

И С С Л Е Д О В А Н И Е

Д Е М О - В Е Р С И Я

НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ 2023 ГОДА

Итоги 2022 года и тенденции 2023 года.

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

- ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- 8 РЕЙТИНГОВ КОМПАНИЙ
- 80 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ
- БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО 18 КРУПНЕЙШИМ КОМПАНИЯМ

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



4 раздела, 190 слайдов, 144 диаграммы, 42 инвестпроекта

Перед Вами **краткая версия** исследования **"НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года"**,

которое включает в себя результаты многолетней отраслевой работы INFOLine:

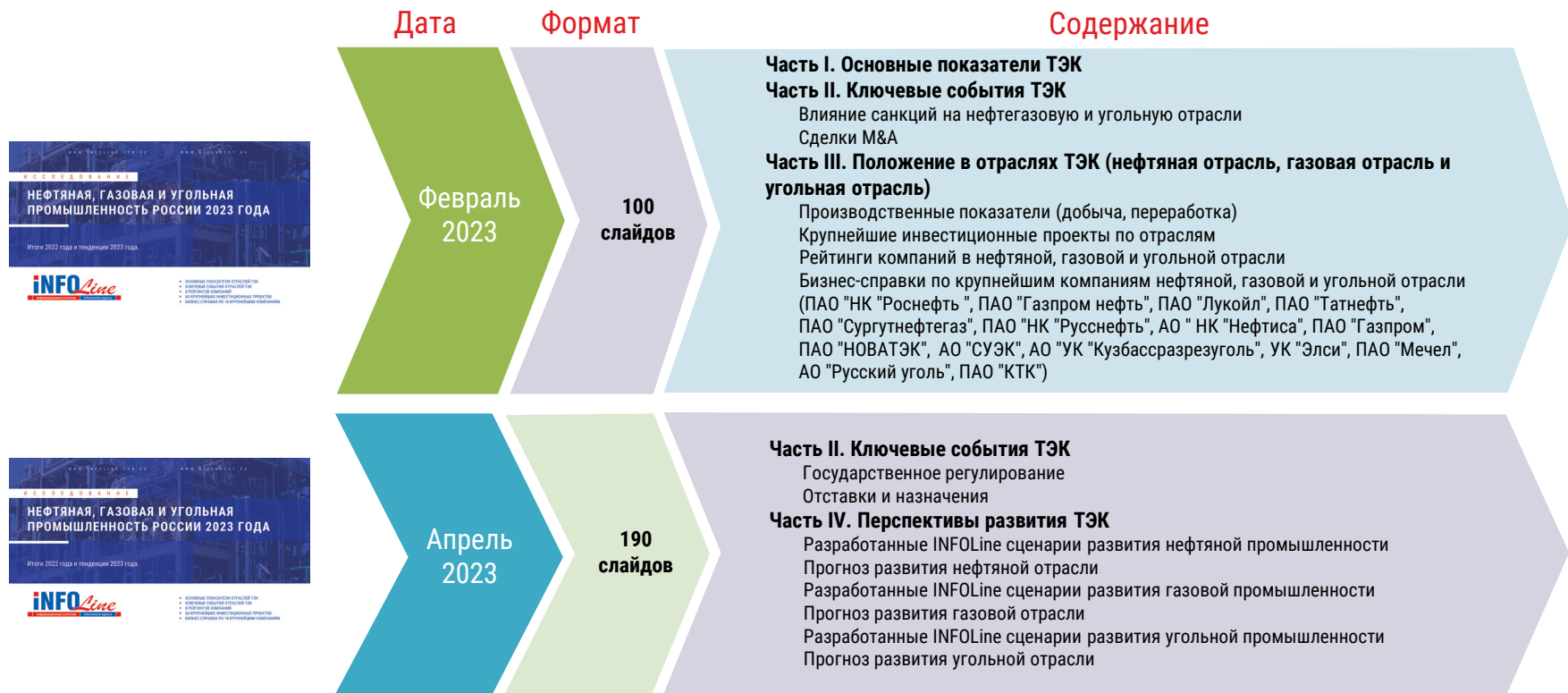
- Мониторинг событий в нефтяной, газовой и угольной промышленности.
- Формирование аналитических баз данных и рейтингов компаний.
- Анализ инвестиционных проектов 2023-2026 годов.

Ежедневный мониторинг событий – услуга **"Тематические новости"**

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

Исследования
"Крупнейшие инвестпроекты в нефтегазовой отрасли стран ближнего зарубежья 2022-2025 гг."
"Крупнейшие инвестпроекты в нефтегазовой отрасли России 2023-2026 гг."

Отраслевой обзор "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года"



