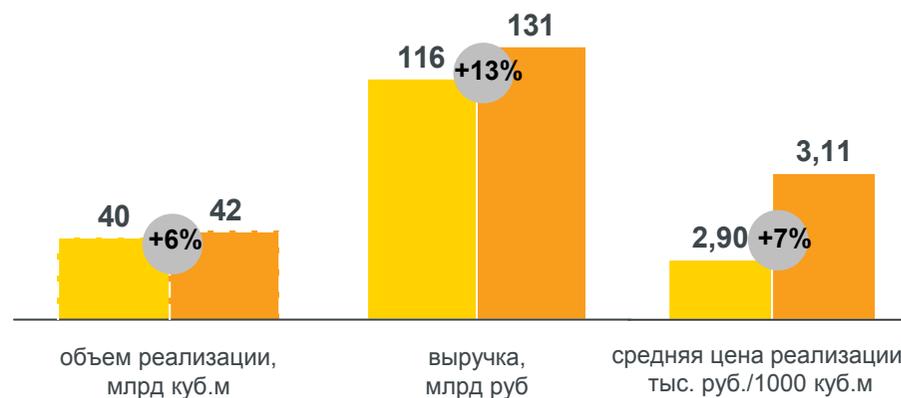
Добыча газа

млрд куб. м



Реализация газа в России

■ 9 мес. 2014
■ 9 мес. 2015

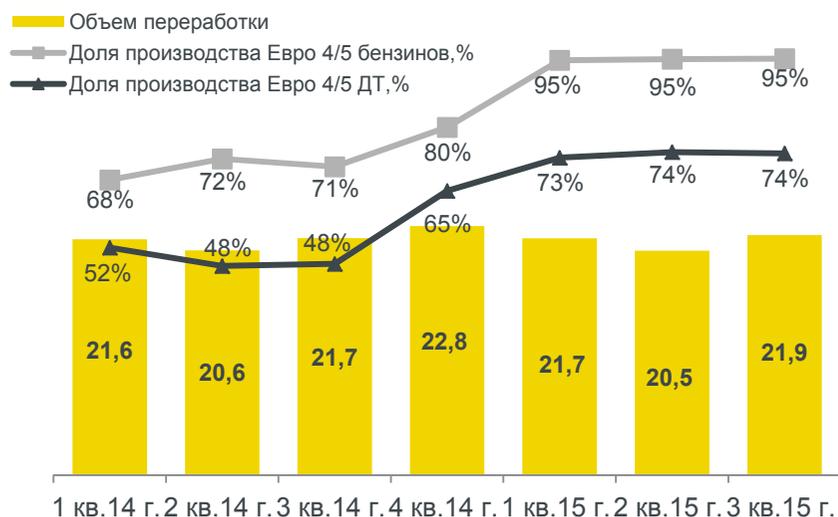


Примечание: (1) Начало поставок с 01.01.2015

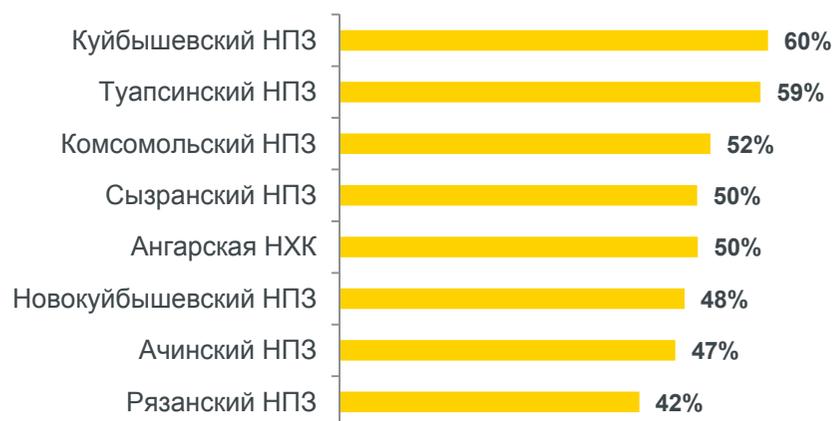
Нефтепереработка: полный переход на Евро-5



Переработка и производство моторного топлива в РФ



Статус реализации программы модернизации НПЗ



Ключевые достижения 3 кв. 2015 г.

- Объем производства моторных топлив класса Евро-4/5 вырос на 51% г/г
- Переход в полном объеме на производство дизельного топлива Евро-5 на Новокуйбышевском и Куйбышевском НПЗ
- В рамках программы по импортозамещению начата промышленная эксплуатация катализатора парового риформинга производства АЗКиОС
- На Комсомольском НПЗ поставлены на производство и начаты отгрузки нового вида судовых топлив RMG-380

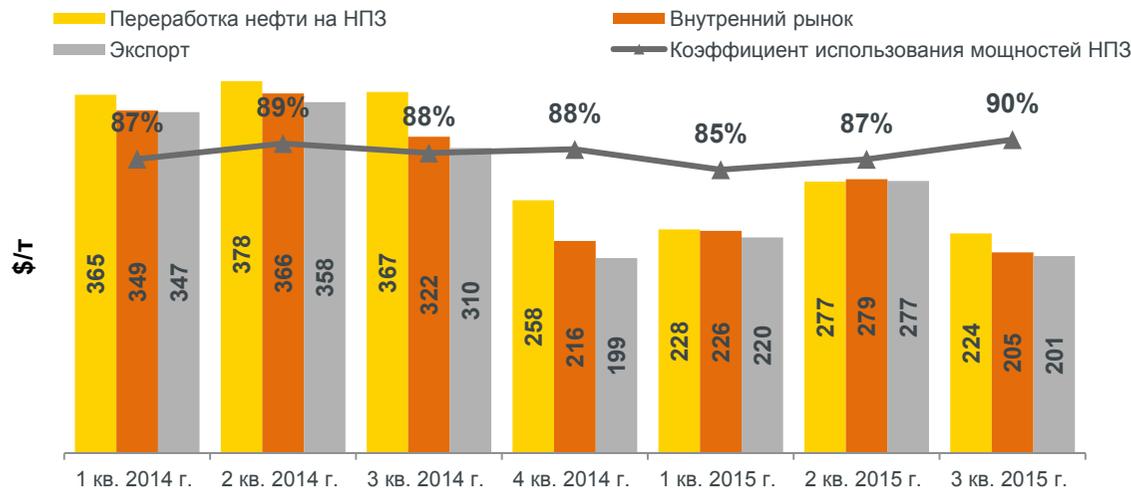
Планы до конца 2015 г.

