

### **Анализ деятельности организаций по добыче нефти и природного газа в Республике Саха (Якутия)**

*В статье проведен анализ деятельности организаций по добыче нефти и природного газа в Республике Саха (Якутия) за 2005-2009 гг.*

*Ключевые слова: Республика Саха (Якутия), нефть и газ, инвестиции основные фонды, оборотные активы, финансовые показатели*

Общая площадь основных потенциально нефтегазоносных территорий республики, расположенных в Западной Якутии, превышает 1,5 млн. кв. км. Они характеризуются слабой и неравномерной геологической изученностью. Основные объемы сосредоточены в Ботуобинском и Вилюйском геологических районах, которые на общем фоне характеризуются максимальной изученностью.

По состоянию на начало 2010 года, на территории Республики Саха (Якутия) открыто 34 месторождения с запасами газа по категориям  $C_1+C_2$  - 2542,7 млрд. м<sup>3</sup>, запасами нефти по категориям  $C_1+C_2$  - 436,2 млн. тонн (извлекаемые), запасы природного газа составляют по категориям  $C_1$  - 1 302,7 млрд. м<sup>3</sup> и  $C_2$  - 1 208,9 млрд. м<sup>3</sup> [1].

К промышленному освоению подготовлены запасы нефти, разведанные по категории  $C_1$  - 248,0 млн. тонн (извлекаемые). По категории  $C_2$  предварительно оценены запасы в объеме 188,1 млн. тонн (извлекаемые).

При текущем уровне внутреннего потребления (порядка 1 650 млн. м<sup>3</sup> газа в год и 200 тыс. тонн нефти) утвержденные запасы газа (без учета прогнозных) в состоянии обеспечить внутренние потребности республики на протяжении 1 500 лет, запасов нефти хватит на более чем 2 000 лет.

За сравнительно короткий промежуток времени лидером промышленного роста стала нефтяная отрасль республики. В 2009 г. на территории республики завершено строительство магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий Океан», который снял ограничения для наращивания добычи и открыл выход якутской нефти на мировой рынок. Компанией «Сургутнефтегаз» возведены производственные комплексы по добыче нефти на Талаканском и Алинском месторождениях.

В таблице 1 приведена добыча нефти и природного газа в Республике Саха(Якутия) [1]. Добыча нефти в 2009 г. в Республике Саха (Якутия) составила 1854,9 тыс. тонн, что на 175% выше, чем в 2008 г. Добыча нефти повысилась в основном за счет увеличения добычи нефти на Талаканском месторождении, где в 2009 г. добыто 1737,3 тыс. тонн нефти, в 2010 г. будет добыто 2520 тыс. тонн.

С учетом завершения строительства трубопроводной системы Восточ-

ная Сибирь – Тихий океан запасы нефти республики в состоянии обеспечить ежегодную добычу в объеме до 15 млн. тонн в течение 30 лет.

Анализ состояния сырьевой базы, созданной в республике для газовой промышленности, с учетом текущего и прогнозируемого состояния по добыче газа, позволяет сделать выводы, что в республике подготовлена реальная сырьевая база для ускоренного развития газовой промышленности на востоке страны.

С учетом реализации программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта на рынки Китая и других стран АТР запасы газа республики в состоянии обеспечить ежегодную добычу в объеме от 15 до 22 млрд. м<sup>3</sup> в течение 114–160 лет.

Таблица 1

**Добыча нефти и природного газа в РС(Я), тыс. тонн**

Год	Добыча нефти, тыс. тонн	Природный газ, млн. м <sup>3</sup>
1998	168,7	1 549,3
1999	227,8	1 601,6
2000	344,8	1 620,9
2001	358,4	1 618,1
2002	340,8	1 608,3
2003	287,4	1 603,5
2004	271,5	1 646,7
2005	334,3	1 564,9
2006	323,5	1 630,2
2007	297,6	1 605,9
2008	674,6	1 775,9
2009	1854,9	1 891,0

Имеющихся запасов и прогнозируемых ресурсов газа достаточно для долгосрочного удовлетворения внутренних потребностей республики, устойчивого снабжения дальневосточных регионов Российской Федерации, в т.ч. Амурской области, Хабаровского края, Приморского края, нуждающихся в этих источниках энергообеспечения, и многолетней подачи крупных объемов газового углеводородного сырья на экспорт в страны АТР.

