

И С С Л Е Д О В А Н И Е

НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

Итоги 2025 года и тенденции 2026 года



информационное агентство

information agency

- ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ОТРАСЛИ
- КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ
- РЕЙТИНГИ КРУПНЕЙШИХ КОМПАНИЙ
- БИЗНЕС-СПРАВКИ
- ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ
- ТРЕНДЫ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ
- ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

КОМПЛЕКС ИНФОРМАЦИОННЫХ ПРОДУКТОВ INFOLine: "ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ"



Тематические новости
Нефтяная
промышленность РФ;
Газовая
промышленность РФ;
Угольная
промышленность РФ

ЕЖЕДНЕВНО

Периодические обзоры
"Инвестиционные проекты в
нефтегазовой промышленности
РФ"
"Инвестиционные проекты в
электроэнергетике, тепло- и
водоснабжении РФ"

ЕЖЕМЕСЯЧНО

Исследования
"Крупнейшие инвестпроекты в
нефтегазовой отрасли в Центральной
Азии и Закавказье".
"Крупнейшие инвестпроекты в
нефтегазовой отрасли России"

1 РАЗ В ГОД



6 разделов, 220 слайдов, 130 диаграмм, 55 инвестпроектов

Перед Вами **полная версия** исследования
"НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
РОССИИ. Итоги 2025 года и тенденции 2026 года",
которое включает в себя результаты многолетней отраслевой
работы INFOLine:

- Мониторинг событий в нефтяной, газовой и угольной промышленности.
- Формирование аналитических баз данных и рейтингов компаний.
- Анализ инвестиционных проектов 2026–2029 гг.

СОДЕРЖАНИЕ

■ **Введение**

Ключевые тренды в экономике России

Предпосылки повышения налоговой нагрузки на бизнес в 2026 г.

■ **Часть I. Показатели экономики**

1.1. Динамика и структура ВВП

1.2. Основные торговые партнеры РФ

1.3. Динамика ключевых показателей платежного баланса

1.4. Динамика курсов валют

1.5. Динамика ключевой ставки

■ **Часть II. Основные показатели ТЭК**

2.1. Основные показатели топливного и электроэнергетического комплекса

2.2. Инвестиционная деятельность в ТЭК

2.3. Кредитование предприятий ТЭК

2.4. Нефтегазовые доходы бюджета

■ **Часть III. Ключевые события ТЭК**

3.1. Влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли РФ

3.2. Государственное регулирование

3.3. Сделки M&A

3.4. Отставки и назначения

■ **Часть IV. Положение в отраслях ТЭК**

4.1. Положение в нефтяной отрасли

4.1.1. Добыча и переработка нефти

4.1.2. Экспорт нефти

4.1.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов

4.1.4. Транспортировка и экспорт нефтепродуктов

4.1.5. Важнейшие события отрасли

4.1.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти

4.1.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти

NEW 4.1.8. Рейтинги компаний нефтяной отрасли

NEW 4.1.9. Бизнес-справки по компаниям нефтяной отрасли

4.1.9.1. ПАО "НК "Роснефть"

4.1.9.2. ПАО "ЛУКОЙЛ"

4.1.9.3. ПАО "Газпром нефть"

4.1.9.4. ПАО "Сургутнефтегаз"

4.1.9.5. ПАО "Татнефть"

4.1.9.6. ПАО НК "РуссНефть"

4.1.9.7. АО "НК "Нефтиса"

4.1.9.8. ПАО "Транснефть"

4.1.9.9. АО "Транснефтепродукт"

4.2. Положение в газовой отрасли

4.2.1. Добыча и потребление газа

4.2.2. Экспорт газа

4.2.3. Переработка газа, производство СПГ и СУГ

4.2.4. Транспортировка и экспорт СУГ

4.2.5. Важнейшие события отрасли

4.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке газа

4.2.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа

NEW 4.2.8. Рейтинги компаний газовой отрасли

NEW 4.2.9. Бизнес-справки по компаниям газовой отрасли

4.2.9.1. ПАО "Газпром"

4.2.9.2. ПАО "НОВАТЭК"

NEW - новый/дополненный раздел по сравнению с I итерацией

СОДЕРЖАНИЕ

4.3. Положение в угольной отрасли

4.3.1. Добыча угля

4.3.2. Экспорт угля

4.3.3. Обогащение угля и поставки на внутренний рынок

4.3.4. Транспортировка угля

4.3.5. Важнейшие события отрасли

4.3.6. Крупнейшие проекты в добыче и обогащении угля

4.3.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в перевалке угля

NEW 4.3.8. Рейтинги компаний угольной отрасли

NEW 4.3.9. Бизнес-справки по компаниям угольной отрасли

4.3.9.1. ООО "Сибкор"

4.3.9.2. АО "УК "Кузбассразрезуголь"

4.3.9.3. ООО "УК "ЭЛСИ"

4.3.9.4. АО "Русский Уголь" и ПАО "Кузбасская топливная компания" (Группа "САФМАР")

4.3.9.5. ПАО "Угольная компания "Южный Кузбасс" и АО "Холдинговая компания "Якутуголь" (ПАО "Мечел")

NEW Часть V. Ключевые тренды в топливно-энергетическом комплексе

5.1. Ухудшение финансового положения угольных компаний

5.2. Рост финансовых затрат в инвестиционные проекты

5.3. Ограничения логистической инфраструктуры

5.4. Увеличение вынужденных ремонтов НПЗ и объектов хранения

5.5. Усиление турбулентности на мировых рынках нефти и угля

NEW Часть VI. Перспективы развития ТЭК

6.1. Динамика и прогноз ключевых экономических показателей России

6.2. Консенсус-прогноз ключевых макроэкономических показателей России

6.3. Официальные прогнозы и оценки

6.4. Ключевые параметры прогноза развития нефтегазовой отрасли

6.5. Ключевые тренды и факторы нефтегазовой отрасли

6.6. Ключевые параметры прогноза развития угольной отрасли

6.7. Ключевые тренды и факторы угольной отрасли

6.8. Перспективы развития нефтяной отрасли

6.9. Перспективы развития газовой отрасли

6.10. Перспективы развития угольной отрасли

■ Отраслевые министерства, ведомства, ассоциации

■ Компании, ушедшие из России

■ Список сокращений

■ Соглашение об использовании информации

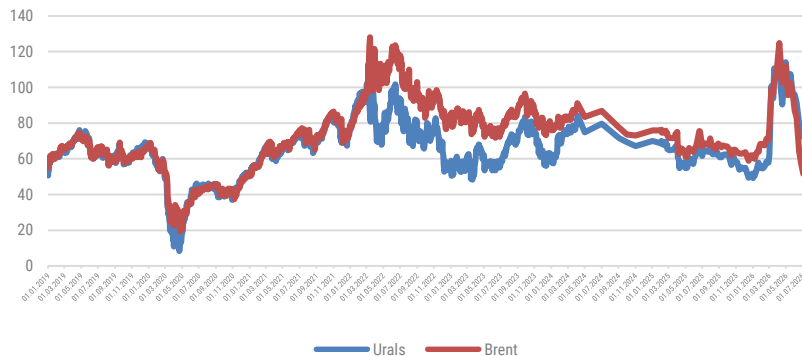
■ Об авторе – информационно-аналитическое агентство INFOLine

NEW - новый/дополненный раздел по сравнению с I итерацией

2.4. НЕФТЕГАЗОВЫЕ ДОХОДЫ БЮДЖЕТА

- Доля нефтегазовых доходов консолидированного бюджета РФ в 2025 г. сократилась на **6,5 п.п.** и составила **22,7%**. По оценке Минфина РФ, доля нефтегазовых доходов бюджета РФ в 2026 г. будет менее **20%**.
- В 2025 г. нефтегазовые доходы федерального бюджета сократились на **23,8%** до **8,48 трлн руб.** (план – **10,9 трлн руб.**) вследствие снижения цены на нефть Urals на фоне укрепления рубля. Поступление нефтегазовых доходов по итогам 2025 г. сложилось на уровне, превышающем их базовый размер. Дополнительные доходы в объеме **84 млрд руб.** зачислены в ФНБ в 2026 г. Факторами превышения стали высокие поступления от налога на прибыль и дивидендов.
- По данным Минфина РФ, нефтегазовые доходы федерального бюджета РФ за I полугодие 2026 г. составили **3,66 трлн руб.** (снижение на **22,7%**). В Минфине РФ отметили, что главной причиной уменьшения нефтегазовых доходов стало "снижение цен на нефть в предыдущие периоды". Выплаты нефтяным компаниям по топливному демпферу в июне 2026 г. составили **210,6 млрд руб.** (+**6,3 млрд руб.** к маю 2026 г.). Всего за январь-май 2026 г. нефтяные компании получили **588,6 млрд руб.** За весь 2025 г. выплаты были на уровне **881,8 млрд руб.**

Цена на нефть Urals и Brent, долл. за барр.



