

К сожалению кроме золотых рудников в Халкидиках все остальные минералы остаются недобываемыми. Области Македонии и Фракии имеют замечательное разнообразие и высокую концентрацию минерального сырья. Ответ на вопрос должен ли быть прогресс по добыче и разработки сырья является позитивным, по мнению писателя. С рациональными методами эксплуатации и управления депозитами с абсолютной и без вычета защиты окружающей среды, эти области могут быть крупными горнодобывающими центрами страны. В то же время , очень важным является эффективная активация и участие местных органов в принятии решения, вынесенных на территории достоверной информации, чтобы стали выгодны для населения и Таким образом Греция может достичь сбалансированного развития на благо жителей и решить разрубить гордиев узел рецессии которую в настоящее время переживает вся страна.

Литература

1. Χάρτης της μεταλλείας στη Μακεδονία και Θράκη. Στόχοι του ΙΓΜΕ. Αρβανιτίδης Ν. Πρακτ. Ημερίδας
2. Σ.Μ.Ε. και Σ.Ε.Μ.Μ.Θ., Καβάλα, Β11-30
3. Diamonds, former coesite and supersilic garnet in metasedimentary rocks from the Greek Rhodope. Mposkos, E.D. & Kostopoulos, D.K., 2001
4. ΒΑΒΕΛΙΔΗΣ, Μ. (2007) Κοιτάσματα χρυσού και αρχαία μεταλλευτική δραστηριότητα στη Μακεδονία και Θράκη. Αρχαιομεταλλευτικές έρευνες. Ο χρυσός των Μακεδόνων, 47-61, Εκδόσεις Ζήτρος, Θεσσαλονίκη.

ОСНОВНЫЕ ФОНДЫ НЕФТЕГАЗОВОЙ КОМПАНИИ КАК ГЛАВНЫЕ РЕСУРСЫ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА

К.Н. Ахмадеев

Научный руководитель доцент В.Б. Романюк

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Факторы (ресурсы) производства - ресурсы, необходимые для производства товаров и услуг. В нефтегазовой отрасли наиболее приоритетным фактором являются основные фонды, так как это фондоемкое производство. Средства труда, представляющие собой наиболее дорогостоящую часть средств, производства и обслуживающие большое число производственных циклов в течение длительного времени называются основными фондами. Их стоимость переносится частями на добываемую или изготавливаемую продукцию. В нефтегазодобывающей промышленности на долю основных фондов приходится 96-97 % от всей суммы производственных фондов. Для упрощения учета, отчетности и начисления амортизации основных фондов в их состав не включаются: 1) предметы, функционирующие в процессе производства менее одного года (независимо от их стоимости); 2) спецодежда, обувь, мелкий инвентарь и т.п., независимо от срока службы (т.е. предметы небольшой стоимости). Не относятся к основным фондам приборы, средства автоматизации и лабораторное оборудование, приобретенное для центральных заводских лабораторий. Одна из главных задач промышленности - повышение эффективности и качества общественного производства и значительное увеличение отдачи капитальных вложений и основных фондов, являющихся материальной базой производства и важнейшей составной частью производительных сил страны. Основные фонды участвуют в процессе производства длительное время, обслуживают большое число производственных циклов и, постепенно изнашиваясь в производственном процессе, частями переносят свою стоимость на изготавливаемую продукцию, сохраняя при этом натуральную форму. Эта особенность основных фондов делает необходимым их максимально эффективное использование. В условиях быстрого технического прогресса происходит постоянное совершенствование техники, создаются новые, более высокопроизводительные виды механизмов и аппаратов, заменяющих старую технику. Срок использования (срок службы) основных фондов в производственном процессе приобретает все большее значение, как с точки зрения технического прогресса, так и с точки зрения более правильного высокоэффективного использования тех капитальных вложений, которые затрачиваются на создание новых основных фондов.[1]

Рассмотрим состав и структуру основных фондов в нефтегазовой промышленности. В зависимости от участия основных фондов в производственном процессе и их влияния на конечные результаты производства все основные фонды делятся на две группы: непроизводственные основные фонды; промышленно-производственные основные фонды. Непроизводственные фонды - это та часть основных фондов, которая находится в распоряжении промышленности (отдельных предприятий), но непосредственного участия в производственном процессе не принимает. К ним относятся находящийся на балансе предприятий жилой фонд, клубы, столовые, детские ясли, поликлиники, стадионы, спортивные базы, т.е. все связанное с культурно-бытовым обслуживанием работников предприятия. Эта часть основных фондов оказывает влияние на ход производственного процесса только косвенно: чем лучше культурно-бытовые условия, тем выше производительность труда рабочих. В дальнейшем, будут рассматриваться только промышленно-производственные основные фонды, и под понятием основные фонды будет подразумеваться только эта часть производственных фондов. Промышленно-производственные основные фонды непосредственно участвуют в производственном процессе: либо обслуживают его, либо создают благоприятные условия для нормального его протекания. Участие различных видов основных фондов в производственном процессе неодинаково, также неодинаково их воздействие на ход и результаты производства, отсюда различны сроки их жизни, степень изнашиваемости, размеры ежегодных амортизационных отчислений.[2]

Рассмотрим на примере использование основных фондов нефтегазовой компании на Талдинском месторождении, которое находится в Кузбассе в Новокузнецкой области.