*Содержание Обзора на каждом этапе включает данные предыдущего этапа

СОДЕРЖАНИЕ

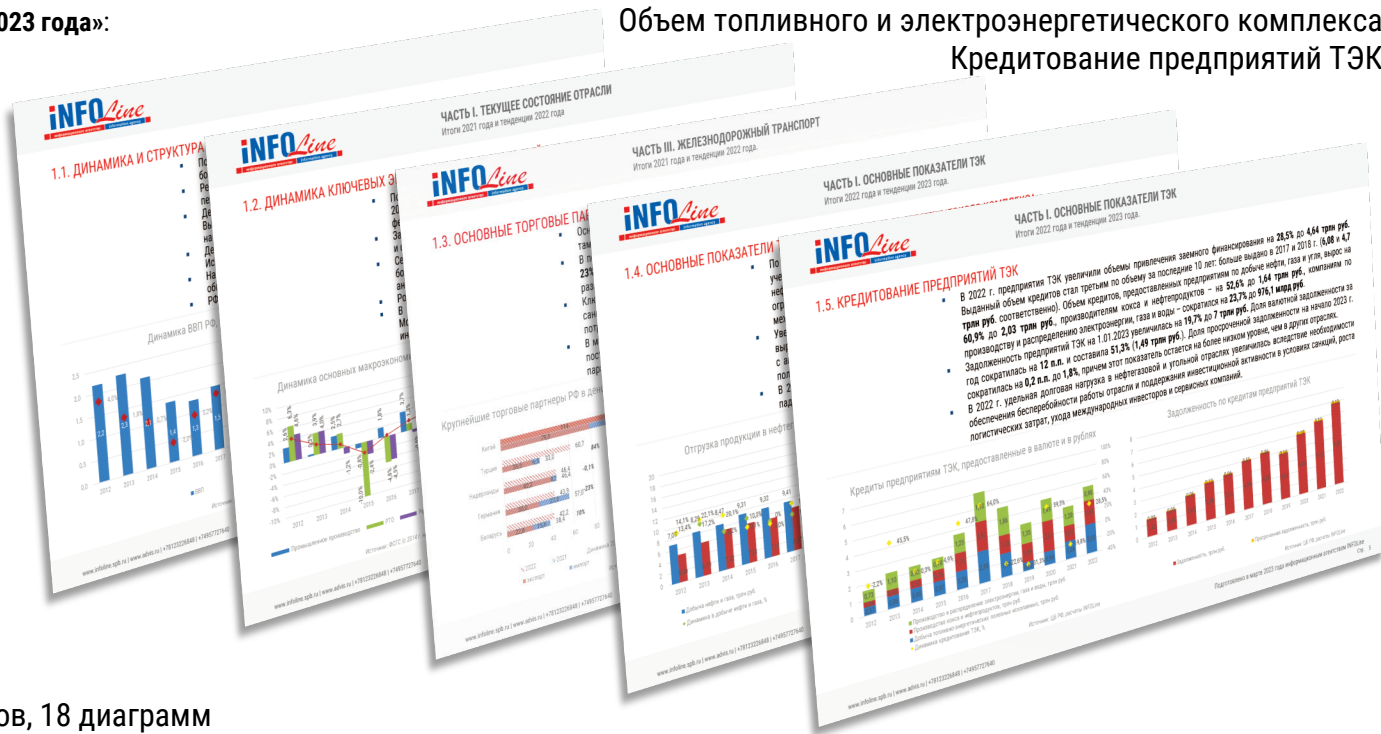
- **Введение**
 - Динамика и структура ВВП
 - Динамика ключевых экономических показателей
 - Основные торговые партнеры РФ
- **Часть I. Основные показатели ТЭК**
 - 1.1. Объем топливного и электроэнергетического комплекса
 - 1.2. Инвестиционная деятельность в ТЭК
 - 1.3. Кредитование предприятий ТЭК
 - 1.4. Нефтегазовые доходы бюджета
- **Часть II. Ключевые события ТЭК**
 - 2.1. Влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли России
 - 2.2. Государственное регулирование
 - 2.3. Сделки M&A
 - 2.4. Отставки и назначения
- **Часть III. Положение в отраслях ТЭК**
 - 3.1. Положение в нефтяной отрасли
 - 3.1.1. Добыча нефти
 - 3.1.2. Переработка и экспорт нефти
 - 3.1.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок
 - NEW** 3.1.4. Перевалка наливных грузов в портах России
 - 3.1.5. Транспортировка и экспорт нефтепродуктов
 - 3.1.6. Важнейшие события отрасли
 - 3.1.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти
 - 3.1.8. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти
 - 3.1.9. Рейтинги компаний нефтяной отрасли
 - 3.1.10. Бизнес-справки по компаниям нефтяной отрасли
 - 3.1.10.1. ПАО "НК "Роснефть"
 - 3.1.10.2. ПАО "ЛУКОЙЛ"
 - 3.1.10.3. ПАО "Газпром нефть"
 - 3.1.10.4. ПАО "Сургутнефтегаз"
 - 3.1.10.5. ПАО "Татнефть"
 - 3.1.10.6. ПАО НК "РуссНефть"
 - 3.1.10.7. АО "НК "Нефтиса"
 - 3.1.10.8. ПАО "Транснефть"
 - 3.1.10.9. АО "Транснефтепродукт"
 - 3.2. Положение в газовой отрасли
 - 3.2.1. Добыча и потребление газа
 - 3.2.2. Экспорт газа
 - 3.2.3. Переработка газа, производство СПГ и СУГ
 - 3.2.4. Важнейшие события отрасли
 - 3.2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке газа
 - 3.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа
 - 3.2.7. Рейтинги компаний газовой отрасли
 - 3.2.8. Бизнес-справки по компаниям газовой отрасли
 - 3.2.8.1. ПАО "Газпром"
 - 3.2.8.2. ПАО "НОВАТЭК"

СОДЕРЖАНИЕ

3.3. Положение в угольной отрасли3.3.1. Добыча угля3.3.2. Обогащение угля и поставки на внутренний рынок3.3.3. Экспорт угля**NEW** 3.3.4. Перевалка угля в портах России3.3.5. Транспортировка угля3.3.6. Важнейшие события отрасли3.3.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и обогащении угля3.3.8. Крупнейшие инвестиционные проекты в перевалке угля3.3.9. Рейтинги компаний угольной отрасли3.3.10. Бизнес-справки по компаниям угольной отрасли3.3.10.1. АО "СУЭК"3.3.10.2. АО "УК "Кузбассразрезуголь"3.3.10.3. ООО "УК "ЭЛСИ"3.3.10.4. АО "Русский уголь" и ПАО "Кузбасская топливная компания"
(Группа "САФМАР")3.3.10.5. ПАО "Угольная компания "Южный Кузбасс" и АО "Холдинговая
компания "Якутуголь" (ПАО "Мечел")▪ **Часть IV. Перспективы развития ТЭК**4.1. Разработанные INFOLine сценарии развития нефтяной отрасли4.2. Прогноз развития нефтяной отрасли4.3. Разработанные INFOLine сценарии развития газовой отрасли4.4. Прогноз развития газовой отрасли4.5. Разработанные INFOLine сценарии развития угольной отрасли4.6. Прогноз развития угольной отрасли▪ **Отраслевые министерства, ведомства, ассоциации**▪ **Список источников и сокращений**▪ **Соглашение об использовании информации**▪ **Об авторе – информационно-аналитическое агентство INFOLine****NEW** - новый/дополненный раздел

ВВЕДЕНИЕ. ЧАСТЬ I. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года»:



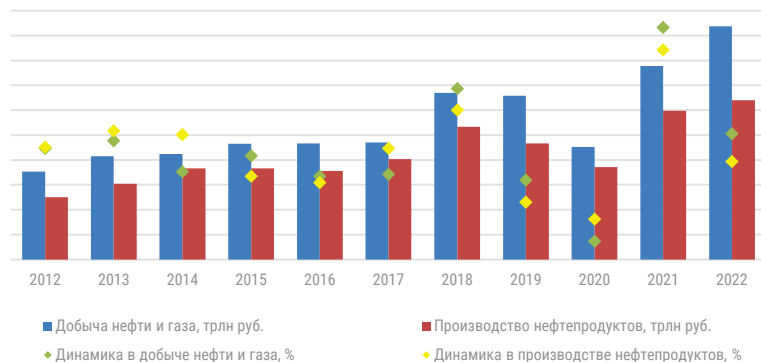
Динамика ключевых экономических показателей
 Основные торговые партнеры РФ в 2022 году
 Объем топливного и электроэнергетического комплекса
 Кредитование предприятий ТЭК

В полной версии – 8 слайдов, 18 диаграмм

1.4. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

- По итогам 2022 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) увеличился на *** до *** **трлн руб.**, в том числе в добыче – на *** %, а в нефтепереработке – на *** %. Основными причинами роста стало увеличение спроса на нефть и газ на фоне отмены ограничений вызванных пандемией коронавируса в I кв. 2022 г., а также высокие цен на энергоресурсы на международном рынке (особенно в I пол. 2022 г.).
- Увеличение спроса на внутреннем рынке и рост цен на каменный уголь привели к росту отгрузок в денежном выражении в 2022 г. на *** % до *** **трлн руб.** На экспорт угля негативное влияние оказали эмбарго на поставки в ЕС с августа 2022 г., невозможность переориентировать грузопоток в страны АТР из-за высокой загрузки Восточного полигона и рост логистических затрат в связи с повышением ж/д тарифов.
- В 2022 г. объем отгруженной продукции в электроэнергетике увеличился на ***% до *** **трлн руб.**, несмотря на падение производства в европейской части РФ и на Урале и прекращение экспорта в страны ЕС.

Отгрузка продукции в нефтегазовой промышленности



Источник: ФСГС, расчеты INFOLine

Отгрузка продукции в электроэнергетике и угольной промышленности



Источник: ФСГС, расчеты INFOLine

1.5. КРЕДИТОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК

- В 2022 г. предприятия ТЭК увеличили объемы привлечения заемного финансирования на ***% до *** трлн руб. Выданный объем кредитов стал третьим по объему за последние 10 лет: больше выдано в 2017 и 2018 г. (*** и *** трлн руб. соответственно). Объем кредитов, предоставленных предприятиям по добыче нефти, газа и угля, вырос на ***% до *** трлн руб., производителям кокса и нефтепродуктов – на ***% до *** трлн руб., компаниям по производству и распределению электроэнергии, газа и воды – сократился на ***% до *** млрд руб.
- Задолженность предприятий ТЭК на 1.01.2023 увеличилась на ***% до *** трлн руб. Доля валютной задолженности за год сократилась на *** п.п. и составила ***% (*** трлн руб.). Доля просроченной задолженности на начало 2023 г. сократилась на *** п.п. до ***, причем этот показатель остается на более низком уровне, чем в других отраслях.
- В 2022 г. удельная долговая нагрузка в нефтегазовой и угольной отраслях увеличилась вследствие необходимости обеспечения бесперебойности работы отрасли и поддержания инвестиционной активности в условиях санкций, роста логистических затрат, ухода международных инвесторов и сервисных компаний.

Кредиты предприятиям ТЭК, предоставленные в валюте и в рублях



Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOline

Задолженность по кредитам предприятий ТЭК



Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOline

ЧАСТЬ II. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года»:



Влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли России
 Государственное регулирование
 Сделки M&A
 Отставки и назначения

В полной версии – 58 слайдов

2.1. ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ НА НЕФТЕГАЗОВУЮ И УГОЛЬНУЮ ОТРАСЛИ



- 21 июля исходя из сообщения ([текст документа](#)) на сайте Совета ЕС, во избежание возможных негативных последствий для продовольственной и энергетической безопасности в мире ЕС принял решение о **продлении отступления от запрета на совершение сделок с некоторыми государственными организациями** в отношении сделок с сельскохозяйственной продукцией и **транспортировкой нефти в третьи страны**. Исключения распространялись на "Газпром нефть", "Роснефть" и "Совкомфлот".



- Указом Президента РФ от 5 августа 2022 г. № 520 **учрежден закон о применении специальных экономических мер в финансовой и топливно-энергетической сферах в связи с недружественными действиями некоторых иностранных государств и международных организаций** ([текст документа](#)). Указ запретил сделки с акциями и долями российских стратегических компаний для инвесторов из недружественных стран до 31 декабря 2022 г. (**Указом Президента РФ от 05 декабря 2022 г. № 876** ([текст документа](#)) срок продлен до 31 декабря 2023 г.). В документе также содержался прямой запрет на сделки с долями в "Сахалине-1" и Харьягинском месторождении и поручение Правительству в 10-дневный срок утвердить перечень компаний и банков, которые также попадают под действие указа.



- Ограничения касаются операций с ценными бумагами, составляющими уставные капиталы компаний, а также правами и обязанностями, долями, договорами, на основании которых в России реализуются инвестпроект.

- Распоряжением Президента РФ от 9 ноября 2022 г. № 372-рп **утвержден перечень хозяйственных обществ, являющихся производителями оборудования для организаций топливно-энергетического комплекса и оказывающих услуги по сервисному обслуживанию и ремонту такого оборудования, хозяйственных обществ, являющихся производителями и поставщиками тепловой и (или) электрической энергии, хозяйственных обществ, осуществляющих переработку нефти, нефтяного сырья и производство продуктов их переработки** ([текст документа](#)). В список вошел 191 производитель оборудования и сервисных услуг для топливно-энергетического комплекса.



- 6 октября 2022 г. ЕС ввел **восьмой пакет санкций** ([текст документа](#)), в рамках которого был согласован потолок цен на российскую нефть: если нефть и нефтепродукты из РФ куплены дешевле установленной цены, европейским операторам будет разрешено перевозить ее.

