

# РУССНЕФТЬ: РАССТАВАНИЕ С ТОМСКОМ?



В ноябре в Томской области состоится конкурс на три участка недр, ранее принадлежавших ОАО «НК «РуссНефть». Ее дочерняя компания «Бенодет Инвестментс» лишилась лицензий на эти объекты в конце 2008 года в результате начавшихся в 2006 году следственных действий и проводившейся с ноября 2007 года проверки выполнения лицензионных соглашений в отношении производственной деятельности дочерних предприятий «РуссНефти».

Суммарные геологические запасы месторождений на Южно-Пудинском, Сомовском и Соболином участках Томской области оцениваются в 45 млн тонн нефти, извлекаемые запасы по категориям АВС<sub>1</sub>+С<sub>2</sub> — в 13 млн тонн. Участки переданы в нераспределенный фонд. В случае их продажи на предстоящем конкурсе «РуссНефти» будут возмещены средства, затраченные на освоение месторождений.

Основными претендентами на активы называют «Газпром нефть», «Востокгазпром», Восточную транснациональную компанию, да и саму «РуссНефть». Аналитики ФИНАМа предполагают, что участки могут быть проданы за \$41,8–43 млн. На их покупку в 2000 году «Бенодет Инвестментс» затратила \$24 млн.

**26** ноября 2007 года Росприроднадзор МПР России начал проверку соблюдения требований законодательства в сфере природопользования дочерними компаниями ОАО «НК «РуссНефть» на территориях Томской, Ульяновской областей, Ханты-Мансийского АО и Удмуртской Республики (см. «ОАО «РуссНефть» в цифрах и датах»). В феврале 2008 года предприятиям были направлены уведомления о возможном отзыве лицензий и дан срок на устранение нарушений.

В Томской области инспектированию была подвергнута кипрская компания «Бенедет Инвестментс», которая, единственная из всех дочек «РуссНефти», в конечном итоге потеряла лицензии на все три принадлежавших ей участка.

### Арестованные активы

На Южно-Пудинском, Сомовском и Соболином участках находятся семь месторождений, геологические запасы нефти и конденсата которых по категориям  $ABC_1 + C_2$  оценены в 45 млн тонн. Остаточные извлекаемые запасы составляют более 13 млн тонн, почти с равным распределением между категориями  $ABC_1$  и  $C_2$ . На Соболином и Сомовском участке по категориям  $C_1$  и  $C_2$  оценены 1,3 млрд м<sup>3</sup> газа (см. «Извлекаемые запасы УВ на 01.01.2009»).

В структуре доказанных запасов материнской компании нефть

### Запасы нефти и газа ОАО «НК «РуссНефть» на 01.01.09 г.

Категория запасов	Нефть, млн барр	Газ, млрд ф <sup>3</sup>	Нефть+газ, млн барр н.э.
Общие доказанные, в т.ч.	1 092,0	858,2	1 235,0
Доказанные разбуренные разрабатываемые	410,5	359,6	470,4
Доказанные разбуренные неразрабатываемые	261,2	313,1	313,4
Вероятные	518,8	342,7	575,9
Возможные	805,3	216,7	841,5

### Добыча нефти «Бенедет Инвестментс», млн т

	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г. (первое полугодие)
ОАО «РуссНефть»	6,7	12,0	14,8	14,18	14,24	6,37
В т.ч. «Бенедет Инвестментс»	0,700	0,404	0,294	0,228	0,170	-

компании «Бенедет» составляет 3,7%, а в суммарных извлекаемых запасах Томской области более 2% (см. «Запасы нефти и газа дочерних и зависимых обществ ОАО «НК «РуссНефть»»). Пять из семи месторождений находятся в опытной или промышленной разработке.

Согласно программе геолого-разведочных работ до 2010 года, ЗАО «Соболиное», которое ведет разработку месторождений «РуссНефти» в Томской области, планировало увеличить запасы на 7 млн тонн по категории  $C_1$  и на 4,5 млн тонн по категории  $C_2$ . Акцент в программе сделан на разработку южной группы месторождений, в том числе Южно-Пудинского и Сомовского участков.

