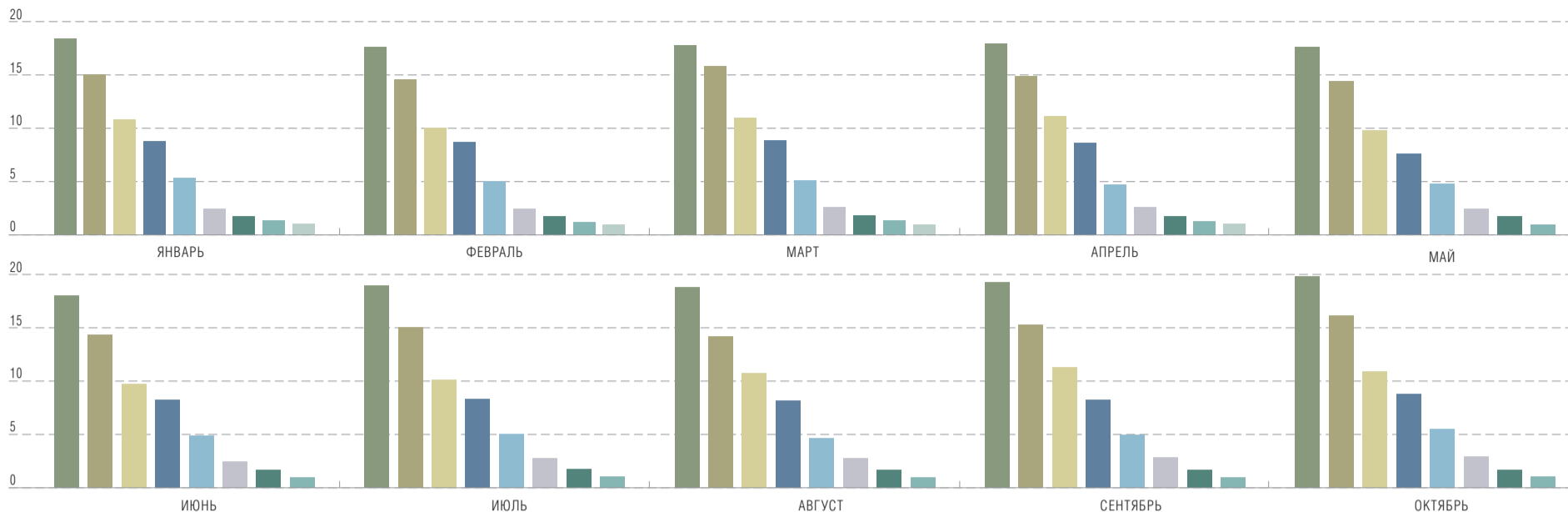


ИТОГОВАЯ ОЦЕНКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ В ЯНВАРЕ-ОКТАБРЕ 2007 ГОДА (РЕЙТИНГ)

ИСТОЧНИК: «ИНТЕРФАКС-АНИ».



В 2007–2011 годах ТНК-ВР намерена ежегодно добывать порядка 31 млн тонн нефти. При этом ежегодные инвестиции в бизнес-единицу Самотлор составят около \$1 млрд. Такие объемы капитальных вложений необходимы из-за высокого уровня обводненности (92%) Самотлорского месторождения. Еще одним затратным проектом компании станет вторая жизнь Каменного месторождения (ХМАО), открытого еще в середине прошлого века. До 2012 года ТНК-ВР вложит в разработку данного месторождения \$800 млн.

В настоящее время Каменное месторождение возрождается благодаря применению новых технологий. В частности, здесь началась активная сейсморазведка методом 3D, тестируются новые технологии вскрытия пласта, новые способы бурения, оптимизируется инфраструктура. В итоге, по данным компании, если при первоначальных попытках разработки этого месторождения суточный дебит составлял 5–6 тонн нефти, то сейчас он приблизился к 40–50 тоннам. В результате добыча нефти на Каменном месторождении в 2011 году должна вырасти в 3–3,5 раза с нынешнего 1 млн тонн нефти в год.

Инвестиции ТНК-ВР в «Верхнечонскнефтегаз» в 2008 году останутся на уровне текущего года и составят \$400 млн. В 2009 году «Верхнечонскнефтегаз» собирается добыть 1,3 млн тонн нефти.