2.1. ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ НА НЕФТЕГАЗОВУЮ И УГОЛЬНУЮ ОТРАСЛИ

Выход иностранных компаний из российских проектов **ограничен** Указом Президента РФ от 5 августа 2022 г. № 520



- В феврале 2022 г. **BP** объявила о намерении продать 19,75% акций ПАО "НК "Роснефть", готовясь списать убытки в размере 25 млрд долл. США. В британской компании заявили, что не будут фрахтовать суда, принадлежащие или эксплуатируемые Россией, а также любой морской транспорт с российским флагом. Компания "может начать новый бизнес с Россией, если это будет необходимо для обеспечения безопасности поставок энергоносителей". Согласно отчету за IV кв., общая сумма доналоговых расходов за 2022 г., связанных с инвестициями **BP** в "Роснефть" и другие предприятия "Роснефти" в России, составляет 25,52 млрд долл. Доля **BP** в "Роснефть" компания пересмотрела до 24 млрд долл., тем самым компания по заявлениям главы Роснефти остается теневым аукционером компании.



- В феврале 2022 г. **Equinor** объявила, что прекращает инвестиции в РФ и начинает процесс выхода из российских совместных предприятий. 15 марта 2022 г. стало известно, что "Equinor также прекратит торговлю российской нефтью. Это означает, что Equinor не будет вступать в новые сделки или заниматься транспортировкой нефти и нефтепродуктов из России".



В I кв. 2022 г. **Equinor** признала чистое обесценение активов в России на сумму 1,08 млрд долл.: 251 млн долл. относится к основным средствам и нематериальным активам и 832 млн долл. - к соответствующим инвестициям, учтенным по методу долевого участия. В сентябре 2022 г. компания заявила об окончательной продаже ПАО "Зарубежнефть" свой 30% доли в Харьягинский СРП, что привело в IV кв. к уменьшению в резервах на 85 млн баррелей нефтяного эквивалента.

- В марте 2022 г. **TotalEnergies** заявила, что "одобряет объем и силу санкций, введенных Европой, и будет применять их независимо от последствий для управления ее активами в России. TotalEnergies больше не будет предоставлять капитал для новых проектов в России". В I кв. 2022 г. обесценение российских активов составило 4,1 млрд долл. в основном по проекту "Арктик СПГ 2". Во II кв. 2022 г. обесценение составило 3,5 млрд долл., в III кв. – 3,1 млрд руб. В IV кв. обесценение в 4,1 млрд долл. связано с решением больше не учитывать в капитале **19,4%** акций НОВАТЭКа. Специальное разрешение выдано на выход из проекта ЗАО "Тернефтегаз" (49% передано НОВАТЭКу). Также компания продала ПАО "Зарубежнефть" свою 20% Харьягинского СРП.

2.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: ГЕОРАЗВЕДКА, НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ И ЭКОЛОГИЯ



- **С 3 января 2022 г. вступил в силу ФЗ от 2 июля 2021 г. №296-ФЗ "Об ограничении выбросов парниковых газов"** ([текст документа](#)). Законом вводится необходимая понятийная база (парниковые газы, углеродный след, климатические проекты, углеродные единицы и т.д.). С 1 января 2023 г. крупнейшие эмитенты парниковых газов (масса ПГ эквивалентна 150 и более тыс. тонн углекислого газа в год за период до 1 января 2024 г. или 50 и более тыс. тонн углекислого газа в год за период с 1 января 2024 г.) обязаны будут **отчитываться по своим выбросам**. Данные углеродной отчетности будут аккумулироваться в реестре выбросов парниковых газов и станут основой для мониторинга выполнения целевых показателей выбросов парниковых газов.
- Законом формируется правовая основа для реализации климатических проектов и **обращения углеродных единиц** (масса выбросов ПГ, сокращение которой достигнуто в результате реализации климатического проекта). Регламентируется **порядок передачи углеродных единиц** иному лицу. Появление нового рынка обращения углеродных единиц позволит российским организациям снижать углеродный след производимой продукции и предоставляемых услуг, а также вовлечь в деятельность по модернизации производственных мощностей устойчивые инвестиции.
- **Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2022 г. №261 "О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 19 декабря 2013 г. № 1186"** ([текст документа](#)) **предельный размер цены госконтракта на геологоразведку, при котором разрешено корректировать условия его исполнения, снижен с 10 млрд до 100 млн руб.** Обстоятельствами для изменения условий контракта могут стать, например, полученные результаты разведки недр, свидетельствующие о бесперспективности дальнейших разработок, или необходимость ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, возникших при проведении геолого-разведочных работ.
- **Постановлением Правительства РФ от 14 марта 2022 г. №355** ([текст документа](#)) утвержден перечень и показатели производственных процессов и (или) видов хозяйственной и иной деятельности, используемые для отнесения юридических лиц и индивидуальных предпринимателей к регулируемым организациям в рамках федерального закона "Об ограничении выбросов парниковых газов".

2.3. КРУПНЕЙШИЕ СДЕЛКИ M&A: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

Участники	Актив	Стоимость, млрд руб.	Дата завершения	Формат и описание
 ПАО "Газпром нефть"	 REPSOL Repsol	68% в Евротэк-Югре	2 (оценка) Январь 2022	В мае 2022 г. стало известно о продаже 68% акций Repsol дочерней компании дочерней компании "Газпромнефть-сервис". Евротэк-Югра владеет 6 лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО) - Свердловского, Килейского, Карабашского-1, Карабашского-2, Карабашского-3 и Карабашского-9.
 ПАО "Газпром нефть"	 REPSOL	50,01% - в АСБ Гео	- Февраль 2022	В мае 2022 г. стало известно о продаже 50,01% акций Repsol дочерней компании дочерней компании "Газпромнефть-сервис". АСБ Гео владеет лицензией на геологическое изучение участка недр Карабашский-10, примыкающий к активам Евротэк-Югра.
 ЛУКОЙЛ ПАО "ЛУКОЙЛ"	 ГАЗПРОМ НЕФТЬ ПАО "Газпром нефть"	50% ООО "Меретояханефтегаз"	120 Май 2022	В феврале 2022 г. ФАС РФ одобрила ходатайство ПАО "ЛУКОЙЛ" и ПАО "Газпром нефть" о создании совместного предприятия на базе ООО "Меретояханефтегаз". ПАО "ЛУКОЙЛ" и ПАО "Газпром нефть" заключили договор купли-продажи 50%-ной доли в уставном капитале ООО "Меретояханефтегаз". В рамках сделки "ЛУКОЙЛ" заплатил "Газпром нефти" 52 млрд руб. за 50% в СП Меретояха, включая переуступку по займам на 35 млрд руб. Также компании согласовали программу геологического доизучения участков, принадлежащих ООО "Меретояханефтегаз", обязательства по которой в размере 8,9 млрд руб. будут профинансированы ПАО "ЛУКОЙЛ". Сделка была закрыта в мае 2022 г. после выполнения отлагательных условий, включая получение корпоративных одобрений.
 ЛУКОЙЛ ПАО "ЛУКОЙЛ"	 Shell	ООО "Шелл Нефть" (411 АЗС и производство смазочных материалов в Тверской области)	- Май 2022	В мае 2022 г. ПАО "ЛУКОЙЛ" закрыл сделку по приобретению даунстрим-активов Shell в России – ООО "Шелл Нефть", владеющей сетью АЗС, расположенной преимущественно в Центральном и Северо-Западном федеральных округах, а также заводом по производству смазочных материалов в Тверской области. Сети АЗС Shell в России развиваются под новым для России топливным брендом – Tevoil, которым ЛУКОЙЛ владеет с 2005 года.