В 2009 г. добыто 1891 млн. м<sup>3</sup> природного газа, что выше на 6,5% по сравнению с 2008 г. (таблица 1).

В данной статье проведен анализ деятельности организаций нефтегазовой отрасли Республики Саха (Якутия) за 2005–2009 гг. по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Республике Саха (Якутия) [2]. Статические данные по виду деятельности «добыча нефти и природного газа» разделены на два подвида: «добыча нефти и нефтяного газа» и «добыча природного газа и газового конденсата».

В 2009 году добычу нефти и нефтяного (попутного) газа осуществляли 7 организаций, добычу природного газа и газового конденсата - 12 организаций. В видовой структуре промышленного производства республики на долю добычи нефти и природного газа по итогам 2009 года приходится 7,7% объема отгруженных товаров и выполненных работ, услуг, по сравнению с 2005 годом доля данного вида деятельности увеличилась на 5,3%.

Большую роль в экономическом развитии республики имеет привлечение инвестиций в наиболее динамичные и перспективные направления промышленности республики. Основной целью привлечения инвестиций в основной капитал для организаций является реализация крупных проектов, увеличение производственной мощности, замена изношенной техники и оборудования и внедрение новых производственных технологий.

Инвестиции в основной капитал представляют собой затраты на новое строительство, расширение, а также реконструкцию и модернизацию объектов, которые приводят к увеличению первоначальной стоимости объектов и относятся на добавочный капитал организации, приобретение машин, оборудования, транспортных средств, и т.д.

В таблице 2 приведены объемы инвестиций в основной капитал организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2009 гг.

Таблица 2

**Инвестиции в основной капитал за счет  
всех источников финансирования  
(млн. руб.)**

Вид деятельности	Годы				
	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча нефти и природного газа	2154,7	6751,1	24669,6	22763,0	28681,8
добыча нефти и нефтяного газа	2079,4	6603,5	24402,7	22556,4	28409,1
добыча природного газа и газового конденсата	75,3	116,1	236,1	188,4	272,7

В 2009 году организациями по добыче нефти и природного газа привлечено инвестиций в основной капитал (за счет всех источников финансирования) 28681,8 млн. руб. В общем объеме инвестиций в основной капитал менялась доля видов деятельности: «добыча нефти и нефтяного газа» - 95,5% в 2005 году до 99,0% в 2009 году (увеличение на 3,5%); «добыча природного газа и газового конденсата» - с 4,5% в 2005 году до 1,0% в 2009 году (уменьшение на 3,5%).

Основной объем инвестиций, осуществляемый организациями по добыче нефти и природного газа, приходится на здания (кроме жилых) и сооружения.

Главным источником финансирования инвестиций в основной капитал

для развития организаций по добыче нефти и природного газа в 2009 году являются их собственные средства (73,7% всех инвестиций). Организационными по добыче природного газа и газового конденсата для развития своей деятельности использовались 100% собственных средств. Для организаций по добыче нефти и нефтяного газа соотношение привлеченных и собственных средств составило: 73,1% собственных и 26,9% привлеченных средств.

В 2009 г. инвестиций за счет федерального и республиканского бюджетов не производилось. Преобладавшее прежде государственное финансирование инвестиционной деятельности организаций свелось в нефтегазовой отрасли почти к нулю вследствие общего снижения эффективности экономики и отсутствия федеральных средств.

Стоимость основных фондов организаций по добыче нефти и природного газа составила на конец 2009 года 28001,9 млн. руб. по полной учетной стоимости, в том числе организаций по добыче нефти и нефтяного газа – 7949,9 млн. руб. и организаций по добыче природного газа и газового конденсата – 20052,0 млн. руб. (таблица 3).

