

УДК 330.332.2:622.276

И.В. БУРЕНИНА, канд. экон. наук, доцент, iushkova@yandex.ru

Д.А. ГАМИЛОВА, аспирантка

Уфимский государственный нефтяной технический университет

I.V. BURENINA, PhD in the Field of Economics, Associate Professor, iushkova@yandex.ru

D.A. GAMILOVA, Post-Graduate Student

Ufa State Petroleum Technical University

ОСОБЕННОСТИ ОЦЕНКИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПОТЕНЦИАЛА НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕГО ПРЕДПРИЯТИЯ

Методически вопрос оценки потенциала, да и само понятие еще не разработаны в полной мере. В статье выделены основные особенности оценки производственного потенциала нефтегазодобывающего предприятия, сформулировано определение потенциала, дана общая структура его оценки, определены базовые показатели оценки и дана их характеристика.

Ключевые слова: нефтегазовые предприятия, производственный потенциал, оценка, показатели эффективности.

INDUSTRIAL POTENTIAL OF OIL AND GAS PRODUCTION ENTERPRISE AND IT'S VALUATION

Methodically the question about definition of industrial potential and it's valuation doesn't develop exactly. In this matter it was marked principal specifics of industrial potential valuation in oil and gas production enterprise. Based on this author defined a concept of potential, its valuation structure, basic sub-aggregates of valuation and its characteristics.

Key words: oil and gas enterprises, productive potential, estimate, efficiency indicators.

В исследованиях встречается большое количество трактовок понятия производственного потенциала предприятия, его структуры, способов оценки.* Однако все они чаще всего не учитывают специфики отдельных отраслей промышленности, в частности добывающих.

* Сосненко Л.С. Анализ экономического потенциала действующего предприятия. М., 2003. 208 с.

Sosnenko L.S. Economic potential analysis of operating enterprise. Moscow, 2003. 208 с.

Основным отличием производственного потенциала нефтегазодобывающих предприятий (НГДП) от предприятий других отраслей является влияние на него ресурсной базы, т.е. ограниченности запасов месторождений, условий их залегания и качества.

При прочих равных условиях НГДП будет эффективнее функционировать, разрабатывая крупное месторождение с лучшими свойствами коллектора и пластовых флюидов. Если сравнить предприятие, разрабатывающее месторождение с лучшими геологи-

ческими условиями и качеством добываемой продукции, и предприятие, имеющее соответствующие технологии и осуществляющее эффективную разработку трудноизвлекаемых запасов, реализация потенциала последнего, как внутренней способности к эффективной деятельности, будет сильно ограничена именно его природно-ресурсной базой.

В этой связи для комплексной оценки производственного потенциала НГДП, кроме имущественного и кадрового потенциала, предлагается учитывать природно-ресурсную составляющую.

Производственный потенциал НГДП – это способность предприятия обеспечить полноту извлечения нефти, максимально используя возможности техники, технологии производства и кадров, обеспечив при этом соблюдение требований рационально-

го недропользования и охраны окружающей среды.

Стоит отметить, что все составные элементы производственного потенциала находятся во взаимосвязи, следовательно, основной задачей является обоснование показателей для его объективной оценки.

С целью оценки природно-ресурсного потенциала, были выделены следующие группы показателей (см. таблицу):

- отражающих состояние потенциала как количественно, так и качественно;
- адекватно оценивающих величину запасов, их структуру и качество, состояние и эффективность разработки;
- обладающих вариативностью значений и, следовательно, возможностью оценивать составляющие природно-ресурсного потенциала объекта разработки.

Показатели, характеризующие уровень природно-ресурсного потенциала нефтегазодобывающего предприятия