2.4. ОТСТАВКИ И НАЗНАЧЕНИЯ: ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СЕКТОР



ЦИФРОВАЯ
ЭНЕРGETИКА

- В январе 2022 г. исполнительным директором **Ассоциации организаций цифрового развития отрасли "Цифровая энергетика"** назначен заместитель генерального директора по стратегии АО "Русатом Инфраструктурные решения" **Антон Александрович Зубков**. Также является членом рабочей группы по Энергетической стратегии РФ и членом подкомитета Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- В феврале 2022 г. приказом Министра энергетики РФ Николая Шульгинова на должность директора **Административного департамента Минэнерго России** была назначена **Ирина Станиславовна Артеьева**. Ранее работала в должности заместителя директора Департамента развития ЖКХ Минстроя России.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- В апреле 2022 г. первым заместителем министра энергетики назначен **Павел Сорокин**. В новой должности он будет заниматься вопросами нефтяного и газового комплексов, включая газификацию и догазификацию регионов, а также вопросами стратегического развития отраслей, климата и водородной энергетики.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- В апреле 2022 г. приказом Министра энергетики РФ Николая Шульгинова директором **Департамента международного сотрудничества Минэнерго РФ** был назначен **Дмитрий Борисович Семенов**.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- В апреле 2022 г. **Сергей Викторович Мочальников** был назначен заместителем министра энергетики РФ. В новой должности он курирует вопросы международного сотрудничества и угольной промышленности.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- В апреле 2022 г. **Петр Михайлович Бобылев** был назначен директором **Департамента угольной промышленности РФ**. Ранее он занимал должность заместителя министра энергетики РФ. Ранее в его ведении были департамент внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков, департамент финансовых и имущественных отношений.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года»:

Ключевые производственные показатели
 Важнейшие события
 Крупнейшие инвестиционные проекты
 Отраслевые рейтинги
 Бизнес-справки о компаниях

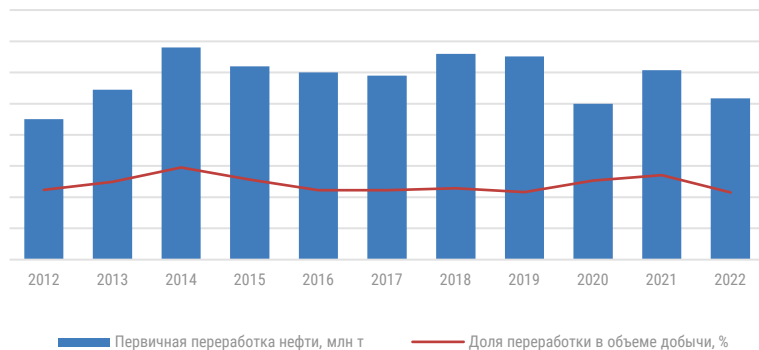


В полной версии – 46 слайдов, 50 диаграмм

3.1.2. ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

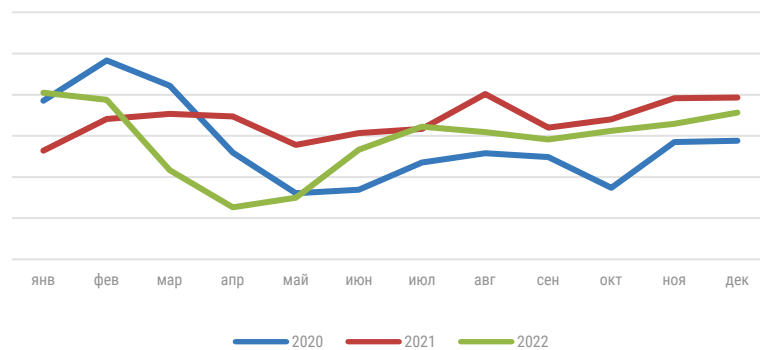
- Объем первичной переработки нефти в России в 2022 г. сократился на ***% до *** млн т.
- В I кв. 2022 г. наблюдался рост переработки на ***% до *** млн т на фоне роста добычи нефти и восстановления мирового спроса после COVID-19. Трудности с экспортом нефти в условиях введенных санкций привели к переконфигурации работы НПЗ и снижению объемов переработки и выпуска нефтепродуктов в II-IV кв. 2022 г. Наибольшее падение переработки наблюдалось во II кв. (***% до *** млн т), в то время как в III-IV кв. оно замедлилось до ***% до *** млн т и ***% до *** млн т соответственно.
- Среднесуточная переработка нефти в 2022 г. составила *** тыс. тонн/сут., что на ***% меньше, чем в 2021 г., но на ***% выше уровня 2020 г. Доля переработанной нефти в общем объеме добычи сократилась на *** п.п. до ***%.
- С 5 февраля 2023 г. вступил в силу эмбарго на экспорт нефтепродуктов в ЕС, при этом переработка российской нефти на иностранных предприятиях допускается. В 2023 г. ожидается падение переработки нефти в России, так как рынок нефтепродуктов более сегментированный и поиск альтернативных покупателей будет сложнее.

