

## ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ПОТЕНЦИАЛ РЕСПУБЛИКИ АНГОЛА В ОБЛАСТИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

### ECONOMIC VALUE OF THE REPUBLIC OF ANGOLA IN FUEL & ENERGY COMPLEX

*Z. Nazarova*

*Yu. Zabaykin*

*N. Kuzovleva*

*A. Ustinov*

*E. Mernenko*

#### Annotation

The article entitled "Economic value the Republic of Angola in fuel & energy complex" covers the current economic status of the Republic of Angola in the field of fuel & energy complex, as well as the possibilities for the diversification of the country's economy in terms of the development.

**Keywords:** Republic of Angola, developing countries, fuel & energy complex, hydrocarbons, economic development, hydroelectric power station, oil production.

*Назарова Зинаида Михайловна*  
Д.э.н., профессор, МГРИ – РГГРУ

*Забайкин Юрий Васильевич*  
К.э.н., доцент, МГРИ – РГГРУ

*Кузовлева Нина Федоровна*  
К.э.н., профессор,

ФГБОУ ВО Московский  
технологический университет

*Устинов Александр Аркадьевич*

К.э.н., доцент, МГРИ – РГГРУ

*Мерненко Эрнест Сергеевич*

Магистрант, МГРИ – РГГРУ

#### Аннотация

Статья "Экономический потенциал Республики Ангола в области топливно-энергетического комплекса" включает обзор текущего состояния экономики Республики Ангола в области топливно-энергетического комплекса, а также возможности в диверсификации экономики в целях развития экономики страны.

#### Ключевые слова:

Республика Ангола, развивающиеся страны, топливно-энергетический комплекс (ТЭК), углеводороды, экономическое развитие, гидроэлектростанции (ГЭС), нефтедобыча.

**Т**опливо-энергетический комплекс (ТЭК) является важнейшим в экономиках стран мира. Эффективность использования первичных энергетических ресурсов (ПЭР: уголь, газ, нефть, ядерная и возобновляемые источники энергии) будет только повышаться, как в промышленно развитых странах, так и в развивающихся.

Одной из стран с активно развивающихся экономик, является Республика Ангола, государство в юго-западной части Африки. Экономика Анголы базируется на добыче и экспорте нефти (80% государственных доходов, 90% от стоимостного объема экспорта и 47% ВВП) и является самой быстроразвивающейся экономикой среди государств Африки. Ангола стала 12-м членом ОПЕК (международной межправительственной организации стран-экспортеров нефти) в 2007.

Нефтеразведка в Анголе началась в XX в. и уже в 60-х гг. велась активная добыча нефти. Даже во время гражданской войны, нефтяная промышленность не останавливала свою работу. Развивалась геологоразведка и добыча нефти и газа. Разработкой всех месторождений Ан-

голы занимались крупнейшие транснациональные компании (ТНК).

Основными нормативными актами, регулируемыми нефтегазовый сектор экономики Анголы, являются Закон о добыче, переработке и поставке нефтепродуктов (Petroleum Activities Law, №10/04) и Закон о налогообложении нефтегазовой промышленности (Law on Taxation of Petroleum Activities, №13/04). В соответствии с Законом о добыче, переработке и поставке нефтепродуктов все права на разработку полезных ископаемых принадлежат государству и единственным концессионером поисково-разведочных работ и добычи нефти является созданная в 1976 г государственная компания "Сонангол" (Sonangol, Sociedade Nacional de Combustiveis de Angola). Компания работает на международном уровне и участвует в проектах по добыче нефти на Кубе, в Венесуэле и Ираке.

Иностранные и государственные компании для ведения своей деятельности на территории государства Ангола, должны работать только с государственным сектором – либо создавать совместное предприятие, либо за-

ключать соглашение о разделе продукции (далее – СРП) (контрольный пакет акций всегда находится у "Сонангол").

При совместном предприятии государство передает собственность на нефтяные ресурсы компаниям, которые разрабатывают месторождения, при этом получая арендную плату за разработку недр, и также налоги на прибыль. При заключении соглашения о разделе продукции компании заключают контрактное соглашение с "Сонангол", а собственность на нефтяные ресурсы государство сохраняет за собой. Большинство нефтяных контрактов заключаются по принципу СРП. С недавних пор, для ресурсов, которые располагаются на большой глубине, заключаются договоры о разделе риска при оказании сервисного обслуживания.