Таблица 3

### Основные фонды в 2005-2008гг.

(млн. руб., на конец года; по полной учетной стоимости)

Вид деятельности	Годы				
	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча нефти и природного газа	7583,8	7079,2	7385,8	7602,2	28001,9
добыча нефти и нефтяного газа	2418,3	350,6	581,9	599,9	7949,9
добыча природного газа и газового конденсата	5162,8	4487,5	4541,0	4464,9	20052,0

В видовой структуре основных фондов преобладают, в основном, здания, сооружения, машины и оборудование. Их доля в 2009 году составляла по видам деятельности соответственно:

«добыча нефти и природного газа» - здания 3,6%, сооружения 89,3% машины и оборудование - 5,9%;

«добыча нефти и нефтяного газа» - здания 4,9%, сооружения 90,7%, машины и оборудование 2,7%;

«добыча природного газа и газового конденсата» - здания 3,2%, сооружения 88,7%, машины и оборудование 7,2%.

В таблице 4 приведены коэффициенты обновления, выбытия и степень износа основных фондов в 2009 г.

Степень износа основных фондов организаций по добыче нефти и природного газа в 2009 году увеличилась по сравнению с 2008 годом на 34,2%. Наибольший износ основных фондов наблюдался у организаций по добыче природного газа и газового конденсата – 46,4% в 2009 году, что на 24,6% больше, чем в 2008 году.

По сравнению с 2008 годом обновление основных фондов в 2009 году значительно увеличилось: коэффициент обновления по виду деятельности «добыча нефти и природного газа» составил 27,4% против 2,3%, по виду деятельности «добыча нефти и нефтяного газа» коэффициент обновления равнялся 87,8% (в 2008 году – 8,0%), «добыча природного газа и газового конденсата» - 3,4% (в 2007 году – 1,7%) (таблица 4).

В 2009 году коэффициент выбытия основных фондов у организаций по добыче нефти и природного газа составил 0,1%.

Таблица 4

**Коэффициенты обновления и выбытия, степень износа основных фондов в 2008 и 2009 гг.**

(по полной учетной стоимости; в процентах)

Вид деятельности	Коэффициенты				Степень износа основных фондов	
	обновления		выбытия			
	годы				на конец 2008 г.	на конец 2009 г.
	2008	2009	2008	2009		
Добыча нефти и природного газа	2,3	27,4	2,2	0,1	43,0	57,7
добыча нефти и нефтяного газа	8,0	87,8	0	0	36,6	7,6
добыча природного газа и газового конденсата	1,7	3,4	3,8	0,1	53,0	77,6

В таблице 5 приведен сальдированный финансовый результат организаций по добыче нефти и природного газа, который показывает конечный финансовый результат, выявленный на основании бухгалтерского учета всех хозяйственных операций организаций.

У организаций по добыче нефти и природного газа до 2009 г. наблюдался отрицательный финансовый результат, в основном, за счет организаций по добыче нефти и нефтяного газа. В 2009 г. организациями по добыче нефти и природного газа получен положительный сальдированный финансовый результат в сумме 366,5 млн. руб. Организации по добыче природного газа и газового конденсата в 2005 г. и 2007 г. были убыточными, а в 2008 г. получили прибыль в размере 227,7 млн. руб. и в 2009 г. - 366,5 млн. руб.

В таблице 6 приведено число убыточных организаций, в процентах в количестве организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2009 гг.