Источник: расчеты INFOline

Структура доходов консолидированного бюджета РФ



Источник: Минфин РФ, расчеты INFOline, доходы бюджета включают доходы от НДС, вывозных таможенных пошлин на нефть и газ и продукты их переработки, с 2019 г. - НДС и акцизы

3.1. ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ НА НЕФТЕГАЗОВУЮ И УГОЛЬНУЮ ОТРАСЛИ



- В марте 2026 г. Грузия обязалась прекратить реэкспорт российской нефти и не допускать в свои порты танкеры, связанные с "теневым флотом" РФ. ЕС пообещал не включать нефтеналивной терминал в порту Кулеви в 20-й пакет санкций.
- Грузинский НПЗ, принадлежащий Black Sea Petroleum, полностью откажется от российской нефти и приступит к переработке сырья из Туркменистана.



- В марте 2026 г. министерства энергетики Казахстана и РФ продолжали переговоры об увеличении объемов транзита российской нефти по казахстанским нефтепроводам в КНР. Стороны продолжают обсуждение возможности нарастить транзитные поставки в этом направлении с 10 млн до 12,5 млн т в год.



- В марте 2026 г. власти Великобритании выдали генеральную лицензию, разрешающую отдельные операции с ПАО "Транснефть" и ее структурами при поставках и транспортировке казахстанской нефти. Разрешение действует с 19 марта 2026 г. до 23:59 18 марта 2028 г.



- В марте 2026 г. Канада заявила о введении дополнительных санкций против РФ. В санкционный список включены еще 100 судов, которые, по мнению канадских властей, входят в т. н. "теневой флот".



- В марте 2026 г. США сняли санкции с судов, ходящих под российским флагом: FESCO MONERON, FESCO MAGADAN и SV.NIKOLAY.



- В марте 2026 г. председатель правления АО НК "КазМунайГаз" сообщил, что реализация проекта с участием ПАО "Лукойл" по освоению месторождений Каламкас-море и Хазар в казахстанском секторе Каспия приостановлена.
- "В 2025 г. мы завершили этап проектирования по совместному проекту Каламкас-море и Хазар, но с учетом введенных санкций на сегодняшний день дальнейшая реализация проекта приостановлена", - сказал он. Первая нефть с месторождений ожидается в конце 2029 г. По предварительной оценке, объем инвестиций должен был составить порядка 6,4 млрд долл. Участниками проекта совместного освоения месторождений Каламкас-море - Хазар-Ауэзов являются АО "НК "КазМунайГаз" (50%) и ПАО "Лукойл" (50%).



- В марте 2026 г. Молдавия разрешила Lukoil-Moldova использовать имеющиеся у нее запасы для возобновления работы АЗС на фоне тяжелой ситуации с топливом в стране. В конце 2025 г. власти страны объявили о переходе активов компании под их контроль.

3.1. ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ НА НЕФТЕГАЗОВУЮ И УГОЛЬНУЮ ОТРАСЛИ



В апреле 2026 г. Минфин США продлил лицензию на транзит российской нефти через Казахстан в Китай. Новый срок - до 19 марта 2027 г.



В апреле 2026 г. ЕС завершил утверждение 20-го пакета санкций против РФ, включающего более трех десятков ограничений (текст документа). ЕС расширил санкции против перевозок российской нефти. В черный список включены 46 танкеров – общее число таких судов достигло 632. Дополнительно вводятся обязательные проверки благонадежности при продаже танкеров, что должно осложнить расширение так называемого "теневого флота". Также запрещены техническое обслуживание и ряд других услуг для российских танкеров и ледоколов, перевозящих СПГ. Под ограничения подпали операции с двумя российскими портами – в Мурманске и Туапсе, а также с нефтяным терминалом Каримун в Индонезии.



В мае 2026 г. Казахстан заявил об отсутствии переговоров с ПАО "Лукойл" о выкупе долей в совместных проектах.



Поправками от 19 июня 2026 г. Управление за контролем по финансовым санкциям Минфина Великобритании разрешило Lukoil International и ее дочерним предприятиям получать денежные средства (от британских контрагентов), но отдельно оговорила что средства не могут быть переданы в ПАО "Лукойл".



В июне 2026 г. стало известно, что на российском газозове "Маршал Василевский" появилось крупнокалиберное стационарное оружие. Данное вооружение предназначено для отражения атак БПЛА и пресечения попыток силового захвата судна. Судно "Маршал Василевский" перевозит российский СПГ.



В июне 2026 г. стало известно, что Великобритания планирует с 1 января 2027 г. полностью прекратить действие временного разрешения на импорт дизельного топлива и авиационного керосина, произведенных в третьих странах из российской нефти. С 20 мая 2026 г. в Великобритании действует запрет на импорт нефтепродуктов, произведенных из российской нефти в третьих странах. Однако одновременно была введена временная генеральная лицензия, разрешающая поставки дизельного топлива и авиационного керосина при соблюдении условий санкционного режима. В мае 2026 г. Великобритания также ввела запрет на услуги для морских перевозок российского СПГ.

3.1. ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ НА НЕФТЕГАЗОВУЮ И УГОЛЬНУЮ ОТРАСЛИ



- В июне 2026 г. Совет ЕС продлил экономические санкции против РФ до июля 2027 г. (текст документа). Действующие ограничения охватывают ключевые сектора экономики, включая торговлю, финансовую систему, энергетику и технологии двойного назначения. В их рамках действует запрет на импорт и передачу российской нефти и отдельных нефтепродуктов морским путем, а также ограничения на операции с рядом финансовых учреждений и поставщиков криптовалютных услуг. Кроме того, в ЕС приостановлено вещание и действие лицензий для ряда медиаресурсов, а также действуют механизмы противодействия обходу санкций.



- В июле 2026 г. стало известно, что нефтеперерабатывающий завод в грузинском порту Кулеви с августа–сентября 2026 г. намерен полностью отказаться от импорта российской нефти.



- В июле 2026 г. Минфин США продлил до 22 августа 2026 г. действие лицензии, разрешающей отдельные операции, связанные с продажей международных активов ПАО "Лукойл" (текст документа). При этом лицензия не разрешает автоматически завершать сделки. Для их проведения потребуются отдельное разрешение OFAC.