Закон о налогообложении нефтегазовой промышленности устанавливает режим возмещения производственных затрат и расчет доли прибыли для СРП и Соглашений на концессию. Компания иностранного государства финансирует разведку или добычу нефти на участке, при этом оставляя себе часть добытой нефти, другую часть покупает государственная компания, тем самым покрывая расходы своих инвестиций в проект ("нефть для оплаты издержек бурового подрядчика" или "компенсационная нефть" (cost oil)). Часть "компенсационной нефти" удерживается из общего количества добытой в блоке сырой нефти. Остальная нефть распределяется компаниями и государству по контракту ("прибыльная нефть" (profit oil)). Какие-то доли "Сонангол" из инвестиций в проект выплачиваются в виде аванса, затем они компенсируются из доли "Сонангол" от "компенсационной нефти".

Наиболее выгодным является для иностранных компаний СРП, так как при таком соглашении гарантируется право на пользование нефтяными резервами, что приносит большие прибыли и позволяет рассчитать налоги. Для самой Анголы СРП гарантирует прибыль в казну государства. Министр нефтяной промышленности Анголы Жозе-Мария Ботелу де Васконселу прокомментировал это следующим образом: "Ангола является экономикой третьего мира, и процесс докапитализации проходит здесь не без проблем. Поэтому Ангола отдает предпочтение СРП – так государственные вложения становятся экономически рентабельными". Договор о разделе риска при сервисном обслуживании предполагает, что иностранные компании финансируют разведку нефти за свой счет, и затраты от инвестиций не подлежат возмещению. Но при обнаружении нефти затраты возмещаются денежными выплатами или предоставлением скидки при нефтедобыче. Издержка и прибыль рассчитываются для каждого отдельного блока, что оговаривается в контракте.

Разрешение на концессию (Concession Decree) для работы на месторождении выдается компании прави-

тельством Анголы, такое разрешение вступает в силу после публикации в "Правительственной газете" (Official Gazette).

Для транснациональных нефтегазовых компаний, которые разрабатывают месторождения на морском шельфе Ангола выгодна, так как такие углеводородные месторождения являются экологически уязвимыми, а условия и экологические нормы и требования, выдвигаемые правительством не столь радикальны. Самыми крупными иностранными компаниями, работающими в Ангоде в сфере энергоресурсов являются такие компании, как "Эксон Мобил" (США), "Тоталь" (Франция) "Шеврон" (USA), "БиПи" (Великобритания), "Петробрас" (Бразилия), "Репсол" (Испания), "Статоил" (Норвегия) и другие. ПАО "Газпром нефть" работает в Анголе, через дочернюю компанию "Нефтяная индустрия Сербии".

В 2016 "Сонангол" сообщила об обнаружении крупных запасов нефти и природного газа на блоках 15/14 месторождения Lira-1 в бассейне Нижнего Конго и Lontra 1 блока 20/15 в бассейне Кванза. Наличие газа и газового конденсата в объеме 139 млн барр газового конденсата и 2,5 трлн ф3 газа, в общей сложности на 570 млн барр н.э. подтвердились. На блоке 24/11 Katambi-1, который разрабатывается совместно с ВР, запасы оцениваются в 1,7 млрд барр н.э, включая 280 млн барр газового конденсата и 8 млрд ф3 газа.

У Анголы большой экономический потенциал. А с учетом богатого биологического разнообразия, Республика Ангола в ближайшем будущем может диверсифицировать источники доходов и развитие инфраструктуры. Сейчас перед правительством Анголы стоят задачи о разнообразии экономики страны: развитие инфраструктуры, сельского хозяйства и туризма, модернизации в топливно-энергетической сфере и повышении инвестиционной привлекательности. В стране огромный потенциал для развития гидроэнергетики, реки и их притоки несут громадное количество воды (река Кванза, водопад Каландула). Однако рационально эксплуатируются только 4% водных ресурсов.

Гидроэлектростанции (ГЭС) Лаука строится на реке Кванза. Здесь расположены множество станций ГЭС Камбамбе и Капанда, также планируется строительство ГЭС Какуло Кабака (2100 МВт), Зензо I (450 МВт), Зензо II (120 МВт), Люиме (330 МВт), Нханге (450 МВт), Тумуло ду Какадор (450 МВт). Открытие Луаки состоялось в августе 2017. Инвестиции в проект составили более 4 млрд долларов США. К маю 2018 г. ГЭС будет вырабатывать 2070 мегаватт. Таким образом, потребность 8 миллионного региона в электроэнергии будет полностью удовлетворена. Шесть турбин Лауки обслуживают 9 тысяч человек. Первая электроэнергия уже дошла до небольших поселений района.

Строительство ГЭС Какуло Кабаса (2100 МВт) и еще более мощной ГЭС на реке Кванза уже в проекте. Передача электроэнергии от места её генерирования к потребителю является основной проблемой, которая стоит перед энергетиками. Необходимо провести линии электропередач от центра страны от ГЭС Лаука из провинции Маланже в её западную часть к столице Луанде. Это весьма дорогостоящий проект.