Южно-Пудинский участок включает четыре месторождения нефти с суммарными извлекаемыми за-

пасами 5,5 млн тонн. Два из них находятся в эксплуатации; Южно-Табаганское — с 2002 года, Кулгинское — с декабря 2006 года. На Южно-Табаганском, где объектом разработки является палеозойская залежь, отмечаются все связанные с этим сложности: высокая пластовая температура до 100°C, давление 300 атмосфер и повышенная вязкость нефти.

Два других месторождения, Смоляное и Солоновское, планировалось ввести в опытную эксплуатацию в середине 2008 года. Судя по тому, что подтверждающих сведений найти не удалось, реализации этих планов помешали события, связанные с проверками Росприроднадзора и их последствиями.

На Сомовском участке находится Болтное месторождение с извлекаемыми запасами порядка

### Запасы нефти и конденсата месторождений компании «Бенедет Инвестментс Лимитед»\* (на балансе Российского федерального геологического фонда) на 01.01.07 тыс. т

Лицензионные участки	Месторождения	Добыча, 2006 г.	Остаточные геологические запасы		Остаточные извлекаемые запасы		Накопленная добыча
			$ABC_1$	$C_2$	$ABC_1$	$C_2$	
Южно-Пудинский	Кулгинское	27	1 773	3 944	314	1 578	146
	Солоновское		330	4 498	134	1 060	0
	Южно-Табаганское	6	2 153	0	682	0	116
	Смоляное	0	3 488	1 513	1 220	538	0
	<b>Всего по участку</b>	<b>27</b>	<b>7 744</b>	<b>9 955</b>	<b>2 350</b>	<b>3 176</b>	<b>262</b>
Соболиный	Гуралинское	243	7 290	3 758	1 691	978	2 621
	Ясное	2	983	6 519	245	1 466	2
	<b>Всего по участку</b>	<b>245</b>	<b>8 273</b>	<b>10 277</b>	<b>1 936</b>	<b>2 444</b>	<b>2 623</b>
Сомовский	Болтное	16	4 957	3 722	1 832	894	99
	<b>Всего по участку</b>	<b>16</b>	<b>4 957</b>	<b>3 722</b>	<b>1 832</b>	<b>894</b>	<b>99</b>
Итого нефть		294	20 974	23 954	6 118	6 514	2 984
Конденсат			0	42	0	28	0
Жидкие углеводороды		294	20 974	23 996	6 118	6 542	2 984

\* Сведения о запасах по месторождениям последний раз приведены в отчете ОАО «РуссНефть» за III квартал 2007 г.

## Извлекаемые запасы УВ на 01.01.2009

Участок	Площадь	Извлекаемые запасы					Стартовый платеж
		ABC <sub>1</sub>	C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	C <sub>3</sub>	D <sub>1</sub> +D <sub>2</sub>	
Соболиный	2 559 км <sup>2</sup>						210 млн руб.
нефть, млн т		1,733		2,44	8,0	8,4	
газ, млрд м <sup>3</sup>		-	1,1	0,07	-	1,16	
конденсат, млн т		-	0,01			0,03	
Сомовский	2 443 км <sup>2</sup>						180 млн руб.
нефть, млн т			2,511	1,14	3,2	13,0	
газ, млрд м <sup>3</sup>		-	-	-	-	17,4	
конденсат, млн т		-	-	-	-	0,45	
Южно-Пудинский	954 км <sup>2</sup>						194 млн руб.
нефть, млн т		-	2,296	3,176	-	7,7	
газ, млрд м <sup>3</sup>		-	0,139	-	-	7,5	
конденсат, млн т		-		0,028	-	0,17	

Источник: Интерфакс, по данным «Томскнедра» в конкурсных документах

2,5 млн тонн, находящееся в эксплуатации с 2002 года, и небольшая часть Казахстанского НГКМ, заходящего с территории соседнего участка ОАО «Востокгазпром». Оба южных участка расположены в неосвоенном районе, где полностью отсутствуют инфраструктура, дороги. Развитие этой перспективной территории потребует значительных инвестиций.