Первичная переработка нефти



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго, расчеты INFO Line

Динамика среднесуточной переработки нефти, тыс. т



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго, расчеты INFO Line

3.1.6. ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ: РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА



- В январе 2022 г. **ПАО "ЛУКОЙЛ"** закрыло сделки по вхождению в проект **Shallow Water Absheron Peninsula** и увеличению доли в проекте **"Шах-Дениз"** в азербайджанском секторе Каспия. 25 февраля 2022 г. ПАО "ЛУКОЙЛ" сообщило о закрытии сделки по покупке **Fieldwood Mexico B.V.**, которой принадлежит половина операторской доли в проекте Блок 4 в Мексике.

- В марте 2022 г. **Канада и США** ввели запрет на импорт нефти и других энергоносителей из России. 8 марта 2022 г. австралийские нефтяные компании **Viva Energy** и **Ampol** сообщили о приостановке закупок сырой нефти из России.

- 28 марта 2022 г. министр энергетики и инфраструктуры ОАЭ **Сухейль аль-Мазруи** заявил, что Россия останется членом **ОПЕК+**, несмотря на геополитический кризис. 29 марта 2022 г. министр энергетики Саудовской Аравии принц **Абдель Азиз бен Сальман Аль Сауд** заявил, что нефтяной альянс **ОПЕК+** не планирует применять меры в отношении России на фоне геополитической ситуации.

- С 8 апреля 2022 г. **ЦДУ ТЭК** (Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса – филиал ФГБУ "РЭА" Минэнерго России) прекратило на неопределенный срок предоставление следующей информации: динамика добычи нефтяного сырья помесячно с нарастающим итогом в разрезе добывающих компаний, информация о добыче нефтяного сырья по производителям, о поставках нефтяного сырья на внутренний рынок, об экспорте нефтяного сырья в дальнее зарубежье, экспорт нефтяного сырья в дальнее и ближнее зарубежье (минуя систему ПАО "Транснефть"), отгрузка автомобильного бензина с НПЗ и ГПЗ России на внутренний рынок и экспорт за месяц.

- В августе 2022 г. Специалисты **ООО "Тюменский нефтяной научный центр"** (входит в научно-проектный блок ПАО "Роснефть") совместно с "Иннопрактика" создали уникальный программный комплекс **"РН-Цифровой керн"**. Виртуальное моделирование керна позволяет не только спрогнозировать содержание углеводородов в пласте, но и подобрать наиболее эффективные методы разработки для увеличения его нефтеотдачи.



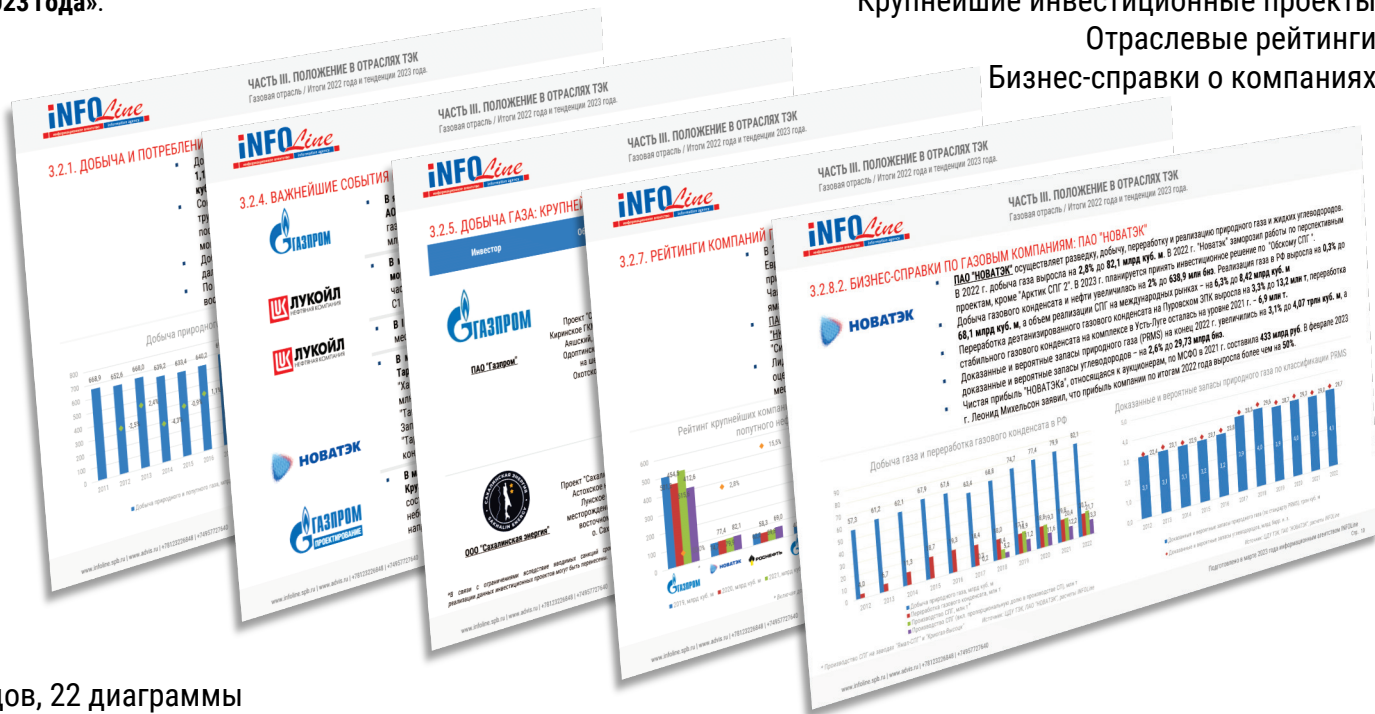
3.1.7. ДОБЫЧА НЕФТИ: КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ПАО "НК "Роснефть"	Приобское месторождение в Ханты-Мансийском АО	2016	2030*	***	На государственном балансе запасов по категории АВ1+В2 числятся остаточные извлекаемые запасы нефти месторождения в объеме более 1,3 млрд т. В III квартале 2022 г. продолжалось обустройство кустов скважин месторождения, в частности, выполнялись работы по строительству объектов энергетики кустов 422, 72у, 618 и 607. На 2023 г. запланировано, в частности, строительство полигона в районе куста №212, строительство путевого трубного водоотделителя в районе куста 244, в районе куста 354 поставка газокompрессорной установки в блочно-контейнерном исполнении.
 ООО "Газпромнефть-Хантос"	нефтедобывающий кластер "Зима" и месторождение им. А. Жагина в Тюменской области	2019	***	***	Нефтедобывающий кластер "Зима" включает в себя 8 лицензионных участков: Западно-Зимний, Северо-Вайский, Карабашский-84, Средневайский, Южно-Зимний, Холодный, Снежный и Ледовый. Флагман кластера "Зима" - месторождение им. Александра Жагина - расположено в границах Западно-Зимнего лицензионного участка, в Кондинском районе ХМАО-Югры. 31 августа 2022 г. ПАО "Газпром нефть" ввело в эксплуатацию установку подготовки нефти на месторождении им. Жагина. На 2023 г. запланирована дальнейшая разработка проекта, в январе 2023 г. проводились пусконаладочные работы на объекте энергоснабжения месторождения им. Жагина. В 2023 г. на месторождении им. А. Жагина запланировано добыть 8 млн т нефти.
 АО "Тюменнефтегаз"	Русское месторождение в Ямало-Ненецком АО	2018	***	***	Месторождение расположено в 135 км к юго-востоку от г. Находка Тюменской области, входит в Западносибирскую нефтегазоносную провинцию. В 2023 г. запланировано, в частности, выполнение строительно-монтажных работ по объекту "ЦПС с КНС Русского месторождения. 1 этап. Резервуарный парк", работы по организации, техническому обслуживанию и текущему ремонту временных ВЛ-6 кВ для нужд бурения, и выполнение строительно-монтажных работ по объекту "Площадка УПТГ (ПНГ)". Геологические запасы нефти по категории С1+С2 составляют 1,5 млрд т, извлекаемых – 448 млн т.
 ООО "Газпромнефть-Ямал"	Новопортовское нефтегазоконденсатное месторождение в Ямало-Ненецком АО	2012	***	***	Извлекаемые запасы месторождения по категории АВС1+С2 составляют: природного газа - около 265 млрд куб. м, нефти - около 238 млн т, конденсата - около 13 млн т. В 2023 г. ООО "Газпромнефть-Ямал" планировало продолжать строительство двух новых кустовых площадок для освоения остаточных запасов месторождения. Грузопоток с проекта разработки месторождения "Новый порт" составит в 2023 г. 6,1 млн т с постепенным снижением до 2 млн т.

