

ОСОБЕННОСТИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ

Филиппов Дмитрий Валериевич

студент

Финансово-экономический институт

ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный

университет им. М.К. Аммосова»

г. Якутск, Республика Саха (Якутия)

Егоров Ньургун Анатольевич

студент

Финансово-экономический институт

ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный

университет им. М.К. Аммосова»

г. Якутск, Республика Саха (Якутия)

Сибилева Елена Валерьевна

канд. экон. наук, доцент

ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный

университет им. М.К. Аммосова»

г. Якутск, Республика Саха (Якутия)

ПРОБЛЕМЫ АНТИКРИЗИСНОГО УПРАВЛЕНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

***Аннотация:** в статье рассматривается нефтегазовая промышленность Республики Саха (Якутия). Представлены данные добычи нефти за последние годы и прогнозируемые в будущем. Определены направления развития нефтегазового комплекса.*

***Ключевые слова:** нефть, газ, добыча, ВСТО, Республика Саха (Якутия).*

Республика Саха (Якутия) относится к числу важнейших нефтегазовых регионов РФ. Нефтегазовая промышленность является системообразующей для ее экономики, основой промышленности и экономического роста.

На территории Республики Саха (Якутия) к настоящему времени открыто 34 месторождения нефти и газа. По итогам 2014 года объем добычи нефтяного сырья в регионе составил 8901,2 тыс. тонн, превысив уровень предыдущего года на 17,9%.

Крупнейшими нефтяными месторождениями Якутии являются: Талаканское, Чаяндинское, Таас-Юряхское, Верхнечонское, Вакунайское, Среднеботуобинское нефтегазоконденсатное.

Практически весь объем добычи нефтяного сырья в Республике Саха (Якутия) обеспечивается ОАО «Сургутнефтегаз» (87,8% региональной добычи по итогам 2014 года).

По прогнозам специалистов, объемы добычи нефти в Якутии в 2018 году увеличатся на 20,4% по сравнению с 2014 годом и составят 10,4 млн тонн.

Основные перспективы наращивания добычи нефти в Якутии связаны с месторождениями «Сургутнефтегаза» и «Таас – Юрях Нефтегазодобыча» (дочерняя компания «Роснефти»).

Добыча нефти в Якутии занимает 35% от добычи всех полезных ископаемых. В 2015 году индекс промышленного производства республики оценивается в 104,8% к 2014 году. В 2018 году индекс промышленности составит 109,9% к 2014 году.

Таблица 1

Добыча нефти в Республике Саха (Якутия) за 2008–2018 гг., тыс. тонн

год	всего	по месторождениям								
		Талаканское НГКМ	Иреляхское НГКМ	Центр. блок Среднеботуобинского НГКМ	Алиньское ГНМ	Северо-Талаканское НМ	Восточно-Алиньское НМ	Восточный блок Талаканского НГКМ	Чаяндинское НГКМ	Южно-Талаканское НГКМ
2008 г.	674,6	597,7	66,3	10,7	-	-	-	-	-	-
2009 г.	1 854,9	1 737,3	83,2	10,8	23,6	-	-	-	-	-
2010 г.	3 426,2	3 221,6	99,8	7,9	96,8	-	-	-	-	-
2011 г.	5 514,2	5 270,7	112,7	16,7	113,1	1,0	-	-	-	-
2012 г.	6 713,7	6 181,0	95,9	19,6	168,4	241,3	7,4	-	-	-
2013 г.	7 552,3	5 960,5	105,4	228,9	254,3	871,4	43,7	88,0	-	-
2014 г. план	8 901,2	5 770,3	101,2	1 100	273,2	1 400,5	70	186	-	-
2015 г. прогноз	10 242	6 878	100	1 659	453	764	181	175	32	-
2016 г. прогноз	13 043	6 989	100	4 000	530	764	274	277	52	57
2017 г. прогноз	14 675	6 834	100	5 372	578	764	335	368	140	175
2018 г. прогноз	14 837	6 405	100	5 675	585	764	372	465	134	305

Республика Саха (Якутия) является одним из немногих регионов России, где, при наличии большой, подготовленной сырьевой базы, до недавних пор не реализовывались крупные проекты. Причин тому много. В числе основных – практически полное отсутствие хозяйственной и транспортной инфраструктуры в районах размещения выявленных месторождений, территориальная удаленность южных регионов республики, где сосредоточены все разведанные запасы нефти и более половины запасов природного газа, от действующих магистральных нефте- и газопроводных систем и мощностей по переработке нефти. Вместе с тем, совершенно очевидно, что именно развитие нефтегазового комплекса (НГК) в ближайшие годы должно стать необходимым условием дальнейшего развития экономики республики. НГК республики должен стать основным, вместе с алмазно-бриллиантовым комплексом, локомотивом развития экономики республики.