Соболиный участок на северо-западе области — единственный, где выделяются запасы по кате-

гории А+В. На нем расположены два месторождения, оба находятся в разработке.

Гураинское месторождение называют «жемчужиной» нижне-меловой нефти Томской области. Оно было открыто в 1997 году, введено в эксплуатацию в 2002-м и дает 83% нефти, получаемой на участках компании «Бенодет Инвестментс». За время эксплуатации из недр месторождения извлечено около 3 млн тонн, остаточные извлекаемые запасы состав-

ляют около 2,5 млн тонн. Отмечается сильная обводненность скважин, намечилось падение добычи, связанное с истощением запасов.

Максимальный уровень добычи месторождения, как и всего предприятия «Бенодет Инвестментс», был пройден в 2004 году, когда он приближался к 700 тыс. тонн (см. «Добыча нефти "Бенодет Инвестментс"»).

Месторождение Ясное содержит около 2 млн тонн извлекаемых запасов. Их большая часть определяется по категории C<sub>2</sub>, что указывает на слабую разведанность. Месторождение было введено в эксплуатацию в декабре 2006 года.

В 2008 году на месторождениях предприятия было добыто менее 200 тыс. тонн нефти.

Все три участка «Бенодет Инвестментс» купила в ходе аукциона 2000 года, отдав за них \$24 млн. Аукцион происходил в острой борьбе, стартовая цена была перекрыта в четыре раза. Рекордсменом был Соболиный нефтяной участок, который продан за \$12,5 млн при стартовой цене \$1,2 млн.

По результатам аукциона лицензии сроком на 25 лет «Бенодет Инвестментс» получила в 2002 году. «РуссНефть» приобрела компанию «Бенодет Инвестментс» в конце 2004 года. До этого разработку месторождений вела «Томскнефть ВНК» (ЮКОС).

## Конкурс

Федеральное агентство по недропользованию 10 декабря 2008 года, со ссылкой на соответствующую статью закона «О недрах» о существенных нарушениях лицензионных соглашений, досрочно прекратило действие лицензий «РуссНефти» на Южно-Пудинский, Сомовский и Соболиный участки недр в Томской области.

Претензии к компании, в частности, включали недостаточное количество построенных разведочных скважин на всех участках (компания пробурила семь разведочных скважин вместо двадцати, оговоренных условиями лицензионных соглашений), превышение отбора нефти в ходе опытной эксплуатации, задержку с вводом

## Основные недропользователи Томской области

Предприятие Томской области (головная компания)	Примечания
ОАО «Томскнефть ВНК». («Роснефть», 50%, «Газпром нефть», 50%).	Предприятие имеет 7 лицензий на добычу и права на 9 лицензионных участков. Ожидаемый в 2009 году прирост запасов составит 8,99 млн тонн. В 2010–2011 гг. планируется ввод Карасевского, Северо-Карасевского, Павловского месторождений
ОАО «Востокгазпром» (ОАО «Газпром»)	Ключевой объект инвестиционной программы 2009 г. — ввод в опытно-промышленную эксплуатацию Казанского НГК месторождения и подготовка к разведочному бурению на Чкаловском и Рыбальном участках
ЗАО «Арчинское» и ООО «Шингинское» (ООО «Газпромнефть-Восток»)	Капитальные затраты общества в этом году снизятся на 39%, до 2,161 млрд рублей. Более 1,55 млрд рублей планируется направить на развитие добывающих мощностей
ЗАО «Томская нефть» (ОАО «РуссНефть»)	Лицензии на геологическое изучение недр, добычу нефти и газа на Южно-Мылдзинском, Столбовом, Грушевом, Федюшкинском, Дуклинском, Поселковом и Соболином участке недр. В текущем году добыча предприятия снизится до 200 тыс. тонн
ООО «Альянснефтегаз» и ООО «Норд Империл» (Imperial Energy, брит.)	13 лицензий в Томской области. Инвестиционная программа на 2009 г. сформирована в объеме 1,345 млрд рублей
ОАО «Восточная Транснациональная компания» («West Siberian Resources» Ltd., Швеция)	ВТК ведет разработку 4 месторождений, расположенных в Каргасокском (Средне-Нюрольский лицензионный участок) и Александровском (Хвойный лицензионный участок) районах
ООО «СТС-Сервис» (Malka oil AB, Швеция)	Месторождения Западно-Лугинецкое, Нижне-Лугинецкое, Шингинское
ООО «Стимул-Т» (PetroNefT Resources, Ирландия)	Совет директоров PetroNefT Resources в условиях финансового кризиса принял решение перенести сроки начала промышленной добычи на Тунгольском участке. Фокусом долгосрочной стратегии компании остается ввод в промышленную эксплуатацию Линейного и Западно-Линейного месторождений, а также разработка соседних с ними перспективных площадей