- Завершение перехода на производство в полном объеме автомобильного бензина Евро-5 на АНХК и РНПК
- Переход на производство дизельного топлива Евро-5 на АНПЗ и АНХК
- Пуск в эксплуатацию установки производства МТБЭ на Ангарской НХК
- Завершение комплексных ремонтов на Ачинском, Саратовском и Сызранском НПЗ

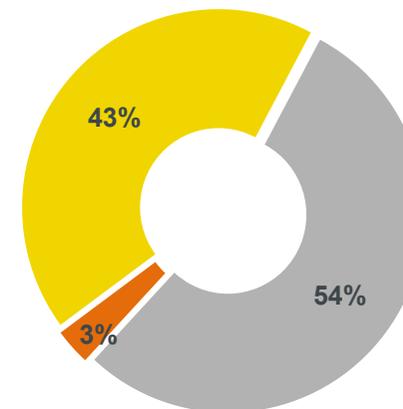
Реализация нефти и нефтепродуктов



Нетбэки основных каналов монетизации нефти

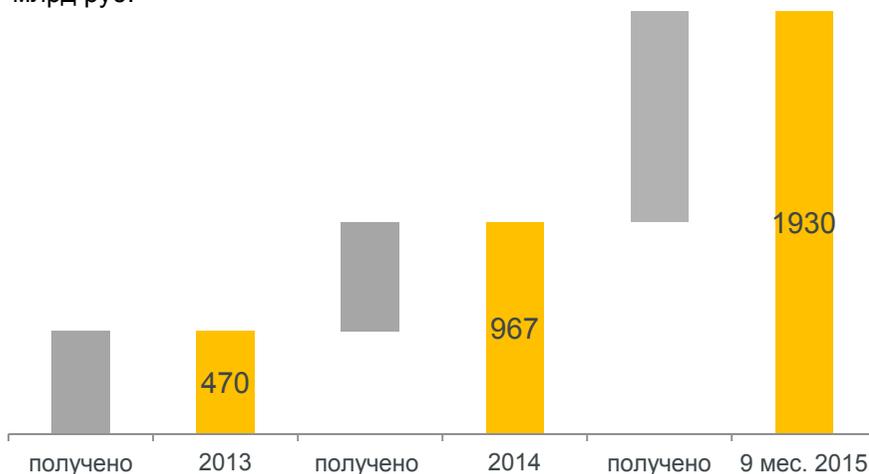


Структура монетизации нефти (3 кв. 2015 г.)¹



Динамика предоплат по долгосрочным контрактам

млрд руб.



Примечание: (1) в процентах от общего объема поставок нефти

- Увеличение высокомаржинальных поставок нефти в Восточном направлении за 9 мес. 2015 г. на 15,3% г/г
- Расширение поставляемой на рынки АТР номенклатуры продукции за счет запуска производства нефтяного тяжелого экспортного топлива на Комсомольском и Ангарском НПЗ
- Заклучены прямые контракты с ТОО КазМунайГаз на поставку прямогонного бензина в Казахстан эффективность которых на 25 долл./т превышает действующие годовые контракты