- Совет ЕС 23 июля 2026 г. принял 21-й пакет ограничительных мер в отношении РФ (текст документа).
- ЕС, в частности, приостанавливает автоматическую корректировку потолка цен на нефть – (44,1 долл. за барр.) – до 15 июля 2027 г. Если стоимость сырья не превышает предельного значения, компании из стран ЕС могут участвовать в перевозке нефти из РФ. ЕС также ввел санкции против Анжерского НПЗ, НПЗ "Северный Кузбасс", Куйбышевского НПЗ, расширил список подпавших под санкции танкеров на 41 судно, до 673. ЕС также ввел санкции против Мозырского НПЗ в Белоруссии и Европейской трейдинговой компании, которая поставляет в РФ нефтепродукты Мозырского НПЗ и завода "Нафтан".
- Новый пакет обязывает верфи или судовладельцев уведомлять ЕК о продаже СПГ-танкеров в третьи страны, предусмотрена также возможность введения новых ограничений на продажу танкеров российским гражданам и компаниям. Также предоставлена отсрочка на год (с возможностью автоматического продления после 25 июня каждого года) запрета на перепродажу СПГ с российских заводов в третьи страны. ЕК разрешила поставки СПГ в третьи страны только при условии соблюдения исторических объемов и только европейскими компаниями, имеющими долгосрочные контракты с "Ямал СПГ".

3.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ



- **Постановлением от 2 июля 2026 г. №819 Правительство РФ одобрило выпуск бензина и дизельного топлива по стандартам "Евро-3" до конца 2026 г. отдельными нефтеперерабатывающими заводами (текст документа).**
 - "Допускается выпуск в обращение <...> на территории РФ автомобильного бензина экологического класса К5 с массовой долей серы не более **150 мг** на кг, объемной долей ароматических углеводородов не более **42%**, монометиланилина не более **1%**, оксигенатов (этанола) не более **5%** и (или) дизельного топлива экологического класса К5 с массовой долей серы не более **350 мг** на кг", - говорится в документе. Разрешение распространяется на заводы, которые заключили соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей с Минэнерго РФ до 1 июня 2019 г. Ведомство также будет следить за реализацией механизма и ежемесячно представлять правительству доклады. В них Минэнерго РФ будет указывать производителей, объемы и технологии получения такого топлива.
 - Согласно данным Минэнерго РФ, топливо с характеристиками в соответствии со стандартами "Евро-3" не будет маркироваться единым знаком обращения продукции на рынке ЕАЭС.
-
- **Постановлением от 2 июля 2026 г. №825 Правительство РФ приняло решение снизить норматив продаж на бирже бензина 5-го класса до 10% от объема производства (текст документа).** Меры необходимы, чтобы стабилизировать российский внутренний рынок. Норматив снижен на период с 1 июля по 30 сентября 2026 г.
 - **Постановлением от 8 июля 2026 г. №854 Правительство РФ распространило временный запрет экспорта дизельного топлива на его производителей (текст документа).** Временный запрет на экспорт дизельного топлива, судового топлива и газойлей, действующий по 31 июля 2026 г., теперь будет распространяться на производителей нефтепродуктов. Решение принято в целях поддержания стабильной ситуации на внутреннем топливном рынке. При этом введенные ограничения не будут распространяться в том числе на дизельное топливо, вывозимое с территории РФ в рамках международных межправительственных соглашений.
 - **Постановлениями от 30 июля 2026 г. №952 (текст документа), №953 (текст документа) и №954 (текст документа) Правительство РФ ввело новый временный запрет на экспорт бензина, дизельного топлива, судового топлива и газойлей.** Временный запрет на экспорт топлива будет действовать с 1 августа 2026 г. по 31 января 2027 г. С 1 сентября 2026 г. ограничения не будут распространяться на дизельное и судовое топливо, а также газойли, вывозимые с территории РФ непосредственными производителями.

3.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ



- **Постановлением от 25 февраля 2025 г. №444-р Правительство РФ приняло решение дополнительно направить 1 млрд руб. на программу социальной газификации ([текст документа](#)).** Средства получат **55** регионов, заявивших о потребности в федеральном финансировании.
- **В июле 2025 г. Председатель Правительства РФ на заседании Правительства РФ заявил, что в повестке в т. ч. вопрос, который направлен на стимулирование отечественной промышленности, а именно сферы производства оборудования для топливно-энергетического сектора.** Принято решение выделить около **730 млн руб.** на поддержку строительства на территории РФ комплекса по выпуску крупнотоннажных компрессорных агрегатов сжиженного природного газа. Средства позволят возвести необходимую инженерную инфраструктуру – сети электроснабжения и главную подстанцию. "Рассчитываем, что реализация такого проекта не только даст положительный эффект с точки зрения обеспечения спроса производителей на сжиженный природный газ, но и поможет достичь технологического суверенитета. Продолжить диверсификацию поставок российского газа на международные рынки", - заявил премьер-министр РФ. Решение призвано поддержать российский топливно-энергетический комплекс: "сейчас он адаптируется к внешним условиям, к вызовам, ищет новых поставщиков и покупателей", - пояснил Председатель Правительства РФ.



- **Постановлением от 12 декабря 2025 г. №2019 Правительство РФ поручило ФАС проиндексировать оптовые цены на газ на **9,6%** с октября 2026 г. ([текст документа](#)).** В феврале 2026 г. ФАС РФ утвердила индексацию оптовых цен на газ для всех категорий потребителей (включая население и промышленность) на 9,6% с 1 октября 2026 г. ([текст документа](#)). Также с октября 2026 г. вырастут тарифы на транспортировку газа на **11,6%**, в 2027–2028 гг. – на **11,1%** и **7%** соответственно.

3.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ



- **Постановлением от 10 апреля 2026 г. №387 Правительство РФ расширило параметры субсидирования расходов на развитие газозаправочной инфраструктуры и переоборудование автомобилей ([текст документа](#)).**
- Речь идёт о предоставлении субсидий организациям и индивидуальным предпринимателям на реализацию инвестиционных проектов по строительству газозаправочных станций. Новым постановлением размер такой субсидии увеличен с **36 млн руб.** до **50 млн руб.**
- Кроме того, перечень субсидируемых расходов дополнен приобретением передвижных автомобильных газовых заправщиков и строительством стационарных площадок для их использования. Это позволит расширить возможности заправки на территориях, удалённых от инфраструктуры транспортировки и распределения природного газа.
- Этим же постановлением увеличен максимальный размер господдержки, предоставляемой гражданам и организациям на переоборудование легковых и грузовых автомобилей, общественного транспорта и коммунальной техники для работы на природном газе.
- На переоборудование легковых автомобилей массой до **1800 кг** размер субсидии увеличен с **32 тыс. руб.**, свыше **1801 кг** – с **40 тыс. руб.**, массой **2500 кг** и выше – с **49 тыс. руб.** до **57 тыс. руб.** На переоборудование автобусов до **8 м** размер господдержки увеличен с **74 тыс. руб.**, свыше **8 м** – с **130 тыс. руб.** до **150 тыс. руб.** На ремоторизацию тяжёлых грузовых автомобилей для использования СПГ – до **1,5 млн руб.** При этом для граждан и представителей малого и среднего бизнеса сохраняется двойной повышающий коэффициент, то есть максимальный размер субсидии умножается на 2.

3.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ



- **Постановлением от 29 мая 2025 г. №776 ([текст документа](#)) и Распоряжением от 29 мая 2025 г. №1389-р ([текст документа](#)) Правительство РФ утвердило решения о мерах поддержки угольной отрасли.** В предоставлении мер помощи организациям угольной отрасли, разработанных Правительством РФ по поручению Президента РФ, будет использоваться адресный подход. С этой целью принято решение о создании подкомиссии по оказанию финансовых мер государственной поддержки отдельным организациям отраслей экономики. Она будет действовать в рамках Правительственной комиссии по повышению устойчивости российской экономики в условиях санкций на площадке Минфина РФ. Возглавит подкомиссию Министр финансов РФ Антон Силуанов. В её состав войдут представители Минэкономразвития, Центрального банка, Федеральной налоговой службы, Федеральной службы по финансовому мониторингу и других структур.
- До 1 декабря 2025 г. будет предоставлена отсрочка по НДС и страховым взносам всем предприятиям угольной промышленности. При необходимости отдельным решением подкомиссии она может быть продлена и на более длительный период. Организациям угольной отрасли будут предоставляться адресные субсидии на компенсацию части стоимости логистических затрат при экспорте угольной продукции на дальние расстояния.
- Решено предоставить компенсацию в **12,8%** от величины тарифа на экспортные перевозки угля в северо-западном и южном направлениях сибирским угольным компаниям. Их перечень будет сформирован Минэнерго РФ и утверждён подкомиссией.
- По поручению премьер-министра РФ будут утверждены планы финансового оздоровления предприятий отрасли, в т. ч. предусматривающие помощь непосредственных бенефициаров (акционеров), а также ограничения на выплату дивидендов и повышение оплаты труда высшему менеджменту; оптимизацию затрат. Предприятиям угольной отрасли, испытывающим серьёзную долговую нагрузку, признано целесообразным дать возможность реструктуризировать кредитную задолженность. При отработке этой меры будет учтена позиция финансового регулятора – Банка России.
- Премьер-министр РФ поручил министру энергетики и министру финансов РФ взять под личный контроль реализацию принятых решений.