месторождений в промышленную эксплуатацию. В защиту компании следует заметить, что немаловажной причиной нарушений явилось отсутствие средств из-за доначисленных налогов за 2002–2006 годы, которые суммарно достигли 25 млрд рублей.

Агентство «ФИНАМ» оценивает финансовые потери «РуссНефти», исходя из потенциально реализуемой стоимости запасов по ценам на декабрь 2008 года за вычетом налогов и других расходов, в \$400 млн.

В настоящее время участки переведены в нераспределенный фонд. 17 ноября они должны быть выставлены на продажу. Лицензии будут выдаваться на основании конкурса, а не аукциона, поскольку администрация Томской области хочет увидеть готовую комплексную программу по разработке этих месторождений. Привлекательность предлагаемых объектов различна, поэтому, чтобы избежать риска оставить какие-то из них бесхозными, все три участка предполагается выставить единым лотом.

Аналитики «ФИНАМа» оценили лот из трех участков в \$41,8–43 млн, что в 1,7 раза дороже, чем они достались «Бенодет» в 2000 году. Среди возможных претендентов на получение этих лицензий называются «Востокгазпром», «Газпром нефть» и Восточная транснациональная компания (ВТК).

По сведениям «Коммерсанта», летом 2008 года ООО «Газпромнефть-Восток» интересовалось активами «Бенодет», но запрошенная «РуссНефтью» цена, порядка 2,5 млрд рублей, показалась слишком высокой. ОАО «Востокгазпром» допускает возможный интерес компании к новым приобретениям, но при этом отмечает, что имеющихся у компании текущих запасов достаточно для стабильного развития в течение 20 лет.

Возможно, ВТК можно назвать наиболее заинтересованным претендентом на покупку участков. Один из разрабатываемых участков этой компании, Средне-Нюрольский, находится в том же Кargasком районе области, что и Соболиный участок, наиболее интересный из выставленных объектов.

Однако с тем же успехом победителем конкурса может стать любая другая компания, работающая в Томской области (см. «*Основные недропользователи Томской области*»), не исключая «РуссНефть» с ее новыми хозяевами, которая в мае этого года сообщила об открытии Западно-Гураинского месторождения, по соседству с Гураинским месторождением.

Не исключен и худший вариант: никакой борьбы за проблемные во многих отношениях акти-

вы в обстановке финансовых затруднений компаний вообще не будет и они надолго осядут в нераспределенном фонде. Известно, что «РуссНефть» уже пыталась раньше продать эти участки, однако особого интереса к ним никто не проявил.

Между тем, эксплуатация месторождений прекращена, скважины остановлены, Томская область потеряла 200 тыс. тонн нефти и приобрела 350 новых безработных. 

## ОАО «РуссНефть» в цифрах и датах

ОАО «НК «РуссНефть» было создано в сентябре 2002 года на базе скупки и консолидации «отбракованных» прежними хозяевами активов разного профиля и широкого географического размещения. Основной «питательной средой» явились три компании, которые по разным причинам в короткий срок выбросили на рынок значительное количество своих активов: «Славнефть», ЮКОС и ТНК-ВР. Приобретение нефтеперерабатывающих активов в 2005 году, в сочетании со сбытовыми и транспортными активами, вывело «РуссНефть» в один ряд с остальными российскими ВИНК.