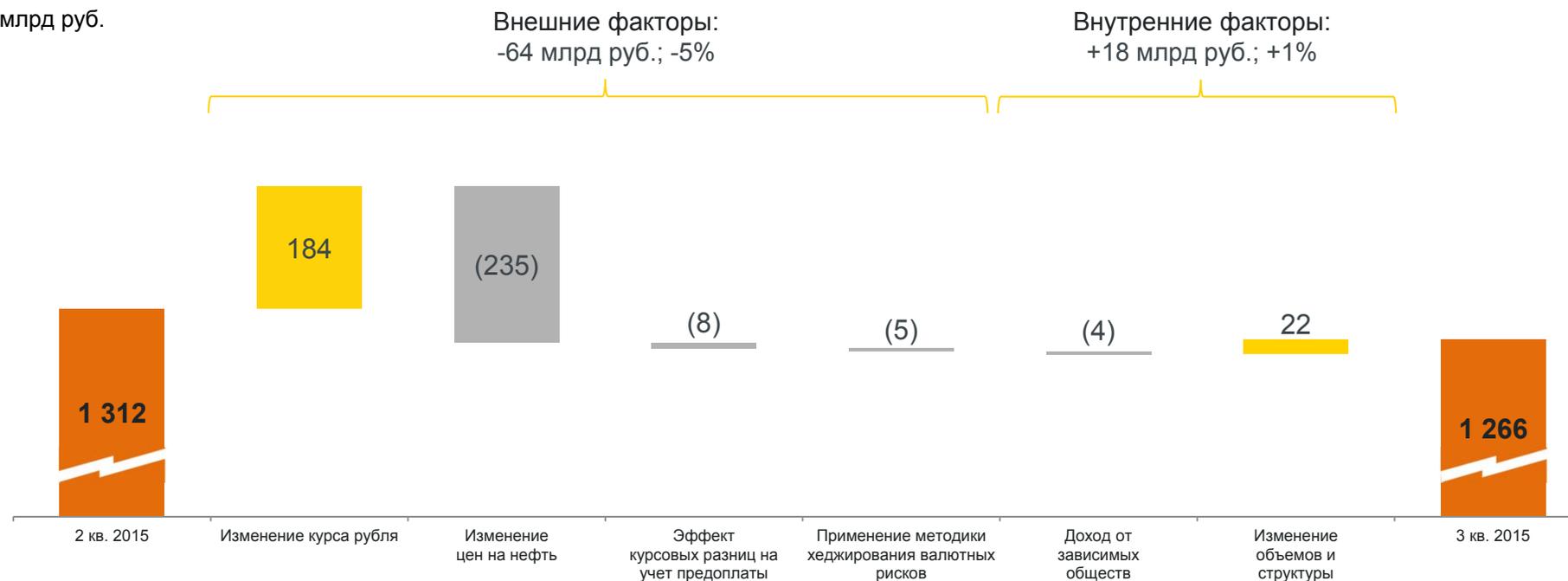
Финансовые итоги

Выручка



3 кв. 2015 г. ко 2 кв. 2015 г.

млрд руб.

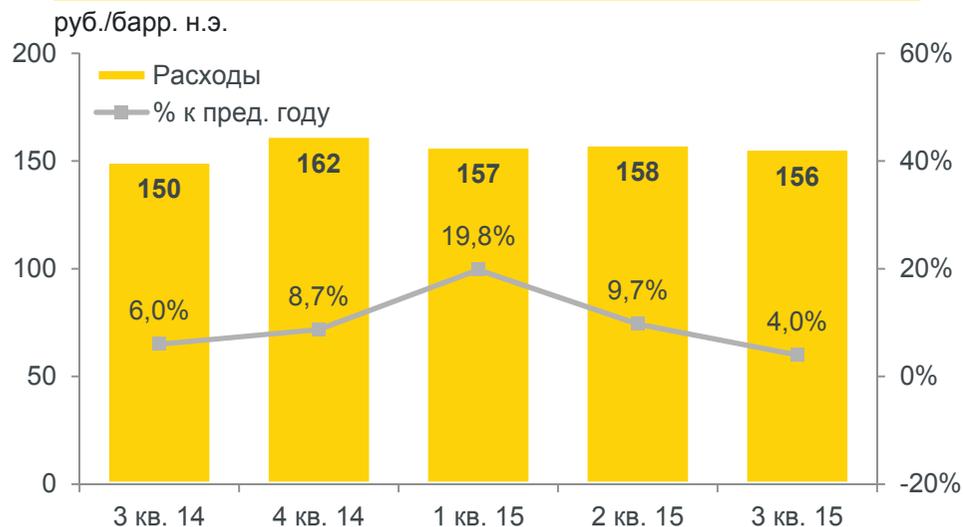


- ▶ Эффективное управление структурой реализации: рост объемов реализации НП на внутреннем рынке и рост объемов реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье, сократило негативный эффект от падения цен
- ▶ Рост объемов реализации НП на внутреннем рынке на 9,6% и рост объемов реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье на 2,0% в 3 кв. 2015 г. по сравнению со 2 кв. 2015 г.
- ▶ Значительное падение цен на нефть и НП на мировых рынках не было полностью скомпенсировано изменением курса рубля