3.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ



- **Постановлением от 12 декабря 2025 г. №2016 Правительство РФ продлило отсрочку уплаты налогов и страховых взносов для предприятий угольной отрасли (текст документа).**
 - Речь идёт об отсрочке по налогу на добычу полезных ископаемых и страховым взносам. Сроки их уплаты для организаций угольной отрасли продлены до 28 февраля 2026 г. включительно. Также до этой даты к угольным компаниям не будут применяться взыскания по налоговым задолженностям и задолженностям по страховым взносам при условии, что против организаций-должников не возбуждена процедура банкротства.
 - **Постановлением от 20 марта 2026 г. №298 Правительство РФ продлило действие отдельных мер поддержки организаций угольной отрасли в условиях сохраняющейся рыночной конъюнктуры (текст документа).** Речь идёт об отсрочке по налогу на добычу полезных ископаемых и страховым взносам. Сроки их уплаты для организаций угольной отрасли продлены до 30 апреля 2026 г. включительно. Погасить задолженность можно будет равными частями ежемесячно с мая до конца ноября 2026 г. Также до 30 апреля 2026 г. к угольным компаниям не будут применяться взыскания по налоговым задолженностям и задолженностям по страховым взносам при условии, что против организаций-должников не возбуждена процедура банкротства.
 - По словам замглавы Минэнерго РФ, новых отсрочек не планируется. Получить при этом их смогут те компании, которые подготовят программы финансового оздоровления. Предприятия должны будут выполнить ряд условий – в частности, временно отказаться от выплаты дивидендов. Отдельные предприятия смогут получить дополнительные меры поддержки – более длительный период отсрочки и помощь в реструктуризации кредиторской задолженности. Для этого компании должны доказать такую необходимость, обратившись в специально созданную подкомиссию по оказанию финансовых мер господдержки.
 - В июле 2026 г. Минэнерго РФ продолжало разработку перечня дополнительных мер поддержки российских угольных организаций. Компаниям угольной отрасли в т. ч. до 1 декабря 2026 г. введена беспроцентная рассрочка по накопленным долгам.
-
- **В феврале 2026 г. губернатор Кемеровской области-Кузбасса сообщил, что Правительство региона заключило соглашение с ОАО "РЖД" о вывозе 55 млн т угля в 2026 г. в восточном направлении. Это на 1 млн т больше, чем в 2025 г. При необходимости договоренность позволит увеличить квоту еще на 5 млн т.**

3.4. ОТСТАВКИ И НАЗНАЧЕНИЯ: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ



В июне 2025 г. общее собрание акционеров ПАО "Газпром" избрало новый состав Совета директоров. В него вошли: **Акимов Андрей** - Председатель Правления АО "Газпромбанк"; **Алиханов Антон** - Министр промышленности и торговли РФ; **Зубков Виктор** - специальный представитель Президента РФ по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа; **Максимцев Игорь** - ректор ФГБОУ высшего образования "Санкт-Петербургский государственный экономический университет"; **Маркелов Виталий** - заместитель Председателя Правления ПАО "Газпром"; Мартынов Виктор - ректор "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И. М. Губкина"; **Миллер Алексей** - Председатель Правления ПАО "Газпром"; **Новак Александр** - Заместитель Председателя Правительства РФ; **Патрушев Дмитрий** - Заместитель Председателя Правительства РФ; **Середа Михаил** - первый заместитель генерального директора ООО "Газпром экспорт"; **Цивилев Сергей** - Министр энергетики РФ.



- Глава Минпромторга РФ Антон Алиханов и министр энергетики Сергей Цивилев вошли в совет директоров ПАО "Газпром", заменив в нём **Николая Шульгинова** и **Дениса Мантурова**. Совет директоров ПАО "Газпром" сформирован на срок до третьего годового заседания Общего собрания акционеров компании с момента избрания.
- В июне 2025 г. вновь избранный Совет директоров принял решение избрать: Председателем Совета директоров ПАО "Газпром" **Виктора Зубкова**; заместителем Председателя Совета директоров – Председателя Правления ПАО "Газпром" **Алексея Миллера**.
- В июле 2026 г. ПАО "Газпром" было разрешено оставить 1 независимого члена СД до перевыборов в 2028 г. без последствий для листинга. Указ об этом подписал Президент РФ (текст документа)

4.1.1. ДОБЫЧА И ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

- К III кв. 2026 г. в РФ насчитывается **15 млрд т** доказанных запасов нефти и **31 млрд т** с учетом неразработанных месторождений. В 2025 г. добыча нефти в РФ достигла минимальных показателей за последние **12 лет**, составив **511,5 млн т**. Средняя себестоимость добычи в РФ в конце I кв. 2026 г. находилась выше **40 долл.** за барр. при точке безубыточности на уровне **41,6 долл.** за барр.
- В 2025 г. первичная переработка нефти в РФ также достигла минимальных показателей за последние **12 лет**, составив **259 млн т**. По оценкам независимых агентств, в июне 2026 г. объем переработки нефти в РФ сократился на **25%**, до **3,91 млн барр./сут.** - минимум более чем за **20 лет**. В III кв. 2026 г., по оценкам экспертов, загрузка НПЗ начнет восстанавливаться, при этом останется ниже обычных значений из-за ремонтов и ограниченного резерва мощностей. **18,5 млн т** - суммарная мощность **8** установок замедленного коксования, планируемых к строительству до 2030 г.
- Во II кв. 2026 г. Банк России назвал "высоко вероятным" повышение среднегодовой цены на нефть в 2026 г., даже если снижение напряженности на Ближнем Востоке произойдет в течение II-III кв. 2026 г.

В апреле 2026 г. Правительство РФ продлило запрет на публикацию статистики по добыче нефти, газа и конденсата до 1 апреля 2027 г. ([текст документа](#)). В конце августа 2024 г. вслед за закрытием данных о производстве нефти и бензина ФСГС РФ закрыла информацию об объеме выпуска нефтепродуктов.

