

РГАСНТИ 44.09.29

ISSN 2409-5516

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВОЙ
НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ

№7(173), июль 2022



Тема номера

**МИРОВОЙ ГАЗОВЫЙ РЫНОК
В ПОИСКАХ НОВОЙ СИСТЕМЫ РАЗВИТИЯ**

Содержание

5 Слово редакторов

От первого лица

- 6 **А. Новак.** Ускоренная газификация регионов России – благополучие и комфорт наших граждан

Газ

- 12 **А. Конопляник.** Американский СПГ в ЕС против России и самой Европы
- 26 **Е. Федорова, В. Федорова, К. Вовкодав, Е. Каджаева.** Природный газ и новые источники энергии: путь от конкуренции к синергии

Нефть

- 38 **К. Симонов.** Нефтегазовый комплекс России в период геополитической турбулентности: как найти верный ответ на санкции

Энергетика

- 58 **В. Селезнёв, М. Губанов, В. Потемкин.** Развитие распределенной генерации на Дальнем Востоке и в Арктике

Цифра

- 70 **О. Аралов.** Цифровая наука на службе управления качеством продукции

Регионы

- 80 **Л. Нefeldова, С. Киселева.** Ветроэнергетический потенциал изолированных районов Камчатки



Contents

5 Editor's Column

In the first person

- 6 **A. Novak.** Accelerated gasification of Russia's regions – the well-being and comfort of our citizens

Gas

- 12 **A. Konoplyanik.** American US LNG in the EU against Russia and Europe itself
- 26 **E. Fedorova, V. Fedorova, K. Vovkodav, E. Kajaeva.** Natural Gas and New Energy Sources: Road from Rivalry to Sinergy

Oil

- 38 **K. Simonov.** Russian oil and gas complex in the period of geopolitical turbulence: how to find the right answer to sanctions

Energy

- 58 **V. Seleznev, M. Gubanov, V. Potemkin.** Development of distributed generation in the Far East and the Arctic

Digitalization

- 70 **O. Aralov.** Digital science in the service of product quality management

Regions

- 80 **L. Nefeldova, S. Kiseleva.** Wind energy potential of isolated areas of Kamchatka

УЧРЕДИТЕЛИ

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

ФГБУ «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации, 129085, г. Москва, проспект Мира, д.105, стр. 1

ИЗДАТЕЛЬ

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации, 129085, г. Москва, проспект Мира, д. 105, стр. 1

НАУЧНО-РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ

В.В. Бушуев – акад. РАЕН и РИЗ, д. т. н., председатель совета, ген. директор ИЭС
А.М. Мастеланов – акад. РАЕН, д. э. н., г. н. с. Центра энергетической политики ИПНГ РАН
Д.А. Соловьев – к. ф.-м. н., ответственный секретарь совета
А.Н. Дмитриевский – акад. РАН, д. г.-м. н., научный руководитель ИПНГ РАН
А.И. Кулапин – д. х. н., ген. директор РЭА Минэнерго России
В.А. Крыков – акад. РАН, д. э. н., директор ИЗОПП СО РАН

Е.А. Телегина – член-корр. РАН, д. э. н., декан факультета РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина
А.И. Громов – к. г. н., директор по энергетическому направлению ФИЭФ
С.П. Филиппов – акад. РАН, д. э. н., директор ИНЭИ РАН
А.Б. Яновский – д. э. н., к. т. н., помощник руководителя администрации президента РФ
П.Ю. Сорокин – первый заместитель министра энергетики России
О.В. Жданев – к. ф.-м. н., зам. ген. директора – руководитель Центра компетенций технологического развития ТЭК «РЭА» Минэнерго РФ

Главный редактор
Анна Горшкова

Научный редактор
Виталий Бушуев

Обозреватель
Арсений Погосян

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 «ПБ «Модуль», 115162, Москва, Мытная улица, дом 48, цоколь пом. 2, ком. 1,3
Подписано в печать: 05.07.2022
Время подписания в печать по графику: 13:00
фактическое: 13:00