Динамика операционных расходов



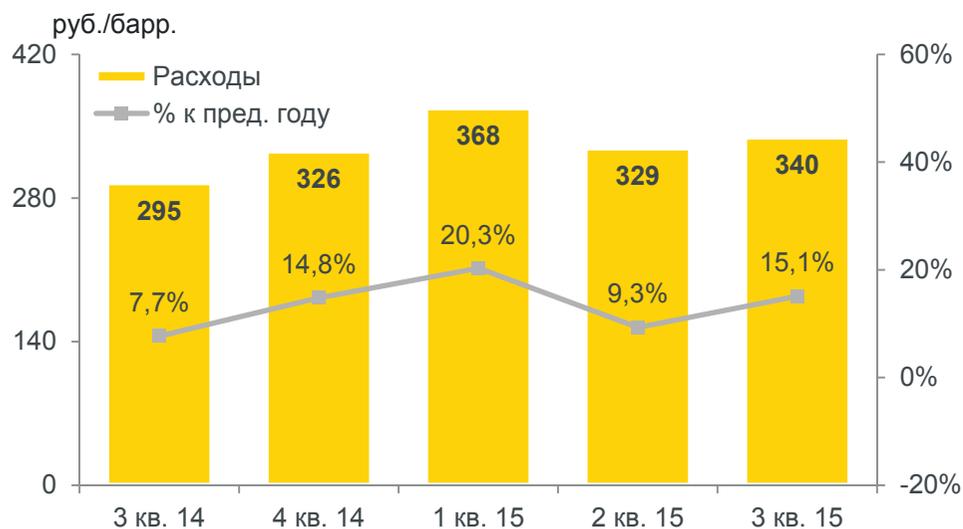
Динамика расходов на добычу



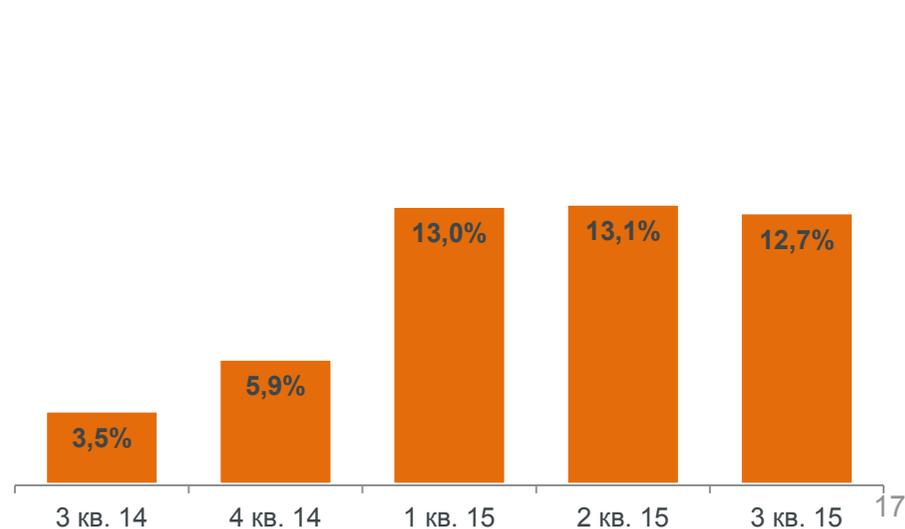
Динамика расходов на переработку в РФ



Динамика транспортных расходов



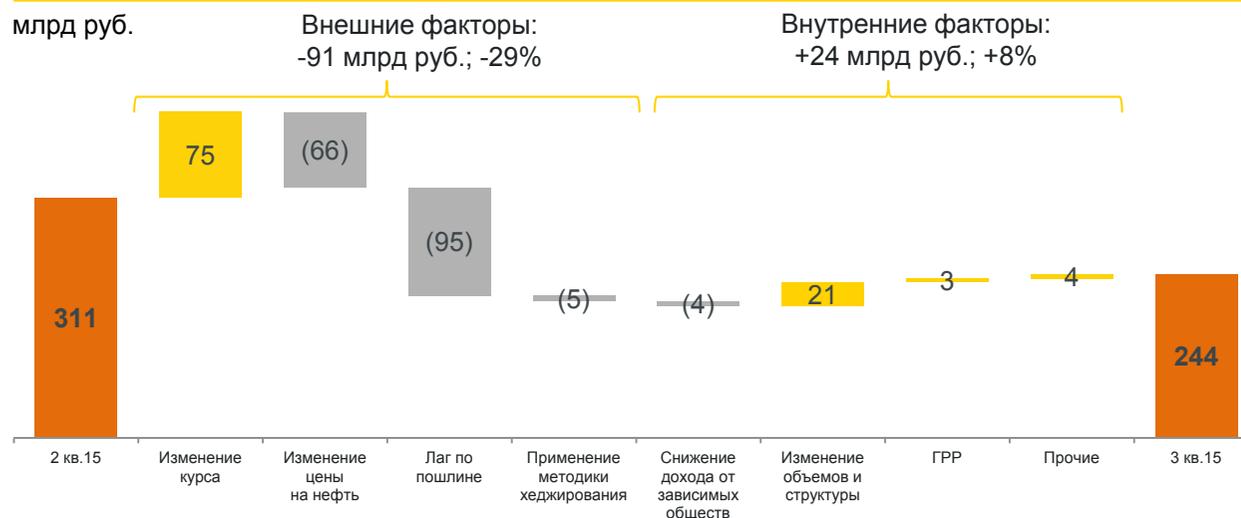
Индекс цен производителя в годовом выражении



ЕВITDA и чистая прибыль

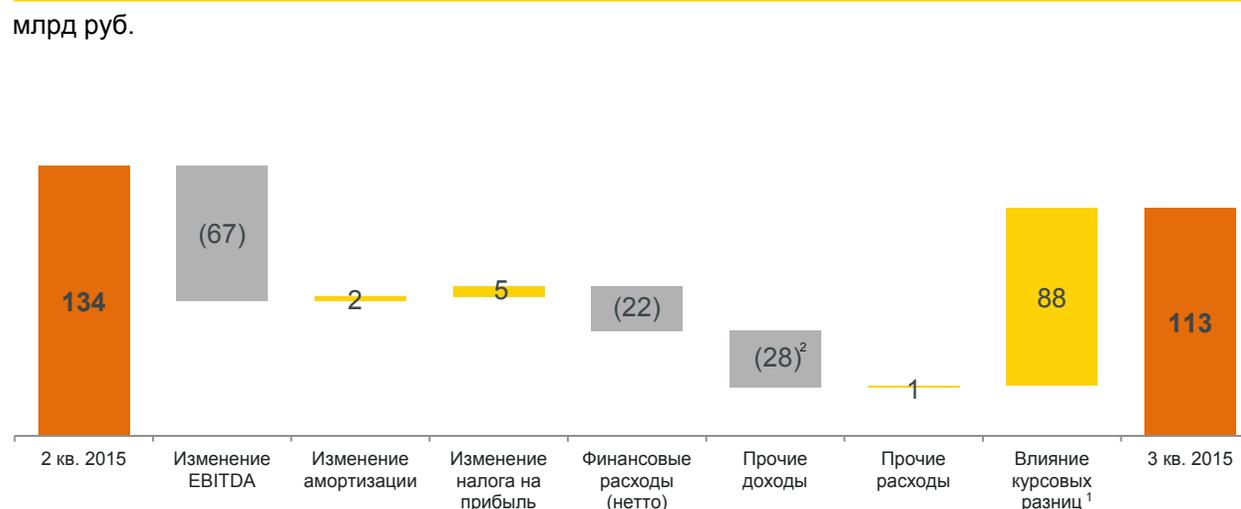


ЕВITDA 3 кв. 2015 г. ко 2 кв. 2015 г.



- Значительный негативный эффект на ЕВITDA оказал лаг в установлении ставок экспортных пошлин
- Изменение курса рубля частично скомпенсировало негативный эффект от падения цен на нефть на ЕВITDA
- Эффективное управление структурой реализации и контроль затрат сократили негативный эффект внешних факторов

Чистая прибыль 3 кв. 2015 г. ко 2 кв. 2015 г.