Добыча нефти и газового конденсата, млн т



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго РФ, расчет INFOLine, данные СМИ

Первичная переработка нефти, млн т

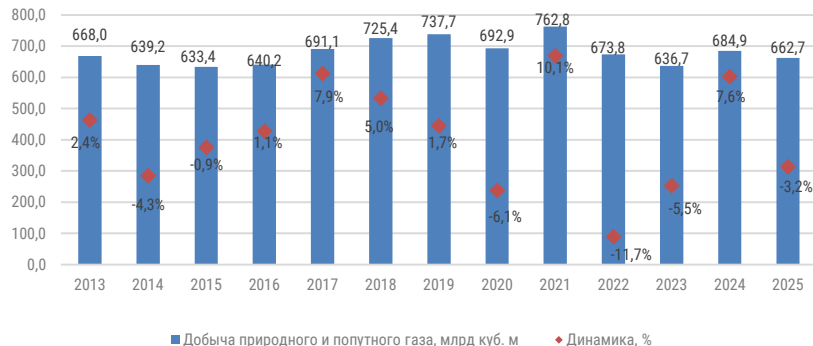


Источник: ЦДУ ТЭК, данные СМИ

4.2.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

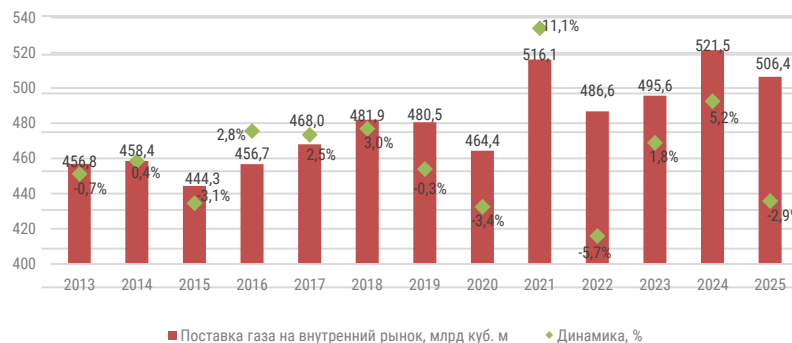
- По данным ФСГС РФ, добыча природного газа в РФ в январе–июне 2026 г. выросла на **4%**, до **348,9 млрд куб. м**. В апреле 2026 г. средняя температура воздуха по РФ была на **1 градус Цельсия** ниже климатической нормы и на **2 градуса** ниже, чем в 2025 г. Минэкономразвития РФ ожидает, что суммарная добыча газа в 2026 г. составит **688,4 млрд куб. м**. Крупнейшими разрабатываемыми газовыми месторождениями РФ остаются: Уренгойское, Ямбургское и Бованенковское. Газификация Мурманской области может возродить проект Штокмановского месторождения.
- По данным ПАО "Газпром", 1 мая 2026 г. российским потребителям поставлен рекордный для этого месяца суточный объем газа из Единой системы газоснабжения - **963,4 млн куб. м**. Повышенный спрос на газ связан с холодной погодой. На 2026 г. МЭА прогнозирует восстановление внутреннего потребления газа в РФ – до **527 млрд куб. м**.
- Уровень газификации РФ по итогам 2025 г. составил **75% (+0,3% к началу 2025 г.)**. Согласно госпрограмме "Развитие энергетики" уровень газификации РФ в 2026 г. составит **75,8%**, в 2027 г. - **76,7%**. В 2025 г. с **72** регионами РФ подписаны программы газификации до 2030 г., запланирована газификация более **2,3 тыс.** населенных пунктов.

Добыча природного и попутного газа



Источник: ЦДУ ТЭК, за 2024–2025 гг. полные данные в открытом доступе не предоставлены ЦДУ ТЭК, расчеты INFOline, данные СММ, ФСГС РФ

Поставка газа на внутренний рынок



Источник: Минэнерго РФ, за 2024–2025 гг. полные данные в открытом доступе не предоставлены ЦДУ ТЭК, расчеты INFOline, данные ПАО "Газпром", данные СММ

4.2.5. ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ: СПГ

**КАЗАНЬКОМПРЕССОРМАШ**

- В июне 2026 г. Президент РФ подписал распоряжение, разрешающее компании "Нордлайн" провести сделку по приобретению 10% в уставном капитале ООО "Арктик СПГ-2", принадлежащих TotalEnergies EP Salmanov (текст документа). В июле 2026 г. TotalEnergies подтвердила факт переговоров с ПАО "Новатэк" о передаче своей доли в 10% в "Арктик СПГ-2" и ожидает завершения этого процесса в ближайшее время.
- В июне 2026 г. компания "РМ Рейл" получила комплект свидетельств Российского морского регистра судоходства (РС), который подтверждает соответствие контейнера-цистерны модели КЦ-СПГ.РС-43,5 требованиям федеральных и международных стандартов, а также дает право на серийный выпуск данного вида продукции. Контейнер-цистерна модели КЦ-СПГ.РС-43,5 предназначена для перевозки СПГ автомобильным, железнодорожным и водным видами транспорта. Основным маркером эффективности новой разработки - уменьшенная масса тары, что позволяет транспортировать груз при максимальной степени наполнения.
- В июне 2026 г. сборочно-испытательный комплекс по производству крупнотоннажных компрессорных агрегатов СПГ запущен в эксплуатацию в городе Зеленодольске (Республика Татарстан). Комплекс построен в рамках Концепции технологического развития РФ на период до 2030 г. Уточняется, что данный объект является уникальным для России. Инвестиции в проект составили **10 млрд руб.**, площадь комплекса составляет **9 тыс. кв. м.** Проект по строительству первого в РФ и одного из самых крупных в мире сборочно-испытательных комплексов компрессорных установок с мощностью до **130 МВт** реализовали ООО "Группа ГМС" и АО "Казанькомпрессормаш". Отмечается, что ключевыми заказчиками нового производства являются ПАО "Газпром" и "Новатэк".
- "Спроектирован с нуля, изготовлен и готов к испытаниям первый уникальный компрессорный агрегат для "Балтийского СПГ". В завершающей стадии изготовления – компрессорная установка для "Мурманского СПГ". Ранее эта технология была доступна только в США и Японии", – рассказал генеральный директор "Группы ГМС".

4.2.7. ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА: КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ООО "Русхимальянс"	комплекс по переработке этансодержащего газа и завод по производству сжиженного природного газа в Ленинградской области	2021 г.	I очередь – 2026 г. Весь проект - 2029 г.*	5347	Проект предусматривает сооружение: мощностей по ежегодной переработке газа; мощностей по производству и отгрузке СПГ, до 4 млн т этана и более 2,2 млн т сжиженных углеводородных газов. В 2022 г. ООО "Русхимальянс" приобрело компанию "Северные технологии". В феврале 2024 г. Правительство РФ внесло проект в перечень реализуемых за счет Фонда национального благосостояния, проекту направят 900 млрд руб. В феврале 2025 г. ПАО "Газпром" стало владельцем 50% в ООО "Балтийский химический комплекс". В марте 2025 г. Главгосэкспертиза РФ одобрила проектную документацию для строительства газохимического комплекса. В июне 2025 г. стало известно, что Банк ВТБ в течение нескольких лет направит 800 млрд руб. на финансирование проекта. Первые 300 млрд руб. будут выданы в 2025 г., еще 500 млрд руб. – в 2026 г. Статус готовности газоперерабатывающего комплекса в составе предприятия по переработке этансодержащего газа составил по итогам 2025 г. 70%. Запуск первой очереди газоперерабатывающего комплекса планируется в 2026 г., второй очереди – в 2027 г. В марте 2026 г. на объект была доставлена и установлена модульная компрессорно-азотная станция. К июлю 2026 г. готовность комплекса составляла 80%. ПАО "Газпром" строит завод СПГ в рамках проекта на основе собственной крупнотоннажной технологии сжижения газа.
 ПАО "НОВАТЭК"	комплекс по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата на Салмановском месторождении "Арктик СПГ 2" в Ямало-Ненецком АО	II кв. 2019 г.	2029 г.*	1700	Проект предусматривает строительство трех технологических линий по производству сжиженного природного газа мощностью 6,6 млн т в год каждая и стабильного газового конденсата до 1,6 млн т в год. В 2023 г. ФГУП "Гидрографическое предприятие" завершило работы по строительству объектов федеральной собственности терминала "Утренний". В марте 2024 г. вице-премьер РФ Александр Новак сообщил об открытии первой очереди проекта. В апреле 2024 г. сжижение газа на проекте было остановлено. Причиной такого решения названо давление США, в результате которого у ПАО "НОВАТЭК" нет танкеров для отправки топлива покупателям. Во II кв. 2025 г. стало известно о запуске второй линии проекта. С начала 2026 г. к середине марта 2026 г. КНР приняла 8 газозовозов с проекта. В июне 2026 г. Президент РФ подписал распоряжение, разрешающее ООО "Нордлайн" купить у "дочки" французской TotalEnergies 10% ООО "Арктик СПГ 2".