В настоящее время в структуре «РуссНефти» 21 добывающее предприятие, три НПЗ, сеть АЗС в Оренбургской области. Предприятия компании расположены в 14 регионах России и СНГ. Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов ОАО «НК «РуссНефть» на 01.01.09 составляют 1235 млн баррелей н.э., в том числе 1092 млн баррелей нефти и 858,2 млрд ф<sup>3</sup> газа. По объему добычи «РуссНефть» занимает восьмое место в РФ. В 2008 году доля компании в добыче нефти РФ составила 2,92%, в общем объеме первичной переработки нефти — 3,14%.

Доля ОАО «НК «РуссНефть» в капитале всех нефтедобывающих дочерних обществ составляет 51%. Кому принадлежат остальные 49%, в отчетах компании не раскрывается. Но есть сведения, что, по крайней мере, в некоторых предприятиях вторым владельцем является швейцарская Glencore.

Заявка в ФАС на покупку «РуссНефти» подана от компаний Continental Group Management (Британские Виргинские острова), En+ Oil Limited (Кипр) и En+ Group Limited (о. Джерси), которые контролируются «Баззлом». Вторую заявку в ФАС подала Glencore. В июне 2009 года Правительственная комиссия по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в очередной раз отложила рассмотрение заявки «Баззла» на покупку «РуссНефти».

Таким образом, формально компания все еще находится в состоянии продажи. Фактически, по неофициальным сведениям, группа «Базовый элемент» через свое энергетическое подразделение En+ контролирует компанию с 19 сентября 2007 года, когда на внеочередном собрании акционеров ОАО «НК «РуссНефть» был избран новый совет директоров холдинга.

### Хронология претензий и исков

Следственные действия по уголовным делам в отношении производственной деятельности трех дочерних предприятий «РуссНефти» начались в конце 2006 года.

**12 февраля 2007 года** президенту «РуссНефти» М.Гуцериеву было предъявлено обвинение по статье УК РФ об уклонении от уплаты налогов с юридического лица в особо крупном размере. В апреле 2007 года акционерам компании были предъявлены иски о взыскании контрольного пакета акций.

**В июне 2007 года** Арбитражный суд Москвы наложил на спорные акции арест. Всего ФНС требовала в доход государства 68,3% акций «РуссНефти».

**27 июля 2007 года** структуры компании «Базовый элемент» подали заявку на приобретение контрольного пакета акций НК «РуссНефть» в Федеральную антимонопольную службу.

**30 июля 2007 года** совет директоров ОАО «НК «РуссНефть» утвердил заявление Михаила Гуцериева о добровольном сложении полномочий президента НК «РуссНефть».

**28 августа 2007 года** Тверской суд Москвы заочно арестовал М.Гуцериева по ходатайству следователя Следственного комитета при Генеральной прокуратуре РФ.

**11 сентября 2007 года** швейцарский трейдер Glencore подал заявку в ФАС о приобретении трех дочерних компаний «РуссНефти»: ОАО «Уральская нефть», ОАО «Удмуртская национальная нефтяная компания» и ОАО МПК «Аганнефтегазгеология».

**19 сентября 2007 года** состоялось внеочередное собрание акционеров ОАО «НК «РуссНефть», на котором был избран новый совет директоров холдинга.

**26 ноября 2007 года** Росприроднадзор МПР России начал проверку соблюдения требований законодательства в сфере природопользования дочерними компаниями ОАО «НК «РуссНефть».

**В апреле 2008 года** пленум Высшего арбитражного суда запретил судам пользоваться статьей 169 для национализации по налоговым делам, и ФНС стала отзываться иски на акции компании.

**10 декабря 2008 года** Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) досрочно прекратило действие лицензий ОАО «РуссНефть» на Южно-Пудинский, Сомовский и Соболиный участки недр в Томской области.

**29 января 2009 года** новым председателем совета директоров ОАО «НК «РуссНефть» избран Владислав Соловьев, генеральный директор En+ Group (группа «Базовый элемент»).