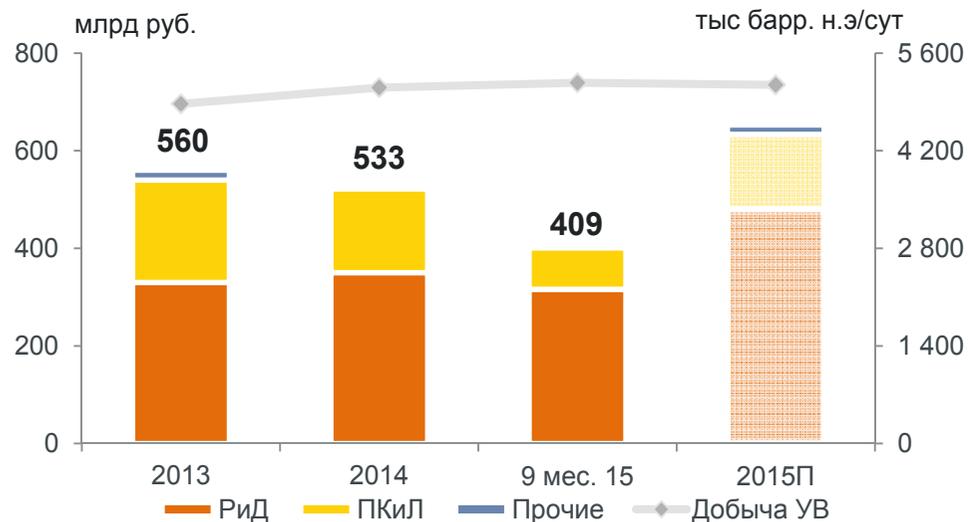
- Управление курсовыми разницами сократило негативный эффект от снижения ЕВITDA и изменения финансовых расходов

Примечание: (1) Прибыль по курсовым разницам в составе прибылей и убытков составила 83 млрд руб. в 3 кв. 2015 г. по сравнению с убытком 5 млрд руб. во 2 кв. 2015 г., (2) Во 2 кв. 2015 г. был признан доход от списания начисленной ранее задолженности по судебным разбирательствам в связи с их полным прекращением

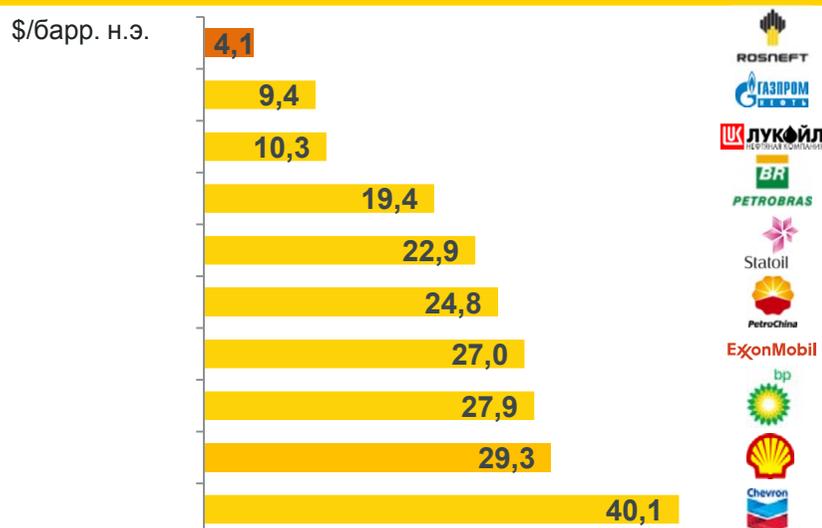
Капитальные затраты



Капитальные затраты и добыча



CAPEX Рид 9 мес. 15¹: сравнительный анализ



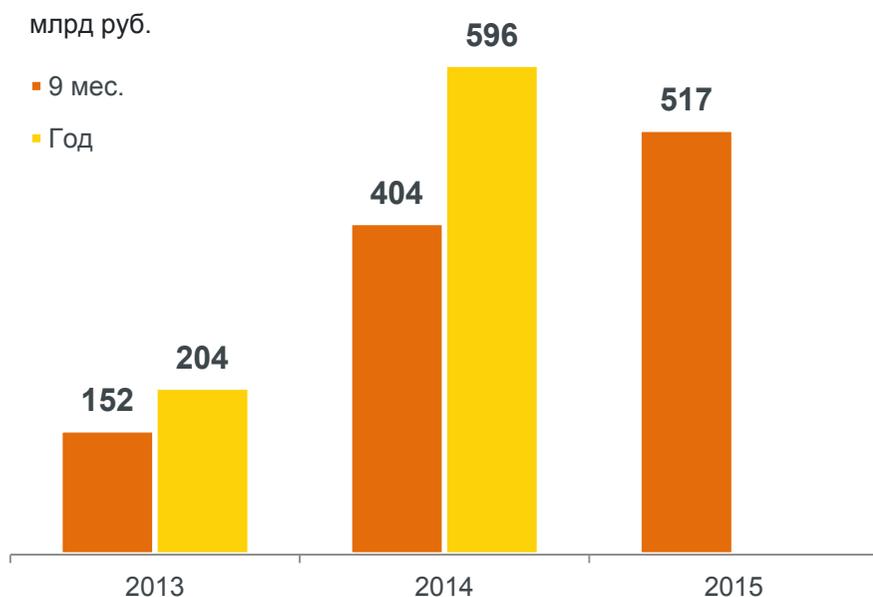
- Целевой показатель прогнозного финансирования капитальных вложений на 2015 г. на уровне 650 млрд руб.
- Ключевые цели инвестиционной программы:
 - Поддержание уровня добычи углеводородов на уровне не ниже 2014 г. с акцентом на наиболее эффективных проектах развития
 - Обеспечение достаточного свободного денежного потока
- Ожидаемый рост капитальных вложений 2015 г. относительно 2014 г. связан с увеличением объемов эксплуатационного бурения в целях поддержания добычи зрелых месторождений вследствие повышения уровня обеспеченности буровым сервисом, а также наращиванием темпов обустройства и освоения новых месторождений
- В 2015 г. прогнозируется сохранить лидирующие позиции по удельной эффективности капитальных вложений - около 5 долл./барр.н.э.