*В связи с ограничениями вследствие вводимых санкций сроки реализации данных инвестиционных проектов могут быть перенесены.

4.3.1. ДОБЫЧА УГЛЯ

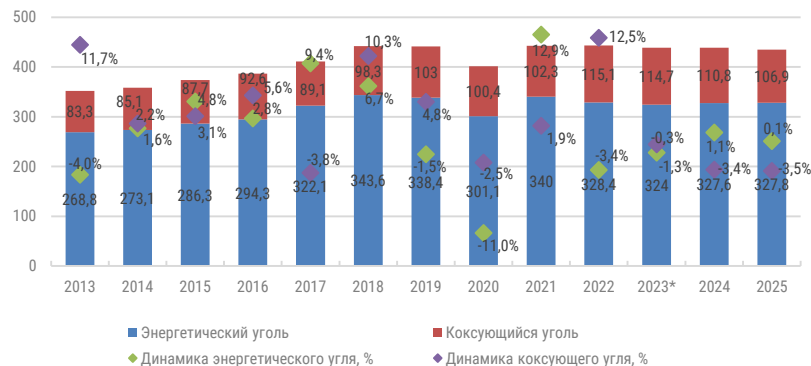
- По данным Минприроды РФ от марта 2026 г., РФ обеспечена доказанными запасами угля на **105 лет** по распределенному фонду недр и еще на **700 лет** по балансовым запасам. К марту 2026 г. в РФ открыто **273 млрд т** запасов угля. Добыча угля по Кузбассу в 2025 г. составила **190,8 млн т (-4%)**.
- По данным ФСГС, сальдированный убыток российских угольных компаний в январе-мае 2026 г. сократился на **9,6%**, до **123,1 млрд руб.** В январе-мае 2026 г. угольные компании получили прибыль в размере **35,5 млрд руб. (-42,2%)**, убытки составили **158,6 млрд руб. (-19%)**. Доля прибыльных угольных компаний в отрасли в январе-мае 2026 г. сократилась на **0,8 п.п.**, до **34,3%**, убыточных – увеличилась до **65,7%** (было **64,9%**). В Минэнерго РФ считают, что доля открытой добычи угля российскими предприятиями в 2026 г. сохранится на уровне 2025 г. – **78,2%**.
- По данным ФСГС, добыча угля в РФ в I полугодии 2026 г. сократилась на **2%**, до **212 млн т**. В июне 2026 г. по сравнению с маем на **3,5%** выросла добыча коксующегося угля, до **53,8 млн т**. По прогнозу Минэнерго РФ, убыток российской угольной отрасли в 2026 г. при сохранении негативной конъюнктуры рынка может вырасти на **41%**, до **576 млрд руб.**

Добыча угля в РФ по способам, млн т



Источник: ФСГС РФ, Росинформуголь, ЦДУ ТЭК, данные СМИ, за 2024 г. полные данные в открытом доступе не предоставлены ЦДУ ТЭК, * - оценка

Добыча угля в РФ по видам, млн т



Источник: ФСГС РФ, Росинформуголь, ЦДУ ТЭК, данные СМИ, за 2024–2025 гг. полные данные в открытом доступе не предоставлены ЦДУ ТЭК, * - оценка

4.3.5. ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ УГОЛЬНОЙ ОТРАСЛИ: ДОБЫЧА



- В июле 2026 г. стало известно, что компания "Мечел" намерена в течение трех ближайших лет вывести из эксплуатации две угольные шахты в Кемеровской области. Генеральный директор компании подтвердил, что в 2027 г. компания законсервирует шахту им. В. И. Ленина, входящую в состав "Южного Кузбасса". В 2029 г. завершится консервация шахты "Ольжерасская-Новая", которая также относится к этому подразделению. Генеральный директор подчеркнул: "По ним решение принято, и мы уже отступить не будем". Эти меры станут частью процесса оптимизации угледобычи и структуры активов компании.
- В "Мечеле" связывают закрытие двух предприятий с экономическими факторами, влияющими на устойчивость угольного направления. Рентабельные запасы на шахте имени В. И. Ленина практически исчерпаны, поэтому дальнейшая добыча там нецелесообразна. На "Ольжерасской-Новой" ведется добыча энергетического угля, однако подземный способ получения такого сырья в условиях на июль 2026 г. признан нерентабельным. Компания стремится сохранить стабильность ключевых активов и перераспределяет ресурсы на более перспективные направления.
- После закрытия двух шахт в составе ПАО "Южный Кузбасс" останется только одна действующая угольная шахта — "Сибиргинская". Ее добыча возобновилась в 2026 г., что, по словам руководства, позволит сохранить определенный уровень производства. "Мечел" продолжит развивать смежные направления, выпускать железорудный концентрат, стальную продукцию, ферросплавы, а также заниматься производством энергии. Сокращение числа шахт должно улучшить общую эффективность компании, и позволит перераспределить инвестиции в более востребованные сегменты.
- Закрытие двух шахт может оказать влияние на рынок угля в Кузбассе, так как объем добычи снизится. Шахта им. В. И. Ленина и "Ольжерасская-Новая" формировали часть предложения энергетического угля в регионе, и их вывод из эксплуатации сократит предложение. На фоне этого другие производители могут пересмотреть свои объемы поставок. Инвесторы будут учитывать структуру активов "Мечела", где останется только одна шахта, а угольный сегмент станет менее значительным.

КЛЮЧЕВЫЕ ТРЕНДЫ В ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ КОМПЛЕКСЕ

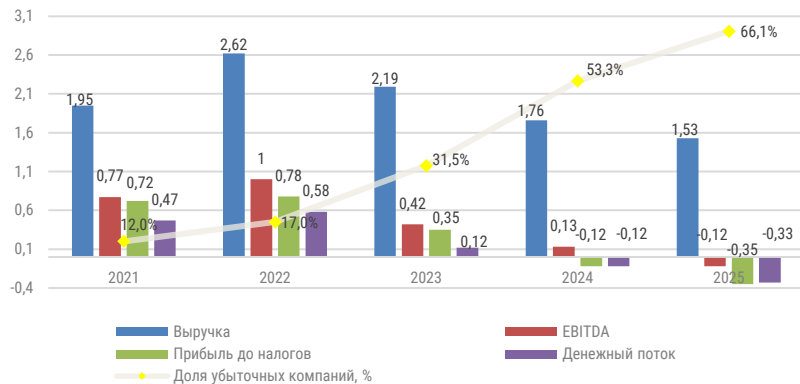


Источник: INFOLine

5.1. УХУДШЕНИЕ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ УГОЛЬНЫХ КОМПАНИЙ

- По данным ФСГС, сальдированный убыток российских угольных компаний в январе-мае 2026 г. сократился на **9,6%**, до **123,1 млрд руб.** В январе-мае 2026 г. угольные компании получили прибыль в размере **35,5 млрд руб.** (-42,2%), убытки составили **158,6 млрд руб.** (-19%).
- ПАО "Южный Кузбасс", в частности, в итоговом отчете за 2025 г. заявило, что высокий уровень процентных ставок на российском рынке отрицательно влияет на финансовое состояние компании. В частности, ввиду того, что ряд действующих договоров заимствования средств у банков-кредиторов, а также договоры лизинга техники и оборудования заключены с привязкой к процентной ставке ЦБ России, то соответственно каждый раз меняется сумма средств, направленных на выплату Кредиторам процентов и пересчитываются графики лизинговых платежей.
- В июне 2026 г. ФНС подала в Арбитражный суд Республики Саха (Якутия) заявление о признании банкротом АО "Кировский угольный разрез", а расчетные счета компании арестованы из-за просроченной задолженности по налогам на **83,85 млн руб.** По итогам 2025 г. кредиторская задолженность компании выросла до **78 млн руб.**

Финансовые показатели угольной отрасли РФ с 2021 г., трлн руб.



