

Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. 2025. № 1 (241). С. 22–27.

Problems of economics and management of oil and gas complex. 2025;(1(241)):22–27.

Научная статья

УДК 338.2

5.2.3. Региональная и отраслевая экономика

РОЛЬ ИНФОРМАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИХ СПРАВОЧНИКОВ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ (ИТС НДТ) В РЕАЛИЗАЦИИ КЛИМАТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ В НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕМ СЕКТОРЕ ЭКОНОМИКИ РОССИИ

Н.В. Попадько¹, Ю.В. Ухина²

¹РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, Москва, Россия

²НИИ "Центр экологической промышленной политики", Москва, Россия

¹popadko.n@gubkin.ru, ²Y.Ukhina@eipc.center

Аннотация. Нефтегазовый сектор является базисом экономического развития России. Согласно данным Росстата на 2023 г. [1] доля нефти и газа в российском ВВП составила 16,5 %, доля нефтегазовых доходов в общем объеме доходов федерального бюджета – около 30 %, почти 57 % от общей экспортной выручки России приходится на топливно-энергетический комплекс. С другой стороны, энергетический сектор, включая нефтегазовый комплекс, вносит наибольший вклад в общий объем выбросов парниковых газов страны, только нефтегазовый комплекс служит источником выбросов парниковых газов в объеме 160,3 млн т в год в CO₂-экв [2]. Для реализации национальной климатической политики в нефтегазодобывающем комплексе необходимо активно использовать инструменты декарбонизации. Переход на технологическое нормирование на основе наилучших доступных технологий может не только способствовать минимизации негативного воздействия на окружающую среду в целом, но и снижению выбросов парниковых газов, внося свой значимый вклад в реализацию российской климатической политики.

Ключевые слова: нефтегазодобывающий сектор, климатическая политика, наилучшие доступные технологии, информационно-технические справочники, парниковые газы, бенчмаркинг

Для цитирования: Попадько Н.В., Ухина Ю.В. Роль информационно-технических справочников наилучших доступных технологий (ИТС НДТ) в реализации климатической политики в нефтегазодобывающем секторе экономики России // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. – 2025. – № 1(241). – С. 22–27.

Original article

THE ROLE OF INDUSTRY-SPECIFIC REFERENCE DOCUMENTS OF BEST AVAILABLE TECHNOLOGIES (ISRD and BAT) IN THE IMPLEMENTATION OF CLIMATE POLICY IN THE OIL AND GAS PRODUCTION SECTOR OF THE RUSSIAN ECONOMY

N.V. Popadko¹, Yu.V. Ukhina²

¹National University of Oil and Gas "Gubkin University", Moscow, Russia

²SRI "Center for Ecological Industrial Policy", Moscow, Russia

¹popadko.n@gubkin.ru, ²Y.Ukhina@eipc.center

Abstract. The oil and gas sector is the basis of economic development in Russia. According to Federal Service of State Statistics (ROSSTAT) data for 2023 [1] the share of oil and gas in Russian GDP was 16,5 %, the share of oil and gas revenues in the total federal budget revenues made about 30 %, almost 57 % of Russia's total export revenue comes from the fuel and energy complex. On the other hand, the energy sector, including the oil and gas complex, makes the largest contribution to the country's total greenhouse gas emissions, the oil and gas complex is a source of greenhouse gas emissions in the amount of 160,3 million tons per year in CO₂-equivalent [2]. The implementation of the national climate policy in the oil and gas production complex requires active use of decarbonization tools. The transition to technological regulation based on the best available technologies can not only help to minimize the negative impact on the environment as a whole, but also reduce greenhouse gas emissions, making a significant contribution to the implementation of Russian climate policy.

Keywords: hydrocarbon production sector, climate policy, best available technologies, industry-specific reference documents, greenhouse gases, benchmarking

For citation: Popadko N.V., Ukhina Yu.V. The role of industry-specific reference documents of best available technologies (ISRD and BAT) in the implementation of climate policy in the oil and gas production sector of the Russian economy // Problems of economics and management of oil and gas complex. 2025;(1(241)):22–27.