ТНК-ВР начала публикацию промежуточных отчетов по международным стандартам. За первое полугодие 2007 года, согласно отчетности по US GAAP, выручка холдинга составила \$15,32 млрд, чистая прибыль — \$2,146 млрд, а эффективная ставка налога на прибыль снизилась с законодательно установленных 24% до 18%. По мнению аналитиков, холдинговая структура ТНК-ВР становится все прозрачнее.

Среди других новостей ТНК-ВР стоит отметить подписание компанией соглашения с венесуэльской стороной по оценке и сертификации месторождений нефти на участке Аякучо-2 Оринокского нефтяного пояса (юг Венесуэлы) и намерение расширить сеть АЗС в Московском регионе за счет покупки независимых компаний. Помимо



ИТАР-ТАСС

БЫВШИЙ ПРЕЗИДЕНТ «РУССНЕФТИ» МИХАИЛ ГУЦЕРИЕВ ВЫНУЖДЕН ПОКИНУТЬ И НЕФТЯНУЮ ОТРАСЛЬ, И РОССИЮ

Венесуэлы ТНК-ВР интересуется новыми добывающими проектами в Казахстане, Туркмении и Киргизии.

Еще российско-британская компания и «Газпром» продлили до 1 декабря завершение сделки по приобретению у ТНК-ВР 62,8% «Русия Петролеум», владеющего лицензией на Ковыктинское газоконденсатное месторождение, и 50% акций Восточно-Сибирской газовой компании. При этом ТНК-ВР оценила стоимость активов, которые она продает «Газпрому», в \$764 млн. Однако какую сумму в итоге заплатит «Газпром», пока неясно.

НОВЫЙ ФОРМАТ «ГАЗПРОМ НЕФТИ»

Пятое место в рейтинге досталось «Газпром нефти». Компания приняла решение изменить модель управле-

ния. Управляющая компания перестанет быть оператором и станет стратегическим контролером, передав часть функций в дочерние общества. В ближайших планах «Газпром нефти» вывод части направлений downstream в отдельные бизнесы. В частности, создание «Газпромнефть-Смазочные материалы», «Газпромнефть-Авиасервис» и т. д. Компания считает, что такое разделение позволит более эффективно развивать каждый из бизнес-сегментов.

Недавно «Газпром нефть» уже создала новое предприятие — ООО «Газпромнефть-Нефтесервис» — для управления 17 сервисными активами. Теперь управляющая компания (УК) собирается разработать стратегию развития нефтесервисного бизнеса, одним из вариантов которой может стать трансформация УК в полноценное конкурентоспособное нефтесервисное предприятие.

В октябре «Газпром нефть» сообщила об открытии в Ямало-Ненецком автономном округе нового месторождения углеводородов, которое расположено на Воргенском участке. По результатам сейсмики геологические запасы нефти нового месторождения оцениваются более чем в 90 млн тонн. В целом извлекаемые ресурсы Воргенского участка оцениваются в 140 млн тонн.

Между тем основным локомотивом роста добычи для «Газпром нефти» до 2020 года по-прежнему останутся Приобское месторождение, на котором в 2011 году будет добываться 11 млн тонн сырья, и 11 нефтяных месторождений «Газпрома», где к 2020 году ожидается добыча на уровне 20–22 млн тонн нефти. По словам президента «Газпром нефти» Александра Дюкова, нефтяные месторождения «Газпрома» смогут перейти на баланс «Газпром нефти» через два-три года. В ближайших планах «Газпром нефти» участие в проектах на шельфе и за рубежом.

У «Татнефти» шестая позиция. Компания наконец-то выбрала стратегического партнера по добыче битумной нефти. Им стала англо-голландская Shell. Теперь компа-

ния совместно разработают программу освоения месторождений сверхвязкой нефти в Татарстане и в ноябре рассмотрят вопрос целесообразности строительства завода по переработке битумной нефти.

В октябре «Татнефть» потеряла оперативный контроль над Кременчугским НПЗ (Украина), у которого силовым способом сменился руководитель. «Татнефть» прекратила поставки на НПЗ и обратилась за помощью к российским властям.