Примечание: (1) Роснефть, Statoil, Газпром нефть, Petrobras – данные за 9 мес. 2015 г. Лукойл, – данные за 1 пол 2015 г.; все остальные компании – данные за 2014 г.

Свободный денежный поток

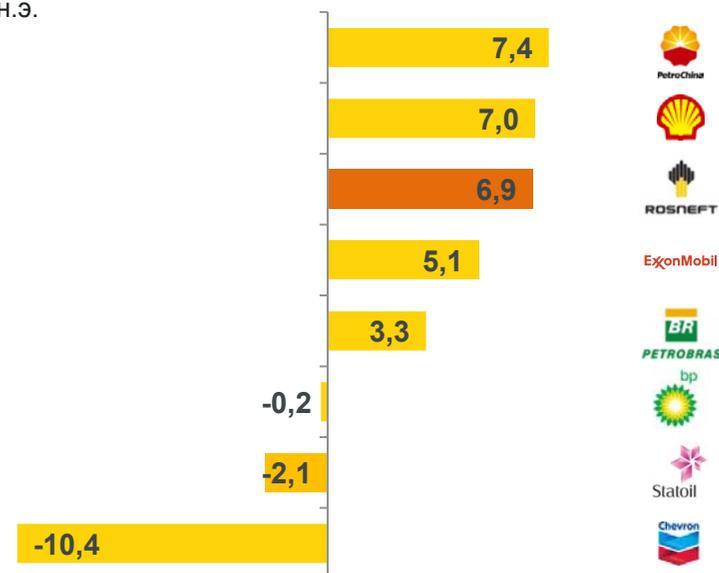


Свободный денежный поток



СДП 9 мес. 15¹: сравнительный анализ (мэйджоры)

\$/барр. н.э.



- ▶ Несмотря на ухудшение мировой конъюнктуры Роснефть продолжает генерировать СДП на уровне 7 долл./бнэ, что является одним из лучших показателей среди публичных нефтегазовых компаний
- ▶ Роснефть остается лидером по генерации СДП в российском нефтегазовом секторе

Источники и использование денежных средств



3 квартал 2015 г.

9 месяцев 2015 г.

млрд руб.

млрд руб.



Финансовая устойчивость

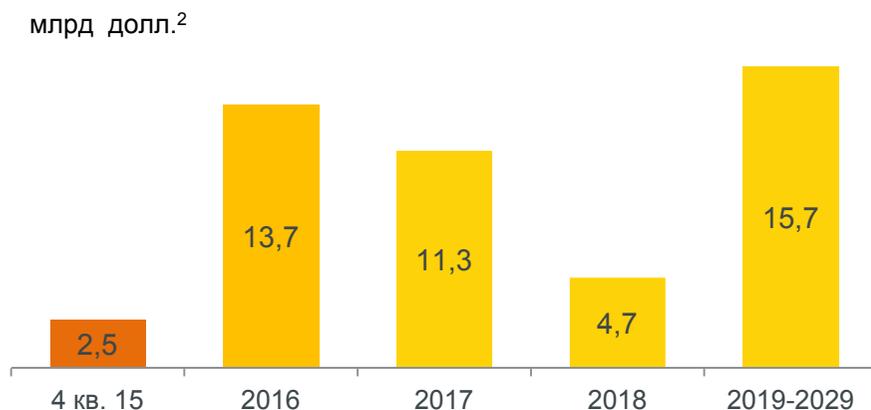


Динамика долга и чистого долга



- ▶ За 9 мес. 2015 г. консолидированная долговая нагрузка уменьшилась на 13,0 млрд долл.¹ или на 21,5% и составила 47,5 млрд долл.¹ (3 148 млрд руб.), уровень чистого долга уменьшился на 19,3 млрд долл.¹ или на 44,1% и составил 24,5 млрд долл.¹ (1 622 млрд руб.).
- ▶ Совокупный объем свободных денежных средств на счетах и краткосрочных финансовых активов составил около 23,0 млрд долл.¹ (1 526 млрд руб.) на 30 сентября 2015 г.
- ▶ Объем погашений финансовых обязательств в 3 кв. 2015 г. составил 7,9 млрд долл.³(496 млрд руб.)

График погашения



Структура долга по валюте



Примечание: (1) Исходя из курса доллара США, установленного ЦБ РФ на конец соответствующего отчетного периода, (2) Без учета будущих процентов, начисленных после 30.09.2015, но включая будущие платежи по финансовому лизингу, (3) Исходя из среднего курса доллара США за 3-й кв. 2015 г. Включает погашения основного долга и начисленных процентов.



Приложение

ЕВИТДА и чистая прибыль



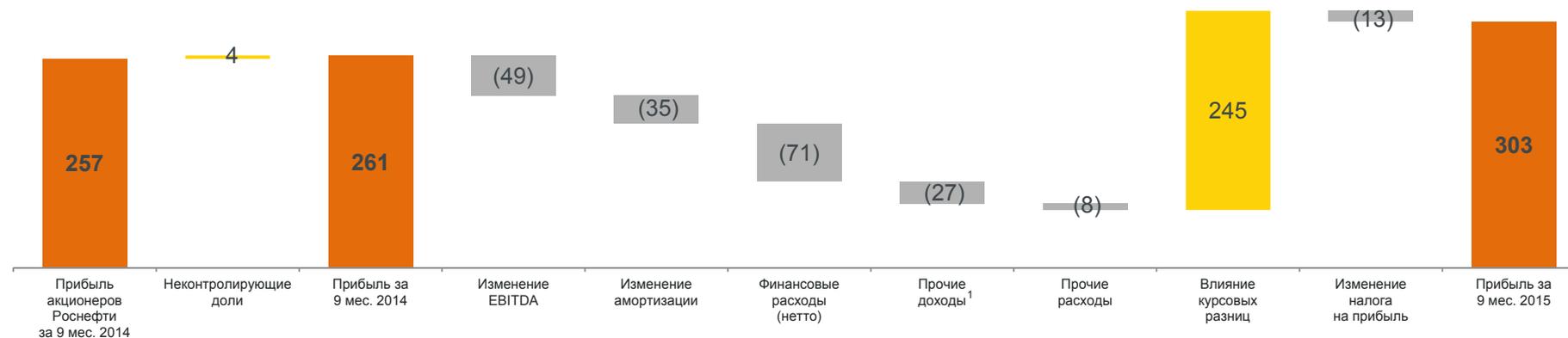
ЕВИТДА 9 мес. 2015 г. к 9 мес. 2014 г.