Группа показателей	Показатель	Характеристика
Показатели запасов	Остаточные промышленно значимые нормально рентабельные запасы	Извлекаемые запасы объектов, вовлечение которых в разработку на момент оценки согласно технико-экономическим расчетам экономически эффективно при текущих экономических условиях и действующей налоговой системе при использовании техники и технологии добычи сырья, обеспечивающих соблюдение требований по рациональному использованию недр и охране окружающей среды
	Промышленно значимые условно рентабельные запасы	Извлекаемые запасы объектов, вовлечение которых в разработку на момент оценки согласно технико-экономическим расчетам экономически неэффективно при текущих экономических условиях и действующей налоговой системе, но освоение которых становится экономически возможным при изменении цен на нефть и газ, строительстве транспортных магистралей или появлении новых оптимальных рынков сбыта и новых технологий разработки
Показатели, характеризующие качество добываемой продукции	Потенциальный прирост промышленных запасов	Непромышленные запасы и геологические ресурсы
	Качественный состав нефти (ГОСТ 51858-2002)	Соответствие нефти, подготовленной нефтегазодобывающими предприятиями к транспортированию по магистральным трубопроводам и наливным транспортом, принятой классификации по содержанию серы, плотности, выходу фракций, доле парафина, степени подготовки и массовым долям сероводорода и легких меркаптанов. Предполагает присвоение нефти соответствующих обозначений класса, типа, группы и вида
Показатели, характеризующие состояние и эффективность разработки	Обводненность	Содержание воды в добытой продукции в процентах
	Стадия разработки	Состояние разработки, наличие системы поддержания пластового давления, динамика добычи

Группа показателей	Показатель	Характеристика
Показатели, характеризующие состояние и эффективность разработки	Коэффициент извлечения нефти текущий	Отношение извлеченной нефти к ее геологическим запасам, характеризующее эффективность разработки (сравнивается с проектным коэффициентом извлечения нефти)
	Количество видов применяемых методов увеличения нефтеотдачи (МУН)	Технологическая составляющая предприятия как способности применять оптимальные методы повышения нефтеотдачи
	Годовой прирост добычи от методов увеличения нефтеотдачи	Технологический эффект от применения методов увеличения нефтеотдачи

Первая группа показателей сформирована на основе действующей классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и природных газов, вступившей в действие 1 января 2009 г. и включает три показателя, характеризующих структуру запасов нефтегазодобывающего предприятия по критерию экономической эффективности вовлечения их в разработку. Показатели запасов предлагается ранжировать на основе абсолютных значений. Чем больше величина запасов, тем выше оценка природно-ресурсного потенциала предприятия. Однако запасы не учитывают сложности извлечения и качество продукции, что учтено в других группах показателей.

Вторая группа – показатели, характеризующие качество добываемой продукции. Чем хуже качество нефти, тем существеннее его влияние на деятельность предприятия по первичной подготовке нефти и по борьбе с коррозией, отложениями парафином и другими воздействиями агрессивных сред на технологических объектах, что в итоге негативно отражается на природно-ресурсном потенциале предприятия.

Третья группа показателей отражает стадию разработки месторождения. Чем на более поздней стадии разработки находится месторождение, тем ниже природно-ресурсный потенциал объекта.

Одним из показателей, учитывающим свойства пласта и флюидов, является коэффициент извлечения нефти (КИН), определяемый как произведение коэффициента вытеснения, коэффициента охвата заводне-

нием и коэффициента сетки скважин.* В проектной документации КИН определяется на каждый год разработки объекта, поэтому можно сравнивать проектные и текущие значения КИНа. Чем больше отставание текущего КИНа от проектного, тем менее эффективно недропользователь эксплуатирует объект.

Для оценки количества видов применяемых методов увеличения нефтеотдачи необходимо отделить это понятие от методов интенсификации добычи. МУН включают мероприятия, воздействующие комплексно на пласт, а не на призабойную зону, и их целью является увеличение конечной нефтеотдачи. В соответствии с этим критерием можно определить конкретные виды МУН. Число проведенных мероприятий по повышению нефтеотдачи количественно характеризует эффективность разработки. Годовая доля добычи, обеспеченная проведенными мероприятиями, характеризует эффективность разработки качественно.

Таким образом, можно утверждать, что учет ресурсной базы в производственном потенциале нефтегазодобывающего предприятия обоснован и необходим. Предложено проводить оценку природно-ресурсного потенциала по девяти показателям, характеризующим запасы, состояние и эффективность разработки, а также качество добываемой продукции.

* Справочник нефтяника / Авт.-сост. Ю.В.Зейгман, Г.А.Шамаев. Уфа, 2005. 272 с.

Handbook of uphole oilman / Auth. Y.V.Zeygman, G.A.Shamaev. Ufa, 2005. 272 с.