16+

Американский СПГ в ЕС против России и самой Европы

American US LNG in the EU against Russia and Europe itself

Андрей КОНОПЛЯНИК

Советник генерального директора ООО «Газпром экспорт», член научного совета РАН по системным исследованиям в энергетике, д. э. н., профессор
e-mail: andrey@konoplyanik.ru

Andrey KONOPLYANIK

Adviser to Director General, Gazprom export LLC, Member of Scientific Council on System Research in Energy, Russian Academy of Sciences, Prof., Dr. of Sc.
e-mail: andrey@konoplyanik.ru

Завод СПГ. Хаммерфест, Норвегия

Источник: pro-arctic.ru



Аннотация. В феврале 2016 года начался экспорт СПГ США. При прочих равных условиях, логистически ему ближе и выгоднее идти в Европу, чем в Азию. Но в ЕС СПГ США проигрывает экономической конкуренции российскому трубопроводному газу. Значит нужно убрать с рынка этого самого крупного и дешевого поставщика, тогда цены в Европе поднимутся и продажи СПГ США в ЕС будут рентабельны. Невозможно вытеснить российский газ из центра Европы путем вхождения СПГ США на континент с запада, северо-запада или юга. Поэтому СПГ США готовится входить в ЕС через регазификационные терминалы Восточной Европы, с севера и юга. В рамках «Инициативы Трех морей» на востоке ЕС формируется газопроводный коридор «север-юг». Он должен обеспечить возможность регазифицированному СПГ врезаться в украинский транзитный коридор для российского газа в районе западноукраинских ПХГ (работают в режиме таможенного склада) и использовать существующие газотранспортные мощности этого маршрута для поставок по нему регазифицированного СПГ далее вглубь ЕС. Доступ к западноукраинским ПХГ необходим, чтобы компенсировать дискретность поставок СПГ и влиять на конъюнктуру на CEGH в Баумгартене.

Ключевые слова: сжиженный природный газ, экспорт СПГ, конкуренция на газовом рынке, трубопроводные поставки газа.

Abstract. In February 2016 export of US LNG has begun. All other conditions being equal, it should logistically and economically be preferably to go to Europe. But here US LNG loses economic competition to Russian pipeline gas. Hence, it is necessary to withdraw this major and cheap supplier from the market, then the prices will go up and sales of US LNG will be in the money. It is not possible to supersede Russian gas from the center of Europe if US LNG enters the continent from the West, North-West or South. Thus US LNG prepares to enter the EU through regas terminals at the North and South of East Europe. Within "Three Seas Initiative" "north-south" pipeline corridor is being developed in the East of the EU. It should provide for re-gasified LNG to rip into Ukrainian transit corridor for Russian gas in the area of West-Ukrainian UGS (which work in regime of custom warehouse) and to use existing gas transportation capacities of this route for bringing re-gasified LNG further westward inside the EU. Access to West-Ukrainian UGS is needed to compensate discrete character of LNG supplies and to influence state of the market at CEGH in Baumgarten.

Keywords: liquefied natural gas, LNG export, competition in the gas market, pipeline gas supplies.

//

Нагнетание «российской угрозы» и расширение НАТО в Европе ведут к росту военных расходов до 2% от национальных ВВП новых участников альянса

В феврале 2016 года начался экспорт сжиженного природного газа из США, и сразу же последовали попытки вытеснить им российский природный газ в Европе.

С точки зрения логистики и экономики американскому СПГ идти на рынок Европы более выгодно, чем в Азию. Большая часть заводов по сжижению американского сланцевого газа находится на побережье Мексиканского залива, откуда в Европу прямой и короткий путь. А чтобы попасть на азиатский рынок, СПГ США нужно либо пройти через загруженный Панамский канал, либо плыть в обход через Латинскую Америку или Африку, что много дольше, а значит дороже. В результате, простое сравнение показывает: поставка СПГ из Мексиканско-