млрд руб.



Чистая прибыль 9 мес. 2015 г. к 9 мес. 2014 г.

млрд руб.

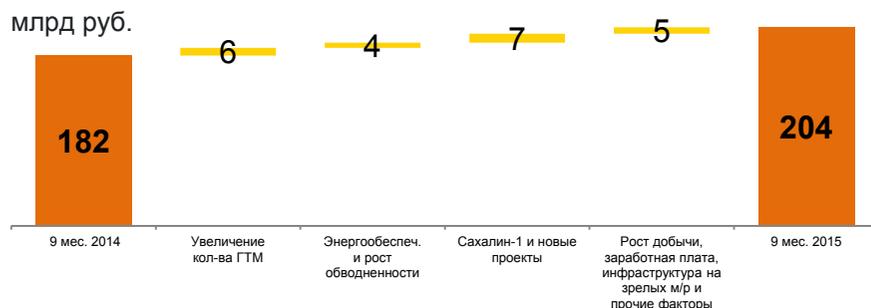


Примечание: (1) Прочие доходы включают доход от продажи доли в Юграгазпереработка в 1 кв. 2014 г. в сумме 56 млрд руб., и доход от списания задолженности по судебным разбирательствам в 1 пол. 2015 г. в сумме 37 млрд руб.

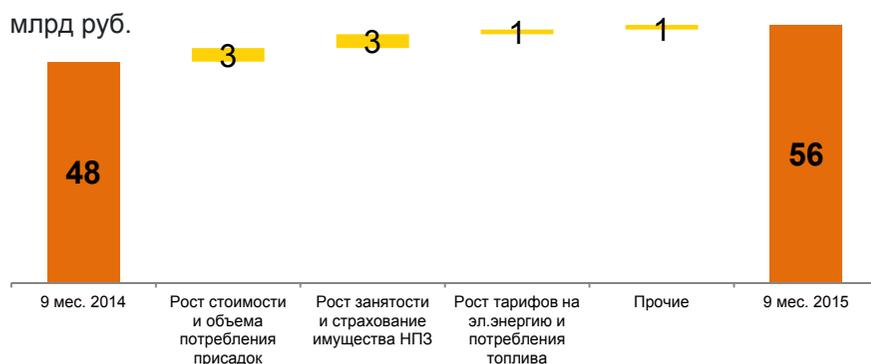
Динамика расходов 9 мес. 15 к 9 мес. 14



Расходы на добычу



Расходы на переработку в РФ



Транспортные расходы



- Рост расходов на добычу в связи с наращиванием объемов ГТМ и естественным ростом обводненности зрелых активов, а также ростом тарифов на электроэнергию
- с 1 апреля 2015 г. на 7,5% проиндексирована заработная плата работников трудовых коллективов дочерних обществ
- Рост расходов на переработку в связи с увеличением стоимости и объема присадок для выпуска моторных топлив класса Евро-4 и выше
- Индексация тарифов Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам - 6,5%, при поставках по ВСТО - 7,5% с 1 января 2015 г.
- Индексация тарифов Транснефти на транспортировку нефтепродуктов на 10% с 1 февраля 2015 г.
- Индексация тарифов Газпрома на транспортировку газа по территории РФ по магистральным газопроводам составила в среднем 2% с 1 июля 2015 г.
- Индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых РЖД на 10%
- Рост CPI в годовом выражении составил 15,7%

Хеджирование валютных рисков



	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015г.			За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015г.		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога на прибыль	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога на прибыль
Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на начало периода	(460)	92	(368)	(498)	100	(398)
Возникло курсовых разниц за период	(169)	34	(135)	(189)	38	(151)
Перенесено в выручку за период	30	(6)	24	88	(18)	70
Итого признано в составе прочего совокупного дохода/(расхода) за период	(139)	28	(111)	(101)	20	(81)
Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на 30 сентября 2015г.	(599)	120	(479)	(599)	120	(479)