ПРЕТЕНДЕНТЫ НА «РУССНЕФТЬ»

«Русснефть» — внизу рейтинга. Компания переживает очень непростые времена. Акции компании арестованы, бывший глава «Русснефти» Михаил Гучериев объявлен в международный розыск, а размер подтвержденных налоговых претензий к нефтяной компании достиг 20,5 млрд руб. Финансовые результаты первого полугодия оказались неутешительными. Эксперты выяснили, что компания плохо контролирует затраты.

«Русснефть» продолжает вести судебные тяжбы с Федеральной налоговой службой (ФНС), которая требует признать недействительными сделки с акциями компании. Ответчиками по искам ФНС выступают 11 фирм, которые были или являются акционерами «Русснефти». В качестве третьих лиц по делу привлечены Сбербанк и Росимущество. При этом Сбербанк может потребовать от «Русснефти» досрочного погашения кредита в размере \$1 млрд и 14,7 млрд руб.

При этом в Федеральной антимонопольной службе находится сразу два ходатайства о покупке акций «Русснефти». Одно — от компании Continental Group Management Ltd. (структура «Баззла» Олега Дерипаски) о приобретении акций офшоров, контролирующих «Русснефть», второе — от Glencore (швейцарский трейдер) на покупку акций «дочек» «Русснефти» — «Уральской нефти», Удмуртской национальной нефтяной компании и «Аганнефтегазгеологии». ■

ЭКСПОРТ НЕФТИ ПО «ТРАНСНЕФТИ» (МЛН ТОНН)\*

МЕСТО	КОМПАНИЯ	ЗА ОКТЯБРЬ	С НАЧАЛА ГОДА
1	«РОСНЕФТЬ»	4,3	38,6
2	ТНК-ВР	3	29,1
3	ЛУКОЙЛ	2,8	30,5
4	«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»	2,6	27,4
5	«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»	1,4	12,6
6	«ТАТНЕФТЬ»	0,8	9,4
7	«РУССНЕФТЬ»	0,4	4,1
8	«БАШНЕФТЬ»	0,4	3,6

\* ПСТАВКИ В ДАЛЬНЕЕ ЗАРУБЕЖЬЕ.

ДОБЫЧА НЕФТИ В РОССИИ (МЛН ТОНН)

МЕСТО	КОМПАНИЯ	ЗА ОКТЯБРЬ	С НАЧАЛА ГОДА
1	«РОСНЕФТЬ»	9,6	82,7
2	ЛУКОЙЛ	7,7	76,4
3	ТНК-ВР*	6,7	66,7
4	«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»	5,4	53,9
5	«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»*	3,6	35,9
6	«ТАТНЕФТЬ»	2,1	21,5
7	«РУССНЕФТЬ»	1,2	11,8
8	«БАШНЕФТЬ»	1	9,6

\* С УЧЕТОМ ДОБЫЧИ «СЛАВНЕФТИ».

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ В РОССИИ (МЛН ТОНН)

МЕСТО	КОМПАНИЯ	ЗА ОКТЯБРЬ	С НАЧАЛА ГОДА
1	«РОСНЕФТЬ»	3,9	25,6
2	ЛУКОЙЛ*	3,6	34,9
3	«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»	1,7	16,9
4	«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»*	1,6	17,3
5	ТНК-ВР	1,4	16,9
6	«БАШНЕФТЬ»	0,5	5,6
7	«РУССНЕФТЬ»*	0,5	4,6
8	«ТАТНЕФТЬ»*	0,1	1,5

\* С УЧЕТОМ ПОСТАВОК НА МОСКОВСКИЙ НПЗ.

РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ НЕФТЕКОМПАНИЙ В ОКТЯБРЕ

МЕСТО	КОМПАНИЯ	\$ МЛРД
1	«РОСНЕФТЬ»	92,9
2	ЛУКОЙЛ	76,4
3	«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»	51,8
4	ТНК-ВР	36,1
5	«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»	22,9
6	«ТАТНЕФТЬ»	13,5
7	«РУССНЕФТЬ»*	7
8	«БАШНЕФТЬ»	3,1

\* ПО ОЦЕНКАМ ЭКСПЕРТОВ.