В условиях мирового экономического и финансового кризиса, Правительством РФ предпринимаются системные меры по оздоровлению финансовой сферы и реального сектора. Речь идет не только о точечных мерах господдержки ряда крупнейших бюджетоформирующих компаний, но и модернизации российской инфраструктуры, включающей и строительство трубопроводных систем. Государство, как можно видеть из ряда кредитов, предоставленных некоторым крупнейшим компаниям, намерено усилить роль государства в стратегически важных отраслях.

К числу таких стратегически важных отраслей относятся нефтяная и газовая. Одной из важнейших составляющих частей Энергетической стратегии РФ до 2030 г. является формирование нефтегазового комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока. Строительство ВСТО, принятие Восточной газовой программы, предусматривающей формирование мощного газохимического производства – масштабные проекты, реализация которых имеет стратегическое значение для России на восточном фланге взаимодействия с глобальной экономической системой.

ВСТО призван диверсифицировать поставки российской нефти и открыть для страны новый перспективный рынок сбыта – рынок Азиатско-Тихоокеанского региона, потребности которого в нефти непрерывно возрастают. В период реализации ВСТО у России сложились доброжелательные и коммерчески выгодные отношения с Китаем, на потребление которого в значительной степени ориентирован проект. Не менее важная цель проекта – освоение Восточной Сибири и Дальнего Востока, развитие нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности в этих регионах.

Трасса линейной части первой очереди Восточного нефтепровода проходит по маршруту Тайшет (Иркутская область) – Усть-Кут (Иркутская область) – Ленск (Якутия) – Алдан (Якутия) – Сковородино (Амурская область). Конечная точка нефтепровода – спецморнефтепорт «Козьмино» (Приморский край). Протяженность линейной части 2694 км, мощность – 30 млн тонн нефти в год. По территории Иркутской области проходит 984 км трассы, Якутии – 1458 км, Амурской области – 252 км. От Сковородино нефть железнодорожными составами весом от 4,5 до 4,8 тыс. тонн будет направляться к Тихому океану. Объемы перевалки достигнут 15 млн тонн в год. Еще 15 млн тонн будет поставляться в Китай по строящемуся ответвлению от ВСТО в районе Сковородино. В рамках ВСТО-1 построено семь нефтеперекачивающих станций (НПС).

Для реализации такого крупномасштабного проекта выделено свыше 360 млрд рублей на саму систему и еще плюс 60 млрд рублей на порт «Козьмино».

На период до 2030 г. первоочередные задачи развития нефтегазового комплекса Республики состоят в: дальнейшем наращивании сырьевой базы нефти – и газодобычи; организации широкомасштабной добычи нефти на базе Талаканского, Среднеботуобинского, Таас-Юряхского и других месторождений; освоении Чаяндинского нефтегазового комплекса в сроки, обозначенные в последней редакции «Энергетической стратегии до 2030 г.»; в увеличении мощностей добычи и транспорта природного газа Средневилюйского, Среднеботуобинского,

Среднетюнгского и других газовых комплексов для обеспечения устойчивого газоснабжения республики; в создании на территории республики мощностей по переработке нефти и природного газа, как с целью удовлетворения внутренних потребностей, так и для экспорта продуктов переработки за пределы республики.

Список литературы

1. Перспективы социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) в XXI веке: Сборник материалов V и VI Республиканских научно-практических конференций студентов, аспирантов, молодых ученых и специалистов Республики Саха (Якутия), Якутск, Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова, 21–22 марта 2012 г., 4 апреля 2013 г. / Под ред. проф. А.А. Пахомова. – Киров: МЦНИП, 2013. – 168 с.

2. Официальный информационный портал Республики Саха (Якутия) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://sakha.gov.ru/>