*В связи с ограничениями вследствие вводимых санкций сроки реализации данного инвестиционного проекта могут быть перенесены.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года»:



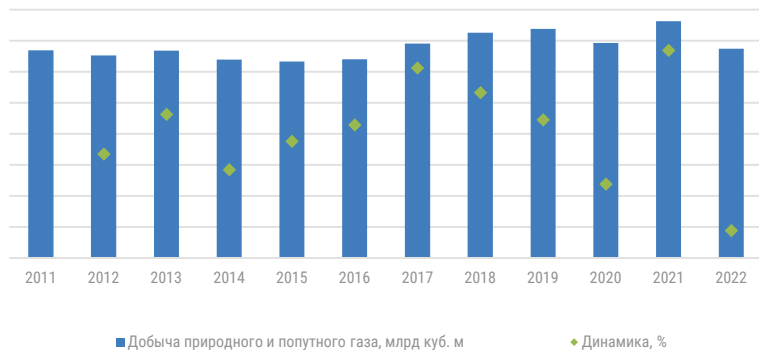
Ключевые производственные показатели
 Важнейшие события
 Крупнейшие инвестиционные проекты
 Отраслевые рейтинги
 Бизнес-справки о компаниях

В полной версии – 35 слайдов, 22 диаграммы

3.2.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

- Добыча газа в России за 2022 г. сократилась на *****%** до ***** млрд куб. м**: в I кв. 2022 г. наблюдался рост добычи на *****%** до ***** млрд куб. м**, а во II, III и IV кв. – произошло падение на *****%**, *****%** и *****%** до ***** млрд куб. м**, ***** млрд куб. м** и ***** млрд куб. м** соответственно.
- Сокращение добычи обусловлено снижением экспортных поставок газа в Европу: в мае прекратился экспорт газа по трубопроводу Ямал – Европа (мощность – ***** млрд куб. м в год**), снизился вдвое транзит через Украину, с июня поставки по МГП "Северный поток" сократились до ***** млн куб. м в сутки**, с июля – до ***** млн куб. м в сутки** (при мощности ***** млн куб. м**), с 26 сентября – остановлены из-за аварий.
- Добыча газа ПАО "Газпром" в 2022 г. сократилась на *****%** до ***** млрд куб. м**, а экспорт компании в страны дальнего зарубежья снизился на *****%** до ***** млрд куб. м**.
- По итогам 2022 г. поставки газа на внутренний рынок выросли на *****%** до ***** млрд куб. м**, что, помимо восстановления спроса, обусловлено также повышением уровня газификации в России в 2022 г. на ***** п.п.** до *****%**.

Добыча природного и попутного газа




Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOline

Поставка газа на внутренний рынок



Источник: расчеты INFOline

3.2.5. ДОБЫЧА ГАЗА: КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ПАО "Газпром"	Проект "Сахалин-3": Кириновское ГКМ – Кириновский, Аяшский, Восточно-Одоптинский участки на шельфе Охотского моря	2010	2029*	Более 1512	В проекте "Сахалин-3" ПАО "Газпром" принадлежат лицензии на три участка: Кириновский, Аяшский и Восточно-Одоптинский. Ключевое из них – Кириновское, с начальными запасами категории С1 в 162,5 млрд куб. м газа и 19,1 млн т газового конденсата. Проектная мощность месторождения составляет 5,5 млрд куб. м газа в год. Газ "Сахалина-3" является основной ресурсной базой для газотранспортной системы "Сахалин-Хабаровск-Владивосток". Добыча на месторождении будет проводиться с использованием подводного добывающего комплекса. В III квартале 2022 г. осуществлялось освоение Аяшского месторождения нефти, где с 2030 г. запланировано начать добычу 3 млн т нефти в год. На 2023 г., в частности, запланированы геологоразведочные работы на Аяшском блоке, работы по объекту "Обустройство Южно-Кириновского месторождения". Этап 1–21 (Первый этап благоустройства) и выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту "Обустройство Южно-Кириновского месторождения" Этап 32.1 (четвертый этап благоустройства) Начало добычи на Южно-Кириновском месторождении запланировано на 2023 г. В конце февраля 2023 г. продолжалась подготовка проектной документации программы на выполнение комплексных морских инженерных изысканий по проекту "Защитное сооружение прибрежной части линейных объектов Кириновского ГКМ".
 ООО "Сахалинская энергия"	Проект "Сахалин-2": Пильтун-Астохское нефтяное и Лунское газовое месторождения на северо-восточном шельфе о. Сахалин	1999	2027*	1440	Проект реализуется на основании соглашения о разделе продукции, участниками которого являются ПАО "Газпром" (50%), Shell (27,5%), Mitsui (12,5%) и Mitsubishi (10%). В рамках проекта осваиваются Пильтун-Астохское и Лунское месторождения. 30 декабря 2022 г. Президент РФ Владимир Путин своим указом отменил срок, в течение которого правительство должно продать долю Shell в проекте "Сахалин-2". В январе 2023 г. японская энергетическая компания Osaka Gas подписала контракт на поставки СПГ с новым оператором проекта Сахалина-2 – ООО "Сахалинская Энергия". В январе 2023 г. продолжались работы на ДКС Объединенного берегового технологического комплекса. К началу февраля 2023 г. Shell перестала получать сжиженный природный газ по долгосрочному контракту с СПГ-завода проекта Сахалин-2. В начале марта 2023 г. ПАО "НОВАТЭК" сообщило Правительству РФ о своей готовности приобрести долю Shell в проекте "Сахалин-2" (27,5%).