В самой столице Анголы возникают перебои с электричеством. Национальная компания по распределению электроэнергии занимается решением данных проблем.

Согласно долгосрочному проекту, запланирован переход на использование альтернативных источников энергии, вместо углеводородных.

На производство одного литра дизельного топлива расходуется три киловатта электроэнергии. К этим расходам прибавляются затраты на оборудование, обслуживание, замену масла, выплату заработной платы сотрудникам. В связи с этим, возникла необходимость реализации проекта по переходу к альтернативным источникам энергии, развитие гидроэнергетики.

Несмотря на то, что теплоэлектростанции во всех районах Луанды работают на полную мощность, в некоторых регионах люди не имеют электричества в течение 15–20 лет. Сейчас 65% населения по-прежнему живет без электричества. Но, с введением в строй ГЭС Лаука и реализацией других проектов, можно будет провести электрификацию и этих районов.

Очевидно, что производство электроэнергии в Анголе не удовлетворяет внутренний спрос, который увеличивается по мере устойчивого развития страны. По прогнозам специалистов, среднее потребление электроэнергии на душу населения к 2025 году достигнет 1230 квт–часов против 375 в 2013–м. Но помимо рядовых потребителей, надежный доступ к электроэнергии – фундамент для эффективной работы ангольских предприятий.

Показательный пример – Nova Cimangola. Цементный завод инвестировал 300 миллионов долларов в добычу каменного угля и производство цемента. Предприятия работают 24 часа в сутки. В случае отключения электроэнергии, за каждую минуту предприятие несет убытки в размере около 500 долларов. Насколько возможно быстро устанавливаются генераторы, чтобы сохранить оборудование в рабочем состоянии. На другом заводе Nova Cimangola из-за отключения электроэнергии было много поломок. Но на сегодняшний день, с реализацией новых проектов, можно утверждать, что в стране достаточно производится электроэнергии".

Таким образом, можно сделать выводы о том, что правительственная программа электрификации в Анголе пока делает первые шаги. Но именно реализация этих проектов позволит значительно оживить экономику страны и использовать тот огромный потенциал для развития гидроэнергетики. В настоящее время правительству республики в равной степени необходимо сосредоточиться на диверсификации экономики в целях достижения поставленных задач и оптимизации производства уже существующих топливно–энергетических объектов.

#### ЛИТЕРАТУРА

1. Топливо–энергетического комплекса на экономику страны – статистическая оценка Федотов М.Ю., Роговский Я.О.
2. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года [Электронный ресурс] – Режим доступа: [www.eprussia.ru](http://www.eprussia.ru), свободный.
3. [Электронный ресурс] – Режим доступа: [www.minenergo.gov.ru](http://www.minenergo.gov.ru), свободный.
4. [Электронный ресурс] – Режим доступа: [www.iea.org](http://www.iea.org), свободный.
5. Статья "Проблемы и перспективы экономики Анголы на современном этапе", А.С. Варламов, Московская академия предпринимательства при Правительстве, 2009.
6. "Социальное государство и конституционно–правовое регулирование недропользования в некоторых странах Африки" В.К.Филатов, Кафедра судебной власти, правоохранительной и правозащитной деятельности РУДН, Москвы.
7. "Прогноз развития энергетики мира и России до 2040 года" ИЭИ РАН аналитический центр при правительстве РФ, Москва, 2014.
8. Новости// геологоразведка 15 апреля 2016 г., [Электронный ресурс] – Режим доступа: [www.neftegaz.ru](http://www.neftegaz.ru), свободный.
9. Euronews: 22/08/2017 [Электронный ресурс] – Режим доступа: [www.euronews.com](http://www.euronews.com), свободный.
10. Забайкин Ю.В., Шендеров В.И., Ботоногов В.С., Якунин М.А.Формирование международных цен на нефть// Актуальные проблемы и перспективы развития экономики: российский и зарубежный опыт № 7/ Оптимус, М., 2017. С.61–66.
11. Забайкин Ю.В., Шендеров В.И., Ботоногов В.С., Якунин М.А.Формирование международных цен на газ// Актуальные проблемы и перспективы развития экономики: российский и зарубежный опыт Выпуск № 7/ Оптимус, М., 2017. С.66–72.
12. Забайкин Ю.В., Шендеров В.И., Перхурович С.Э. Назаров А.П. Планирование оптимальной транспортировки минерально–сырьевых ресурсов// Актуальные проблемы и перспективы развития экономики: российский и зарубежный опыт № 7/ Оптимус, М., 2017. С.34–39.