

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ISSN 2409-5516

ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВОЙ
НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ

№12(191), декабрь 2023

РГАСНТИ 44.09.29



Тема номера

ПЕРЕОЦЕНКА ГАЗОВОГО РЫНКА

Содержание

Слово редакторов

- 5 В. Бушуев, А. Горшкова.**
Осторожно, высокое напряжение!

Газ

- 6 М. Пшадский.** Рынок СПГ: от сиюминутного спота до долгосрочных контрактов
14 А. Мастепанов. Перспективы газовой отрасли России в оценках зарубежных прогностических центров

Регионы

- 24 В. Стенников, В. Головщиков.**
Проблемы и перспективы развития газового комплекса Сибирского ФО

Нефть

- 38 А. Холмов, Ю. Илюхина.** Потенциал и перспективы малых месторождений поволжской нефти, опыт «Зарубежнефть-добыча Самара»
42 А. Догуб. Тренд на рост

Климат

- 46 И. Гудков** «Климатический приговор» ископаемому топливу: окончательный и обжалованию не подлежит?

Энергетика

- 60 Е. Шамаева, Е. Александрова.** Анализ некоторых направлений глобального энергоперехода применительно к эколого-социо-экономической модели развития
72 А. Алевин, Е. Царева. Процесс формирования инвестиционной программы реконструкции систем тягового электроснабжения метрополитенов
80 М. Мокшин, А. Путилов. Оценка эффективности ветроэнергетики при проектировании с использованием алгоритмического моделирования



Contents

Editor's Column

- 5 V. Bushuev, A. Gorshkova.**
Be careful, high voltage!

Gas

- 6 M. Pshadsky.** LNG market: from short-term spot to long-term contracts
14 A. Mastepanov. Prospects for the Russian gas industry in the assessments of foreign forecasting centers

Regions

- 24 V. Stennikov, V. Golovshchikov.**
Challenges and prospects for development of gas industry in the Siberian Federal District

Oil

- 38 A. Kholmov, Y. Ilyukhina.** Potential and prospects of small fields of Volga oil, experience of «Zarubezhneft-Dobycha Samara»
42 A. Doguab. Growth trend

Climate

- 46 I. Gudkov.** "Climate verdict" to fossil fuels: final and not appellable?

Energy

- 60 E. Shamaeva, E. Alexandrova.** Analysis of features of global energy and conditions of global energy transition in relation to tasks of formation of ecological-socio-economic model of development
72 A. Alekhin, E. Tsareva. The forming process of investment program for the subways traction power supply systems reconstruction
80 M. Mokshin, A. Putilov. Evaluation of the efficiency of wind energy in the design of the plant using algorithmic modeling

УЧРЕДИТЕЛЬ

Министерство энергетики Российской Федерации, 107996, ГСП-6, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42

УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ

ФГБУ «РЭА» Министерства энергетики Российской Федерации

НАУЧНО-РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ

В. В. Бушуев – д. т. н., проф., г. н. с. ОИВТ РАН
Е. О. Адамов – д. т. н., науч. рук. АО «НИКИЭТ»
В. М. Батенин – член-корр. РАН, д. т. н., проф.
П. П. Безруких – д. т. н., проф. НИУ МЭИ
В. И. Богоявленский – член-корр. РАН, д. т. н., проф., г. н. с. ИПНГ РАН
А. И. Громов – к. г. н., гл. директор по энергетическому направлению Фонда «ИЭФ»
А. Н. Дмитриевский – акад. РАН, д. г.-м. н., научный руководитель ИПНГ РАН
С. А. Добролюбов – акад. РАН, д. г. н., проф., декан географического факультета МГУ

О. В. Жданев – д. т. н., ЦКТР ТЭК
В. М. Зайченко – д. т. н., проф., г. н. с. ОИВТ РАН
М. Ч. Залиханов – акад. РАН, д. г. н., проф., зав. ЦГИЧС КБГУ
В. М. Капустин – д. т. н., проф., зав. кафедрой РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина
В. А. Крюков – акад. РАН, д. э. н., директор ИЭОПП СО РАН
А. И. Кулапин – д. х. н., ген. директор ФГБУ «РЭА» Минэнерго России
В. Г. Мартынов – к. г.-м. н., д. э. н., проф., ректор РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина
А. М. Мастепанов – акад. РАН, д. э. н., г. н. с. АЦЭПБ ИПНГ РАН

Н. Л. Новиков – д. т. н., проф., зам. науч. рук. АО «НТЦ ФСК ЕЭС»
В. И. Рачков – член-корр. РАН, д. т. н., проф.
П. Ю. Сорокин – первый зам. министра энергетики РФ
Д. А. Соловьев – к. ф.-м. н., научный сотрудник Института океанологии РАН
В. А. Стенников – акад. РАН, д. т. н., проф., директор ИСЭ им. Мелентьева СО РАН
Е. А. Телегина – член-корр. РАН, д. э. н., проф., декан фак-та РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина
С. П. Филиппов – акад. РАН, д. т. н., директор ИНЭИ РАН
А. Б. Яновский – д. э. н., к. т. н.

