

Топливо-энергетический комплекс Нигерии в мировой энергетической структуре

Научный руководитель – Милюкова Ольга Эльмаровна

Ставкер Александр Евгеньевич

Студент (бакалавр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Факультет глобальных процессов, Образовательная программа «Глобальная энергетика и международный бизнес», Москва, Россия

E-mail: egeastavker1703@gmail.com

Нигерия обладает одним из крупнейших топливно-энергетических комплексов (ТЭК) в Африке, играющим важную роль в мировой энергетике [1]. Страна состоит в ОПЕК с 1971 г. и многие годы являлась ведущим добытчиком нефти на континенте. Доказанные запасы углеводородов Нигерии оцениваются примерно в 37 млрд баррелей нефти и 5,8 трлн м³ природного газа, что составляет около 2% и 3% мировых запасов соответственно [14]. Нефть и газ доминируют в структуре ТЭК страны, тогда как доля угля и современных возобновляемых источников энергии незначительна. Нефтяной сектор исторически обеспечивает порядка 90% экспортных поступлений и существенную часть бюджета, формируя базу экономики [2]. Таким образом, ТЭК Нигерии имеет ярко выраженную сырьевую направленность и критически влияет на социально-экономическое развитие страны.

Нефтяная отрасль достигала пика добычи в 2010-х годах – около 2,4 млн баррелей в сутки, однако в последнее десятилетие объемы снизились до 1,5 млн барр./сут. в 2023 г. [13]. Причинами стали как естественное истощение зрелых месторождений и недостаток инвестиций, так и внешние ограничения и внутренние проблемы безопасности. Значительные потери нефти связаны с аварийностью трубопроводов и незаконными врезками в дельте Нигера, что неоднократно вызывало перебои экспорта. Основные нефтегазоносные зоны сосредоточены на шельфе Гвинейского залива и в прибрежных районах юга страны [3]. Внутреннее потребление нефти в Нигерии относительно невелико, около 0,5 млн барр./сут., но рост спроса приводит к дефициту нефтепродуктов, поскольку собственные нефтеперерабатывающие заводы длительное время работали с низкой загрузкой [12]. В 2023 г. начала работу крупнейшая в Африке частная нефтеперерабатывающая установка – НПЗ «Dangote» мощностью 650 тыс. баррелей в сутки, что позволит стране постепенно перейти от импорта топлива к полному обеспечению внутреннего рынка и экспорту нефтепродуктов. Параллельно предпринимаются меры по модернизации трубопроводной инфраструктуры и усилению контроля для повышения надежности транспортировки углеводородов.

Газовый сектор Нигерии обладает огромным потенциалом благодаря крупным запасам природного газа, значительная часть которого ранее добывалась попутно с нефтью и сжигалась на факелах. Страна является одним из лидеров по экспорту сжиженного природного газа (СПГ), завод «Nigeria LNG» на острове Бонни отправляет на мировой рынок порядка 20–22 млн тонн СПГ в год [11]. Внутреннее потребление природного газа заметно выросло – до 20 млрд м³ в 2023 г., поскольку газ все шире используется для выработки электроэнергии и в промышленности. Нигерия стремится сократить нерациональное сжигание попутного газа, присоединившись к глобальной инициативе «Zero Routine Flaring by 2030». Реализация новых газовых проектов имеет международное значение и укрепляет позиции страны на региональном и мировом рынке газа [4].

Электроэнергетика Нигерии существенно отстает от потребностей населения и экономики. Из 220 млн жителей страны около 40–45% не имеют доступа к электросетям, что делает Нигерию мировым «лидером» по числу людей без электричества. Установленная мощность электростанций недостаточна, фактически доступно менее 5–6 ГВт из-за изношенности оборудования и перебоев с топливом [8]. Годовое производство электроэнергии не превышает 40–45 ТВт·ч, при этом 77% выработки обеспечивается за счет природного газа, 22% – за счет гидроэнергетики, а вклад солнечной и ветровой генерации пока составляет менее 1% [5]. Дефицит электроэнергии и частые отключения приводят к крупным экономическим потерям и вынуждают предприятия и домохозяйства пользоваться дорогими дизель-генераторами. Правительство при поддержке международных партнеров предпринимает реформы отрасли, частично приватизированы объекты генерации и распределения, реализуется программа восстановления электроэнергетики для модернизации сетей, снижения потерь и расширения доступа к энергии.

Существенным шагом стала отмена в 2023 г. многолетних государственных субсидий на бензин и дизтопливо, что сразу повысило цены на топливо и вызвало социальное недовольство, но высвободило значительные средства бюджета. Освобождающиеся ресурсы планируется направить на развитие инфраструктуры и поддержку малоимущих. Для улучшения энергоснабжения в сельской местности Нигерия развивает распределенную генерацию на базе возобновляемых источников – солнечные мини-сети, бытовые СЭС – при поддержке Всемирного банка [6].