Таблица 5

**Сальдированный финансовый результат за 2005-2009 гг.<sup>1)</sup>**  
(млн. руб.)

Вид деятельности	Годы				
	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча нефти и природного газа	-766,5	-518,1	-978,3	-619,9	367,9
добыча нефти и нефтяного газа	-435,6	-455,5	-832,2	-781,6	1,4
добыча природного газа и газового конденсата	-330,8	33,8	-146,1	227,7	366,5

<sup>1)</sup>Знак «-» означает убыточность

Таблица 6

**Число убыточных организаций, в % в количестве организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2009 гг.**

Вид деятельности	Годы				
	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча нефти и природного газа	100	55,6	53,8	37,5	33,3
добыча нефти и нефтяного газа	100	100	100	33,3	33,3
добыча природного газа и газового конденсата	100	25	42,9	33,3	50

Все организации по добыче нефти и природного газа в 2005 г. были убыточными, число убыточных организаций в 2009 г. уменьшилось до 33,3%. Все организации по добыче нефти и нефтяного газа в 2005-2007 гг. были убыточными, в 2008 г. и в 2009 г. их число уменьшилось до 33,3%. Число убыточных организаций по добыче природного газа и газового конденсата уменьшилось в 2008 г. до 33,3%, но в 2009 г. – до 50%.

В таблице 7 приведен один из основных показателей рентабельности организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2009 гг. - рентабельность проданной продукции (работ, услуг), характеризующий эффективность их деятельности.

**Рентабельность проданной продукции (работ, услуг)  
организаций в 2005-2009 гг.<sup>1)</sup>  
(в процентах)**

Вид деятельности	Годы				
	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча нефти и природного газа	-1,6	6,8	4,5	16,6	35,2
добыча нефти и нефтяного газа	-12,6	11,1	-19,3	2,0	25,9
добыча природного газа и газового конденсата	6,8	29,6	21,7	34,7	37,8

<sup>1)</sup>Знак «-» означает убыточность

Коэффициент рентабельности проданной продукции (работ и услуг) свидетельствует о конкурентоспособности продукции компании, ее месте в отрасли. Организация считается низкорентабельной, если показатель рентабельности проданной продукции (работ и услуг) находится в пределах от 1 до 5%, среднерентабельной при значении данного коэффициента от 5 до 20%, высокорентабельной от 20 до 30%. Значение коэффициента свыше 30% характеризует организацию как исключительно высокодоходное и сверхрентабельное [2].

Как видно из таблицы 7, организации по добыче нефти и природного газа в 2007 г. были низкорентабельными, в 2006 г. и в 2008 г. – среднерентабельными, в 2009 г. они стали высокодоходными и сверхрентабельными. Организации по добыче нефти и нефтяного газа в 2008 г. были низкорентабельными, в 2006 г. – среднерентабельными. Организации по добыче природного газа и газового конденсата в 2006 и 2007 г. были высокорентабельными и в 2008 г. – высокодоходными. Таким образом, у организаций по добыче природного газа и газового конденсата можно констатировать повышение доходности вложений в основное производство за 2009 г. по сравнению с 2008 г.

В таблице 8 приведен второй из основных показателей рентабельности организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2009 гг.- рентабельность активов, также характеризующий эффективность их деятельности.

Таблица 8

**Рентабельность активов организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2007 гг.<sup>1)</sup>  
(в процентах)**

Вид деятельности	Годы				
	2005	2006	2007	2008	2009

Добыча нефти и природного газа	-6,7	-4,2	-8,1	-3,8	2,3
добыча нефти и нефтяного газа	-13,0	-17,0	-22,6	-13,7	0,0
добыча природного газа и газового конденсата	-4,1	0	-1,9	2,9	4,3

<sup>1)</sup>Знак «-» означает убыточность

Рентабельность активов – это комплексный показатель, позволяющий оценивать результаты основной деятельности организации. В международной практике рентабельность авансированного капитала оценивается путем сравнения со среднегодовой ставкой рефинансирования.

Если коэффициент рентабельности активов выше среднегодовой ставки рефинансирования или равен ей, то с точки зрения кредиторов это означает, что организация в состоянии справиться с обслуживанием долгосрочных кредитов за счет своей операционной прибыли (имея в виду, что платежи по кредитам являются первоочередными). Кредитоспособность организации тогда считается нормальной. Если коэффициент рентабельности активов ниже среднегодовой ставки рефинансирования, то с точки зрения кредиторов это означает, что компания не в состоянии справиться с обслуживанием долгосрочных кредитов за счет своей операционной прибыли. Кредитоспособность организации, следовательно, недостаточна [2].