Для бурения скважины привлечены: буровая установка «SATVIA» на базе грузового 5-осного автомобиля марки «Mercedes-Benz», циркуляционная система ЦСГО, кран на базе автомашины «Урал», тампонажный агрегат на базе автомашины «Урал», специальные цементовозы, используемые во время цементирования скважины, а так же бензовоз для снабжения топливом. Выше перечисленная техника относится к промышленно-производственным основным фондам. ООО «Томскбурнефтегаз» - независимая нефтесервисная компания Томской области, основным видом деятельности которой является строительство нефтегазовых скважин «под ключ». Предприятие ООО «Томскбурнефтегаз» создано в 1999 году на базе специализированного управления ОАО «Томскнефть» для реализации Газовой программы Томской области. В настоящее время предприятие выросло до федеральных масштабов, обладает штатом высококвалифицированных специалистов, современной производственно-ремонтной базой, учебным центром и лабораторным комплексом. География присутствия компании включает в себя большинство регионов Сибирского федерального округа. [3]

К ведущей группе основных фондов, от которых зависит производительность строительства нефтегазовой скважины относится буровая установка «SATVIA» на базе грузового 5-осного автомобиля марки «Mercedes-Benz». В компании ООО «Томскбурнефтегаз», числятся две переносных буровых установок марки «SATVIA», с возможной глубиной бурения 1400 метров и 1600 метров соответственно. На участке, где я проходил практику, была задействована буровая установка с возможной глубиной бурения 1400 метров. Грузоподъемность привода на данной установке 120 тонн. Стоимость данного оборудования на заводе в Германии 4 млн. евро без учета транспортировки до объекта. Возможности и стоимость данной установки впечатляют. Теперь о производителе буровой установки: в середине июня 2012 года компании группы Streicher переименованы, дочерняя компания была переименована в «SATVIA». Основанная компания производит и реализует вот уже более 40 лет буровые установки, оборудование и аксессуары для буровой промышленности, фокусом деятельности является разработка и производство мобильных буровых установок с растягивающим усилием от 50 до 200 тонн. [4]

Остальную спецтехнику, например, кран и бензовоз можно встретить и в городской черте. Чего не скажешь о тампонажном агрегате на базе автомашины «Урал». По сути, своей, тампонажный агрегат – это большой и мощный насос, монтированный на базу грузового автомобиля «Урал». Данная техника позволяет пробурить скважину в кратчайшие сроки.

Литература

1. Официальный сайт Федерального образовательного портала. [электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://ecsosman.hse.ru/>, свободный – Загл. с экрана.
2. Официальный сайт центральной деловой газеты Санкт Петербурга. [электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.dp.ru/>, свободный – Загл. с экрана.
3. Официальный сайт ООО «Томскбурнефтегаз». [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.tbng.ru/>, свободный – Загл. с экрана.
4. Официальный сайт группу предприятий STREICHER. [электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.streicher-drillingtechnology.de/>, свободный – Загл. с экрана.

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ПОТЕНЦИАЛ ДОБЫЧИ СЛАНЦЕВОЙ НЕФТИ

Р.М. Баев

Научный руководитель доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

На сегодняшний день в нефтегазодобывающей отрасли существует проблема не только снижения запасов легкодобываемых углеводородов, но и проблема воспроизводства запасов. Одним из возможных решений данных проблем могут послужить мелкие, со сложной структурой залежи месторождения, а также нетрадиционные источники углеводородного сырья, кроме того, такие месторождения могут быть интересными для малых предприятий нефтегазовой отрасли. Наиболее актуальным из таких источников является так называемая «сланцевая нефть». Под сланцевой нефтью понимается природное скопление углеводородов в плохопроницаемых (непроницаемых) породах, обогащенных органикой и имеющих возможные прослои, линзы алевритов, а также песчаников. Зачастую, такие нетрадиционные залежи обогащены тяжелыми фракциями нефти (битумы, асфальты).

Целью данной статьи является: рассмотрение экономических аспектов добычи сланцевой нефти и перспектив развития ее добычи в России.

Сегодня наблюдается рост эффективности проектов по добыче сланцевой нефти с точки зрения динамики затрат и роста их прибыльности.

Обозначим следующие экономические аспекты при добыче сланцевой нефти.

Снижение затрат, которое обусловлено постепенным внедрением технологии множественного гидравлического разрыва пласта и применением современных внутрислоевых методов нагрева, которые фактически позволяют проводить первичную подготовку и переработку нефти непосредственно «в пласте», тем самым снижая затраты на оборудование месторождения и переподготовку НПЗ.