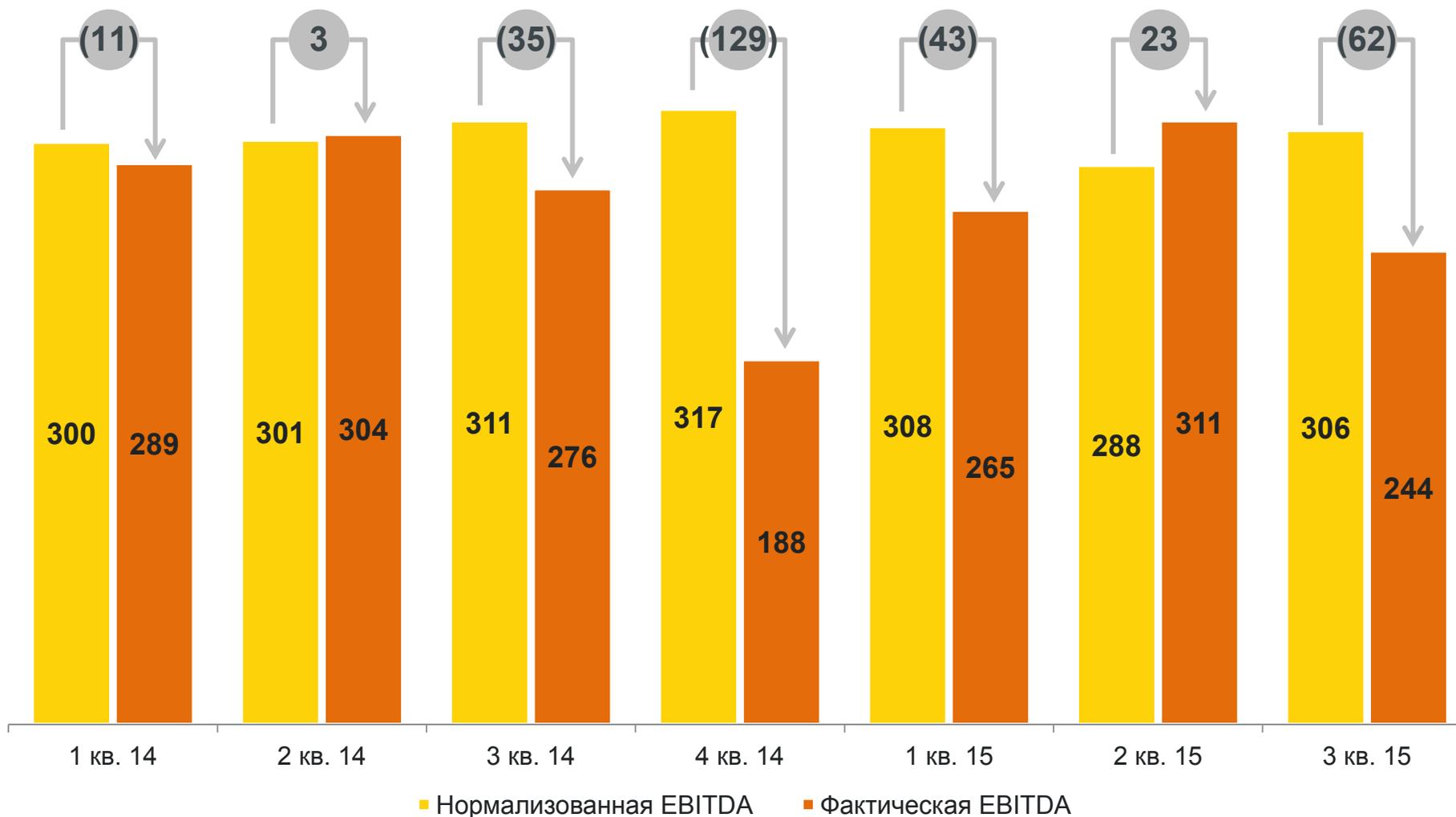
Справочно:

Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования	Млн долл. США	Курс долл. США ЦБ РФ
На 31 декабря 2014 г.	29 490	56,2584
На 31 марта 2015 г.	28 016	58,4643
На 30 июня 2015 г.	15 999	55,5240
На 30 сентября 2015 г.	1 275	66,2367

Временной лаг по экспортной пошлине



млрд руб.



Примечание: Эффект временного лага в установлении ставок вывозных таможенных пошлин на показатель EBITDA Компании на данном слайде представлен обособленно, т.е. (в отличие от факторного анализа) рассчитан в рамках отдельных кварталов и на основе объемов и среднего курса долл. США соответствующего квартала

Финансовые расходы, млрд руб.



Показатель	3 кв. 15	2 кв. 15	%	9 мес. 15	9 мес. 14	%
1. Начисленные проценты ¹	35	31	12,9%	107	67	59,7%
2. Уплаченные проценты	39	23	69,6%	106	66	60,6%
3. Изменение процентов к уплате (1-2)	(4)	8	—	1	1	—
4. Капитализированные проценты ²	13	11	18,2%	35	28	25,0%
5. Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами ³	19	4	375,0%	81	47	72,3%
6. Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	3	3	—	9	6	50,0%
7. Проценты за пользование денежными средствами в рамках договоров предоплаты	14	10	40,0%	36	19	89,5%
8. Прочие процентные расходы	2	1	100,0%	3	1	200,0%
9. Итого финансовые расходы (1-4+5+6+7+8)	60	38	57,9%	201	112	79,5%

Примечание: (1) Включая проценты, начисленные по кредитам и займам, векселям, рублевым облигациям и еврооблигациям, (2) Капитализация процентных расходов производится согласно стандарту IAS 23 «Затраты по займам». Ставка капитализации рассчитывается путем деления процентных расходов по займам, связанным с капитальными расходами, на средний остаток по данным займам. Сумма капитализированных процентов рассчитывается путем умножения среднего остатка по незавершенному строительству на ставку капитализации (3) Динамика квартального нетто-эффекта по операциям с ПФИ вызвана колебанием валютной составляющей сделок с валютно-процентными свопами и форвардами.

Чувствительность EBITDA и чистой прибыли



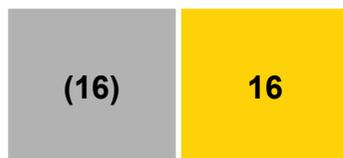
Изменение цены Юралс

млрд руб. -4,4 долл./барр. +4,4 долл./барр.

EBITDA



Чистая прибыль



Изменение курса

млрд руб. -4 руб./долл. +4 руб./долл.

EBITDA



Чистая прибыль



- ▶ Средняя цена Юралс в 3 кв. 2015 г. составила 49,4 долл./барр. Если бы средняя цена данного периода сократилась до 45 долл./барр., то EBITDA соответственно сократилась бы на 20 млрд рублей из-за чистого эффекта цены и дополнительно на 11 млрд рублей из-за эффекта отложенной пошлины.
- ▶ Средний валютный курс за 3 кв. 2015 г. составил 63 руб./долл. При ослаблении среднего курса рубля данного периода на 4 рубля./долл., EBITDA продемонстрировала бы рост на 27 млрд. рублей.



Вопросы и ответы