Главный редактор
Анна Горшкова

Научный редактор
Виталий Бушуев

Зам. главного редактора по продвижению
Виолетта Локтева

Корректор
Роман Павловский

Фотограф
Иван Федоренко

Дизайн и верстка
Роман Павловский

Адрес редакции:
129085, г. Москва, проспект Мира, д. 105, стр. 1
+79104635357
anna.gorshik@yandex.ru

Журнал зарегистрирован в Федеральной службе по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций

Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № 77-75080 от 07.03.2019

Журнал «Энергетическая политика» входит в Перечень рецензируемых научных изданий ВАК

При перепечатке ссылка на издание обязательна

Перепечатка материалов и использование их в любой форме, в том числе в электронных СМИ, возможны только с письменного разрешения редакции

Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов

Редакция не имеет возможности вступать в переписку, рецензировать и возвращать не заказанные ею рукописи и иллюстрации

Тираж 1000 экземпляров
Периодичность выхода 12 раз в год
Цена свободная

Отпечатано в ООО «КОНСТАНТА», 308519, Белгородская область, Белгородский р-н, п. Северный, ул. Березовая, 1/12
E-mail: info@konstanta-print.ru

Подписано в печать: 05.12.2023

16+

Перспективы газовой отрасли России в оценках зарубежных прогностических центров

Prospects for the Russian gas industry in the assessments of foreign forecasting centers

Алексей МАСТЕПАНОВ

Главный научный сотрудник ИПНГ РАН,
д. э. н., профессор РГУ нефти и газа
им. И. М. Губкина, академик РАЕН
E-mail: amastepanov@mail.ru

Alexey MASTEPANOV

Chief Researcher of the Oil and Gas Research Institute
of the Russian Academy of Sciences (OGRI RAS),
Dr. of economic sci., professor of the National University
of Oil and Gas («Gubkin University»), Academician of the
Russian Academy of Natural Sciences
E-mail: amastepanov@mail.ru

Труба для газопровода «Сила Сибири»

Источник: gazprom.ru



Аннотация. В статье рассмотрены работы ведущих мировых аналитических и прогностических центров, в которых их авторы дают оценку роли газовой отрасли России в принципиально изменившемся за последние два года мире. Их анализ свидетельствует, что в настоящее время нет однозначного представления о последствиях для российской газовой отрасли событий 2022–2023 гг. Показано, что наиболее полно подобные оценки присутствуют в работах Международного энергетического агентства (WEO-2022 и WEO-2023) и Управления энергетической информации США (IEO-2023), которые в статье проанализированы наиболее детально. Отмечена уверенность западных экспертов в том, что долгосрочные перспективы нефтегазового комплекса России будут ослаблены как неопределенностью в отношении спроса, так и ограниченным доступом к международному капиталу и технологиям, поэтому российский экспорт природного газа никогда не вернётся до уровней, наблюдаемых в 2021 г. Соответственно, доля России в международной торговле газом существенно сократится уже к 2030 г. Однако значительный разброс подобных оценок в исследованиях ведущих зарубежных прогностических центров и высокая неопределённость дальнейшего развития ситуации свидетельствуют, что в настоящее время в мире нет однозначного представления о последствиях для российской газовой отрасли событий 2022–2023 гг., поэтому в ближайшее время следует ожидать дальнейшей корректировки подобных прогнозов.

Ключевые слова: прогнозы и сценарии, итоги и оценки, эволюция оценок, глобальная экономика и её газовый сектор, газовая отрасль России, спрос на природный газ, экспорт газа.

Abstract. The article examines the work of the world's leading analytical and predictive centers, in which their authors assess the role of the Russian gas industry in a fundamentally changed world over the past two years. Their analysis shows that there is currently no clear idea of the consequences for the Russian gas industry of the events of 2022–2023. It is shown that such estimates are most fully present in the works of the International Energy Agency (WEO-2022 and WEO-2023) and the US Energy Information Administration (IEO-2023), which are analyzed in the article in the most detail. It was noted that Western experts are confident that the long-term prospects of the Russian oil and gas complex will be weakened by both uncertainty about demand and limited access to international capital and technology, so Russian natural gas exports will never return to the levels observed in 2021. Accordingly, Russia's share in international gas trade will significantly decrease by 2030. However, the significant spread of such estimates in the studies of leading foreign prognostic centers and the high uncertainty of the further development of the situation indicate that at present there is no unambiguous idea in the world about the consequences for the Russian gas industry of the events of 2022–2023, therefore, further adjustments of such forecasts should be expected in the near future.

Keywords: forecasts and scenarios, results and estimates, evolution of estimates, global economy and its gas sector, Russian gas industry, demand for natural gas, gas exports.

В середине октября этого года на полях III Форума высокого уровня по международному сотрудничеству «Один пояс, один путь», председатель правления ПАО «Газпром» А. Б. Миллер в интервью телеканала «Россия 24», заявил, что трубопроводные поставки в Китай в самое ближайшее время могут выйти на уровень объёмов поставки, который у нас был на экспорт в Западную Европу [1]. И хотя многие отечественные специалисты и эксперты сомневаются в достижении этих целей в ближайшие

годы¹, задача руководством «Газпрома» поставлена. А раз поставлена – будет выполнена. Что же касается взглядов и оценок зарубежных специалистов на будущее газовой отрасли России, то они далеко не однозначны. В то время как одни из них чуть ли не «закрывают» само существование газовой промышленности нашей страны, другие специалисты оценивают её достаточно оптимистично.

¹ См., напр., [2–6]. Отметим также, что в пресс-релизе ПАО «Газпром» от 19 октября 2023 г. (13:50) отмечено лишь, что «Газпром» и CNPC обсуждают ещё один проект – трубопроводную поставку 50 млрд м³ газа в Китай через Монголию [7].