Среднегодовые ставки рефинансирования за 2005 г., 2006 г., 2007 г., 2008 г. и 2009 г. в Российской Федерации составили 13%, 11,5%, 10,25%, 11,20%, и 11,37% соответственно, которые рассчитаны по среднеарифметической взвешенной [3]. Из таблицы 8 видно, что показатель рентабельности активов по динамике в основном показывает негативную тенденцию, что свидетельствует о невысокой эффективности использования имущества.

В таблице 9 приведены оборотные активы организаций по добыче нефти и природного газа в конце 2009 г.

Таблица 9

**Оборотные активы организаций в 2009 г.**  
(на конец года, млн. руб.)

Вид деятельности	Оборотные активы	из них:				Денежные средства	Краткосрочные финансовые вложения
		из них:					
		запасы	сырье, материалы и другие аналогичные	готовая продукция и товары для перепродажи			



			цен-ности			
Добыча нефти и природного газа	3623,0	1305,0	811,9	73,8	71,3	18,7
добыча нефти и нефтяного газа	1476,5	924,2	550,6	7,8	32	1,7
добыча природного газа и газового конденсата	2146,8	380,8	261,3	66,0	39,4	17,1

Оборотные активы организаций по добыче нефти и газа в конце 2009 г. составили 3623,0 млн. руб., из них запасы – 1305,0 млн. руб., что составило 36,0% от общей суммы оборотных активов, сырье, материалы и аналогичные ценности – 811,9 млн. руб. (22,4%), готовая продукция и товары для перепродажи 73,8 млн. руб. (2,0%), денежные средства 71,3 млн. руб. (2,0%) и краткосрочные финансовые вложения 18,7 млн. руб. (0,5%).

Наибольшую долю в структуре затрат на производство продукции занимали материальные затраты, а также расходы на оплату труда и прочие затраты.

Доля затрат в 2009 году составляла по видам деятельности:

«добыча нефти и природного газа» - материальные затраты 22,0%, расходы на оплату труда – 27,1%, единый социальный налог – 4,2%, амортизация основных средств- 15,1% и прочие затраты – 32,1%;

«добыча нефти и нефтяного газа» - материальные затраты 38,5%, расходы на оплату труда – 11,8%, единый социальный налог – 2,0%, амортизация основных средств- 4,2% и прочие затраты – 45,2%;

«добыча природного газа и газового конденсата» - материальные затраты 15,9%, расходы на оплату труда – 32,7%, единый социальный налог – 5,0%, амортизация основных средств- 19,1% и прочие затраты – 27,2%.

Суммарная задолженность по обязательствам организаций включает кредиторскую задолженность, задолженность по кредитам банков и займам. Дебиторская задолженность фактически представляет собой компоненту собственных средств организации, а кредиторская задолженность фактически представляет собой компоненту заемных средств.

В таблице 10 приведены задолженности: суммарная, из них кредиторская задолженность, и дебиторская - организаций по добыче нефти и природного газа.

Рассматриваемый период 2005-2009 гг. характеризуется ежегодным ростом объемов суммарной задолженности.

Если в структуре формирования источников оборотных активов преобладает кредиторская задолженность, организация зачастую вынуждена прибегать к разнообразным не денежным формам расчетов (бартер и пр.), подвергаться разного рода штрафным санкциям. Из таблицы 10 видно, что превышение кредиторской задолженности над дебиторской до 2009 г. наблюдается у организаций по добыче природного газа и газового конденсата.