Цены на энергетический и коксующийся уголь, долл. за т



Источник: NEFT Research, Argus Media, данные СМИ, * - мировые цены на австралийский и южноафриканский энергетический уголь, ** - цены на коксующийся уголь в российских портах FOB Дальний Восток

6.4. КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ ПРОГНОЗА РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

- Согласно INFOLine, перспективы нефтяной отрасли РФ в 2027–2028 г. будут определяться налоговым режимом, динамикой мировых цен, санкционными ограничениями и поведением основных импортёров российской нефти – КНР и Индии. В перспективе ближайших лет для РФ вызовом является рост предложения на нефтяном рынке. Производители Западного полушария, не участвующие в соглашении "ОПЕК+", резко наращивали добычу в предыдущие годы, в особенности за счёт разработки нетрадиционных запасов. После эскалации на Ближнем Востоке в I кв. 2026 г. мировые цепочки поставок газа оказались более подвержены ущербу, чем нефтяные. На восстановление потребуются годы.
- К 2035–2050 г. объем перевозок минерального сырья по Северному морскому пути может сократиться на **40%**. Действующие месторождения в Арктике истощаются, а новые не открываются из-за низкого темпа поискового бурения.
- Драйвером роста добычи и экспорта нефти станет запуск и выход на объёмы **30 млн т** в год проекта "Восток Ойл", который реализует ПАО "НК "Роснефть". Основными вызовами в нефтегазовой отрасли РФ в ближайшее время эксперты INFOLine считают рентабельность добычи ТРИЗ и стимулирование инвеститивности компаний.

Сильные и слабые стороны, возможности и риски (SWOT-анализ) для нефтегазовой отрасли

Сильные стороны	Слабые стороны	Возможности	Риски
Масштабная ресурсная база	Зависимость от иностранных технологий и оборудования	Спрос на энергоресурсы в странах Азиатско-Тихоокеанского региона, Африки и Южной Америки	Ухудшение финансовых показателей компаний (снижение цен и увеличение налоговой нагрузки)
Устойчивое финансовое положение крупнейших нефтегазовых компаний	Исчерпание месторождений с низкими издержками добычи нефти и газа; увеличение доли ТРИЗ	Развитие собственных нефтесервисных мощностей и цифровизация добычи	Высокая зависимость от рынков сбыта в условиях санкций (Китай и Индия – нефть, уголь; Турция и Китай – природный газ, уголь)
Высокая доля РФ на мировом рынке нефти и газа	Ограничения в поставках российской нефти, нефтепродуктов, газа и угля	Импортозамещение (разработка отечественных технологий и оборудования) и диверсификация производства	Снижение инвестиционной активности в т. ч. из-за проблем с поставками оборудования и технологий; причинение ущерба объектам инфраструктуры
Стратегическая значимость отраслей и компаний ТЭК для экономики РФ	Зависимость экспорта от транзитной транспортной инфраструктуры	Расширение собственной финансовой, страховой и логистической инфраструктуры для экспорта	Дефицит кадров

Источник: INFOLine

ТЭК: МИНИСТЕРСТВА, ВЕДОМСТВА, ОТРАСЛЕВЫЕ АССОЦИАЦИИ



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



- Правительство РФ
- Минфин РФ
- Министерство энергетики РФ (Минэнерго)
- Министерство природных ресурсов и экологии РФ (Минприроды)
- Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра)
- Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
- Федеральная антимонопольная служба (ФАС)

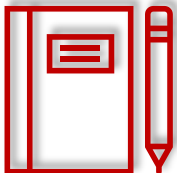


- Комитет Государственной Думы по энергетике
- Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП):
 - Комитет по энергетической политике и энергоэффективности
 - Комиссия по нефтегазовой промышленности
 - Комиссия по электроэнергетике

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

- АТР – Азиатско-Тихоокеанский регион
- б/с – баррелей в сутки
- БПЛА – беспилотный летательный аппарат
- ВВП – валовой внутренний продукт
- ВИНК – вертикально-интегрированные нефтяные компании
- ВИЭ – возобновляемые источники энергии
- ВСТО – российская нефтепроводная система "Восточная Сибирь – Тихий океан"
- ГKM – газоконденсатное месторождение
- ГРП – гидроразрыв пласта
- ГРС – газораспределительная станция
- ГПЗ – газоперерабатывающий завод
- ГПС – газоперекачивающая станция
- ГРЭС – государственная районная электрическая станция
- ГТУ – газотурбинная установка
- ГХЗ – газохимический завод
- ГХК – газохимический комплекс
- ДЗО – дочерние и зависимые организации
- ЕС – Европейский союз
- ЖУВ – жидкие углеводороды
- КС – компрессорная станция
- КСПГ – комплекс сжижения природного газа
- МГП – магистральный газопровод
- МНП/МНПП – магистральный нефтепровод/нефтепродуктопровод
- МСФО – международные стандарты финансовой отчетности
- МТБЭ – метил-третбутиловый эфир
- МЭА – международное энергетическое агентство
- НДД – налог на дополнительный доход
- НДПИ – налог на добычу полезных ископаемых
- НДТ – Наилучшие доступные технологии
- Тонна нефтяного эквивалента (т н.э.) – единица измерения условного органического топлива, равная 41,868 ГДж или 11,63 МВт·ч или 7,11 барр. н. э.
- НПЗ – нефтеперерабатывающий завод
- НПС – нефтеперекачивающая станция
- НГKM – нефтегазоконденсатное месторождение
- Нетбэк – экспортная рыночная стоимость товара без учета транспортных расходов, логистики и экспортных налогов.
- ООН – Организация Объединенных Наций
- ОПЕК – Организация стран-экспортеров нефти (Organization of the Petroleum Exporting Countries – OPEC)
- ПГ – природный газ
- ПГУ – парогазовая установка
- ПНГ – попутный нефтяной газ
- ПС – подстанция
- ППС – продуктоперекачивающая станция
- ПХГ – подземное хранилище газа
- СПГ – сжиженный природный газ
- СУГ – сжиженные углеводородные газы
- ТАМЭ – метил-трет-амиловый эфир
- ТПИР – техническое перевооружение и реконструкция
- ТРИЗ – трудноизвлекаемые запасы
- ТЭО – технико-экономическое обоснование
- ТЭПИ – топливно-энергетические полезные ископаемые
- УВС – углеводородное сырье
- УПН – установка подготовки нефти
- ФАС – Федеральная антимонопольная служба
- ФСГС РФ – Федеральная служба государственной статистики
- ФТС – Федеральная таможенная служба РФ
- ЦОД – центр обработки данных
- ЦПС – центральный пункт сбора (нефти)
- ЦЦИ – Центр ценовых индексов
- ШФЛУ – широкая фракция легких углеводородов
- CAPEX – капитальные затраты, инвестиции в основной капитал
- CCS – Carbon Capture and Storage. Технология улавливания и подземного хранения выбросов углекислого газа (CO₂) для защиты климата
- M&A – Mergers and acquisition (слияния и поглощения)
- OPEX – Operating Expenditure. Операционные затраты
- SDN List – Specially Designated Nationals And Blocked Persons List. В данном списке перечислены физические и юридические лица, попавшие под самые жесткие, персональные и блокирующие санкции США

СОГЛАШЕНИЕ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ИНФОРМАЦИИ



- Подписчик (клиент, покупатель) имеет право хранить и обрабатывать предоставляемую информацию.
- Дальнейшее распространение, перепродажа, копирование и публикация информации запрещены.
- Ни одна из информационных частей, ни весь продукт целиком не может распространяться в локальной сети, транслироваться и передаваться в любом виде и любыми средствами, включая учебные, электронные, механические, фотокопировальные, записывающие или другие, без предварительного письменного согласования с INFOLine.
- Запрещается передача информации любым другим организациям: дочерним, предприятиям с долевым участием, любым другим юридическим лицам, под запрет также попадает передача информации структурным подразделениям без образования юридического лица, расположенным по другому физическому адресу, в том числе филиалам, отделениям и любым иным структурным подразделениям в коммерческих или некоммерческих целях.
- Срок исполнения обязанностей подписчика, клиента, покупателя по настоящему соглашению: 10 лет с момента предоставления информации.
- Подписчик не может передавать или иным образом уступать, полностью или частично, свои права и обязанности по данному Соглашению без предварительного письменного согласования с INFOLine.
- Подписчик несет полную имущественную ответственность за невыполнение своих обязательств по Соглашению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Предоставляемая информация является сообщениями и материалами информационного агентства INFOLine (зарегистрировано Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор) за номером ИА № ФС 77 – 37500).