В глобальной энергетической структуре Нигерия выступает значимым игроком как экспортер углеводородов и региональный лидер в энергетике. Она интегрирована в мировые рынки нефти и СПГ, участвуя в международной торговле нефтью и газом. Через членство в ОПЕК и Форуме стран-экспортеров газа Нигерия участвует в многосторонней координации добычи и цен на энергоносители [7]. Международное энергетическое сотрудничество Нигерии включает привлечение иностранных инвестиций и технологий, в нефтегазовом секторе работают крупнейшие международные нефтегазовые компании. В то же время глобальный энергопереход ставит перед страной серьезные вызовы. Мировая тенденция к декарбонизации и постепенному снижению спроса на нефть угрожает основам нигерийской экономики, зависящей от нефтяного экспорта [10]. Нигерия объявила о намерении достичь углеродной нейтральности к 2060 г. и приняла национальный План энергетического перехода, предусматривающий развитие газовой отрасли как «моста» к чистой энергетике и наращивание доли возобновляемых источников. Страна располагает богатыми ресурсами ВИЭ, которые при достаточных инвестициях могут снизить зависимость от ископаемого топлива и обеспечить более устойчивый рост [11]. Таким образом, дальнейшая эволюция ТЭК Нигерии будет определяться способностью преодолеть внутренние ограничения и адаптироваться к новым внешним условиям. Максимальное использование ресурсной базы в сочетании с ее глубокой переработкой, повышением надежности энергоснабжения и «озеленением» энергетики позволит Нигерии сохранить ключевые позиции в мировой энергетической системе и обеспечить долгосрочное повышение благосостояния.

Источники и литература

- 1) Агбесанва И.О. Топливо-энергетический комплекс Нигерии: вызовы и возможности // Вестник экономики и права. 2023, № 8, С. 71–76. URL: <https://vestnik-ekonomik-i-prava.ru/archive/2023/8/71-76.pdf> (дата обращения: 25.01.2026).
- 2) Богомолов О.Т. Экономика энергетики: Учебник для вузов. М.: Юрайт, 2022. URL: <https://urait.ru/book/energetika-bogomolov> (дата обращения: 26.01.2026).
- 3) Витте М.Д. Энергетическая геополитика: Учебное пособие. СПб.: Питер, 2021.

- URL: <https://www.piter.com/book/energeticheskaya-geopolitika> (дата обращения: 26.01.2026).
- 4) Григорьев Л.М., Салмина Л.В. Мировая энергетика: тренды и вызовы XXI века. М.: НИУ ВШЭ, 2023. URL: https://www.hse.ru/data/2023/09/15/168/energ_2023.pdf (дата обращения: 26.01.2026).
 - 5) Climate Commitments Update 2024. UNFCCC Secretariat, 2024. PDF: https://unfccc.int/documents/CCU2024_Final.pdf (дата обращения: 26.01.2026).
 - 6) Energy Outlook 2023 edition. London: EI, 2023. PDF: https://www.energyinst.org/__data/assets/pdf_file/0010/1542716/Energy-Outlook-2023.pdf (дата обращения: 26.01.2026).
 - 7) Energy Technology Perspectives 2023. Paris: IEA, 2023. PDF: <https://www.iea.org/reports/energy-technology-perspectives-2023/download/pdf> (дата обращения: 25.01.2026).
 - 8) Energy Transition Investment Trends 2024. New York: Bloomberg, 2024. PDF: <https://about.bnef.com/download/energy-transition-investment-trends-2024/> (дата обращения: 25.01.2026).
 - 9) Fostering Effective Energy Transition 2024. Geneva: WEF, 2024. PDF: <https://www.weforum.org/reports/fostering-effective-energy-transition-2024> (дата обращения: 26.01.2026).
 - 10) Statistical Review of World Energy 2024. London: EI, 2024. PDF: https://www.energyinst.org/__data/assets/pdf_file/0006/1542714/684_EI_Stat_Review_V16_DIGITAL.pdf (дата обращения: 25.01.2026)
 - 11) Sustainable Energy 2024 Report. New York: UNDP, 2024. PDF: <https://www.undp.org/publications/sustainable-energy-2024> (дата обращения: 26.01.2026).
 - 12) World Energy Outlook 2023. Paris: IEA, 2023. PDF: <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2023/download/pdf> (дата обращения: 25.01.2026).
 - 13) World Energy Transitions Outlook 2023. Abu Dhabi: IRENA, 2023. PDF: https://www.irena.org/-/media/Files/IRENA/Agency/Publication/2023/Nov/IRENA_World_Energy_Transitions_Outlook_2023.pdf (дата обращения: 26.01.2026).
 - 14) World Oil Outlook 2045. Vienna: ОПЕС, 2023. URL: https://www.opec.org/opec_web/en/publications/340.htm (дата обращения: 25.01.2026).

Иллюстрации

Статья баланса	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Твердое топливо - Производство	87	28	25	20	8	10	12	16	60	58	51
Твердое топливо - Экспорт	35	20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Твердое топливо - Общая поставка	52	8	25	20	8	10	12	16	60	58	51
Твердое топливо - Преобразовательные процессы	10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
<i>Твердое топливо - Электростанции и теплотельные установки (преобразование)</i>	10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Твердое топливо - Конечное потребление	87	28	25	20	8	10	12	16	60	58	51
Твердое топливо - Конечное (энергетическое) потребление	87	28	25	20	8	10	12	16	60	58	51
Твердое топливо - Промышленность и строительство, из которых	87	28	25	20	8	10	12	16	60	58	51
Твердое топливо - Другие отрасли обрабатывающей промышленности и строительства	87	28	25	20	8	10	12	16	60	58	51

Рис. : Статьи баланса за 1992-2002 годы