**Суммарная, в том числе кредиторская и дебиторская задолженности организаций по добыче нефти и природного газа (на конец года, млн. руб.)**

Задолженности	Вид деятельности	Годы				
		2005	2006	2007	2008	2009
Суммарная задолженность	Добыча нефти и природного газа	6111,7	8543,1	8613,4	11388,5	12121,2
	добыча нефти и нефтяного газа	2853,5	2976,1	2858,4	4653,8	6720,7
	добыча природного газа и газового конденсата	3196,6	3803,9	3845,8	4643,3	2839,5
И дебиторская задолженность	Добыча нефти и природного газа	1959,7	2732,7	2857,8	2681,8	2451,0
	добыча нефти и нефтяного газа	441,5	162,2	391,0	408,3	327,1
	добыча природного газа и газового конденсата	1456,7	2102,7	1844,6	1469,0	818,6
е а	Добыча нефти и природного газа	1784,5	1442,7	2166,1	2405,7	2012,2
	добыча нефти и нефтяного газа	457,2	339,9	653,2	567,1	500,7
	добыча природного газа и газового конденсата	1300,8	991,9	1281,8	1417,9	1368,0

Состояние взаиморасчетов в организациях на конец 2009 года характеризуют данные, представленные в таблице 11.

**Задолженность организаций по добыче нефти и природного газа в 2009 г. (на конец года, млн. руб.)**

Показатели	Добыча сырой нефти и природного газа; предоставление услуг в этих областях	Добыча сырой нефти и нефтяного газа	Добыча природного газа и газового конденсата
Суммарная задолженность по обязательствам организаций	12121,2	6720,7	2839,5

в том числе просроченная	4091,0	158,1	1495,3
Из суммарной задолженности кредиторская задолженность	2451,0	327,1	818,6
в том числе просроченная	1570,2	120,0	268,2
Дебиторская задолженность	2012,2	500,7	1368,0
в том числе просроченная	816,9	148,3	523,8
Превышение просроченной кредиторской задолженности над дебиторской	753,3	-	-

Как видно из таблицы 10, суммарная задолженность на конец 2009 года составила 12121,2 млн. руб., из нее просроченная - 4091,0 млн. руб., из суммарной задолженности кредиторская задолженность - 2451,0 млн. руб., из нее просроченная - 1570,2 млн. руб., дебиторская задолженность - 2012,2 млн. руб., из нее просроченная – 753,3 млн. руб.

В таблице 12 приведены среднегодовая численность и среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций по добыче нефти и природного газа.

Среднегодовая численность работников организаций по добыче нефти и природного газа за период 2005-2009 гг. увеличилась. Среднегодовая численность работников организаций, занятых в добыче нефти и газа составила в 2009 г. 5899 человек (в 2,1 раз выше, чем в 2005 г.).

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников за 2005-2009 гг. постепенно увеличивалась. Относительно 2005 г. среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников в 2009 г. возросла в 2,6 раза и составила 58421,3 руб.

Таблица 12

**Среднегодовая численность и среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2009 гг.**

Показатели	Годы				
	2005	2006	2007	2008	2009
Среднегодовая численность, чел.	2773	3637	5016	5592	5899
Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата, руб.	22354,4	33042,7	49224,3	53557,7	58421,3

Республика Саха (Якутия) все увереннее осваивает новую экономическую специализацию, становясь крупнейшим центром нефтедобычи. А в ближайшее время такой же темп развития здесь должна получить газовая от-

расль. Диверсификация экономики республики вписана в общую стратегию развития Дальнего Востока. Таким образом, в будущем все организации по добыче нефти и газа в Республике Саха (Якутия) будут рентабельными.

### **Список использованной литературы**

1. Министерство промышленности РС(Я). Нефтегазовая промышленность. Цифры и факты. URL: <http://www.minprom-sakha.ru/content/blogcategory/28/46/> (дата обращения 10.11.2010)
2. Промышленное производство в Республике Саха (Якутия). 2010: Стат. сб. №267/277/ Саха (Якутия) стат. - Якутск, 2010.-1209 с.
3. Ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. URL: [http://www.cbr.ru/print.asp?file=/statistics/credit\\_statistics/refinancing\\_rates.htm](http://www.cbr.ru/print.asp?file=/statistics/credit_statistics/refinancing_rates.htm) (дата обращения 10.11.2010)