КОМПЛЕКСНАЯ ЛИНЕЙКА ИССЛЕДОВАНИЙ И ОБЗОРОВ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ

Обзор "Электроэнергетическая отрасль России 2026 года"

Обзор "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2026 года"

Обзоры "300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности РФ", "140 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Центральной Азии и Закавказья"

Периодические обзоры "Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ", "Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности"

Обзор "130 крупнейших инвестиционных проектов на ранних стадиях в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ", "130 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике стран ближнего зарубежья"

Тематические новости: "Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь" (Казахстан, Беларусь, Киргизия, Узбекистан, Азербайджан, Таджикистан)

Реестр "300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ"

Тематические новости по отраслям: "Электроэнергетика и ЖКХ", "Нефтегазовая промышленность", "Металлургия", "Проекты в области цифровизации РФ"



Информационное агентство INFOLine также проводит индивидуальные исследования в соответствии с Вашим техническим заданием.

Для заказа индивидуальных исследований Вы можете обратиться по электронной почте research@advis.ru или по телефонам +7(812)322-68-48 или +7(495)772-76-40

ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ



Дата выхода: **1 раз в месяц**

Кол-во страниц: **50**

Язык отчета: **Русский**

Форматы предоставления: + +

Стоимость: **6 600 руб.**



Содержание обзора:

- Более 30 инвестиционных проектов (НПЗ, ГПЗ, СПГ, системы газоснабжения, объекты нефтяной промышленности)
- Местоположение объекта
- Текущая стадия строительства
- Срок начала строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ, ТЕПЛО- И ВОДОСНАБЖЕНИИ РФ



Дата выхода: **1 раз в месяц**

Кол-во страниц: **50**

Язык отчета: **Русский**

Форматы предоставления: + +

Стоимость: **6 600 руб.**



Содержание обзора:

- Более 30 инвестиционных проектов (ГРЭС, ТЭЦ, ТЭС, ГЭС, объекты Альтернативной энергетики, подстанции, котельные, мини-ТЭЦ, очистные сооружения, коллекторы, сети водоснабжения)
- Местоположение объекта
- Текущая стадия строительства
- Срок начала строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

ОБЗОРЫ ЭКОНОМИКИ И КЛЮЧЕВЫХ ОТРАСЛЕЙ



ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ:

- "Строительная отрасль России"
- "Производство продуктов питания в России"
- "Агропромышленный комплекс России"
- "Транспортная отрасль России"
- "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России"
- "Электроэнергетическая отрасль России"
- "Рынок общественного питания России"
- "Розничная торговля FOOD и рынок потребительских товаров России"
- "Розничная торговля NON-FOOD и рынок потребительских товаров России"

- В 2026 г. эксперты INFOLine представляют **серию отраслевых исследований**, которые помимо подробного анализа развития отраслей включают рейтинги компаний, анализ ВЭД, описание крупнейших сделок M&A, анализ изменений в государственном регулировании, динамику развития отраслей за последние 5 лет и прогноз развития на 2026–2027 гг. и еще ряд элементов, необходимых для понимания текущей ситуации и перспектив.
- Исследования выпущены **в формате удобной электронной презентации**: оптимальное сочетание ключевых выводов и тезисов, графических материалов (всего более 1000 рисунков, диаграмм, таблиц), а также гиперссылки на важнейшие нормативные документы и сайты компаний. Материалы доступны на русском и английском языках.
- Единый (по методике и структуре) **набор из 9 исследований** охватывает все ключевые отрасли и рынки экономики.
- С 2022 г. INFOLine реализует аналогичную линейку продуктов по экономике стран Центральной Азии.



Специальное предложение: **вы можете БЕСПЛАТНО получить краткую версию исследования одной из интересующих отраслей**, для этого отправьте запрос на электронную почту mail@infoLine.spb.ru или свяжитесь с нами по телефонам: (812) 322-68-48, (495) 772-7640.

ЭКСПЕРТНОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ ИССЛЕДОВАНИЙ



ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ:

- "Строительная отрасль России"
- "Производство продуктов питания в России"
- "Рынок общественного питания России"
- "Агропромышленный комплекс России"
- "Транспортная отрасль России"
- "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России"
- "Розничная торговля FOOD и рынок потребительских товаров России"
- "Электроэнергетическая отрасль России"
- "Розничная торговля NON-FOOD и рынок потребительских товаров России"

- За 25 лет работы команда **INFOLine** накопила высокие компетенции, позволяющие ей регулярно выпускать широкую линейку информационных и аналитических продуктов, отражающих состояние, вектор развития и знаковые тренды ключевых отраслей **в России и странах Центральной Азии**.
- Одной из самых востребованных опций при покупке исследований INFOLine в последние годы стало **экспертное сопровождение** наших продуктов.
- **Как это работает? Эксперты INFOLine предлагают вам:**
- ➡ обсуждение результатов исследования со специалистами вашей компании, с акцентами на основных показателях и ключевых трендах отрасли;
- ➡ выступление на корпоративном мероприятии вашей компании с аналитическим докладом и расширенной презентацией;
- ➡ участие в клиентской конференции вашей компании (спикерская интеграция, модерация, отраслевая аналитика).
- **Вы:** приобретаете исследование INFOLine.
- **Мы:** поможем вам эффективно применить его в работе вашей компании.

ОБСУДИТЬ ВYSTУПЛЕНИЕ ЭКСПЕРТОВ INFOLine:

отправьте запрос на электронную почту mail@info.spb.ru

или свяжитесь с нами по телефонам: (812) 322-68-48, (495) 772-7640.

Оперативная связь с нами возможна через бота https://t.me/INFOLine_auto_Bot



ПОДПИШИСЬ

Подписка на рассылку
Summary INFOLine

ОБ АВТОРЕ – ГРУППА КОМПАНИЙ INFOLINE



В настоящее время для компаний как никогда остро встал вопрос необходимости проведения мониторинга и анализа отраслевых и экономических событий в мире. Решение данной задачи не представляется возможным без профессионального и высокоэффективного информационного отдела.

INFOLine — это **ваш информационный отдел**, который будет работать на пользу и развитие вашего бизнеса, услугами которого смогут воспользоваться все сотрудники вашей фирмы.

Группа компаний INFOLine является независимой компанией и работает на рынке исследований различных отраслей РФ с 2001 г. Проведенные исследования инвестиционных процессов в различных отраслях промышленности **специалистами агентства INFOLine являются лучшими на рынке**, что признано многочисленными клиентами и партнерами.

Россия | Казахстан | Сербия | ОАЭ

www.infoline.spb.ru | www.info2b.kz | mail@infoline.spb.ru | info@info2b.kz

+74957727640 |  +77478230289 |  +971524183664 |  @INFOLine_auto_Bot

Спасибо за внимание!