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

3.2.7. ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА: КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ООО «РусХимАльянс»	<p>комплекс по переработке этансодержащего газа и завод по производству сжиженного природного газа в Ленинградской области</p>	2021	2026*	3000	<p>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. Несмотря на санкции 2022 г., европейские контрагенты подтвердили намерение приобретать российскую продукцию. В 2022 г. ООО «РусХимАльянс» приобрело компанию «Северные технологии». На ее базе консолидированы технологические компетенции и продолжится изготовление спиральновитых теплообменников для производств СПГ-заводов. Изменение состава участников, в частности, прекращение участия компании Linde, как заявлено, не повлияет на ход проекта по переработке и сжижению газа в Усть-Луге. В конце января 2023 г. ООО «РусХимАльянс» рассматривало закупку трех газовых турбин ГТД-110М (одна из них резервная) у Объединенной двигателестроительной корпорации. В начале марта 2023 г. ООО «РусХимАльянс» подало иск к Linde GmbH на сумму 7,727 млрд руб. На 2023 г., в т.ч., запланированы работы по этапам 9.1, 9.2 и 9.3 комплекса.</p>
 ПАО «НОВАТЭК»	<p>комплекс по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата на Салмановском месторождении "Арктик СПГ-2" в Ямало-Ненецком АО</p>	II кв. 2019	2026*	1406	<p>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. Общая мощность 3 линий составит 19,8 млн т СПГ в год. В 2022 г. ПАО «НОВАТЭК» сообщило о намерении сменить основных подрядчиков создания верхних и нижних гравитационных платформ для проекта. Выполнявшие эти контракты инженеринговые компании Technip и Saipem приостановили работы на проекте из-за рисков санкций. В октябре 2022 г. Technip Energies подписала соглашение о выходе в течение первых шести месяцев 2023 года из проекта. 10 февраля 2023 г. ФГУП «Гидрографическое предприятие» завершило работы по строительству объектов федеральной собственности терминала «Утренний». Терминал «Утренний» запланировано полностью ввести в эксплуатацию в первом полугодии 2023 г. Терминал позволит увеличить отгрузку углеводородов в объеме 21,6 млн т в год в рамках освоения месторождения проекта. Первая технологическая линия по производству СПГ мощностью около 7 млн т в год запланирована к поставке на терминал осенью 2023 г. В апреле-мае 2023 г. в Кольском заливе запланировано провести ходовые испытания камнеукладочного судна Arctic Scradeway для ООО «Арктик СПГ 2».</p>

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

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года»:

Ключевые производственные показатели
 Важнейшие события
 Крупнейшие инвестиционные проекты
 Отраслевые рейтинги
 Бизнес-справки о компаниях

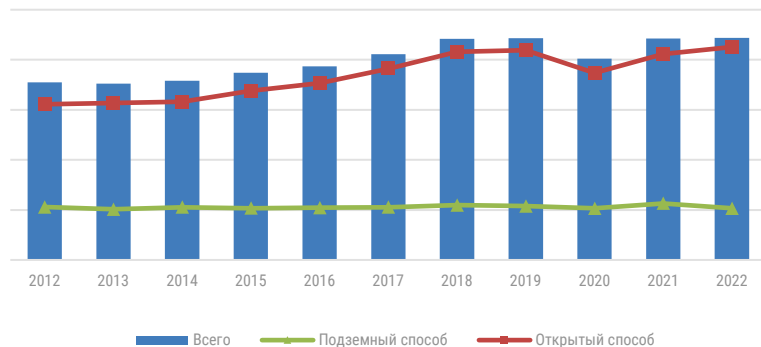


В полной версии – 32 слайда, 26 диаграмм

3.3.1. ДОБЫЧА УГЛЯ

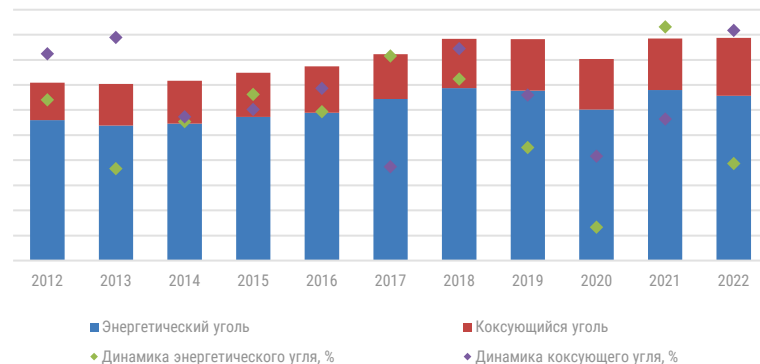
- В мировом рейтинге угледобычи Россия (около 5% мировой добычи) занимает шестое место после Китая, Индии, США, Австралии и Индонезии. В 2022 г. добыча угля в России увеличилась на ***% до *** млн т: сокращения экспорта из-за санкций было компенсировано увеличением отгрузок на внутренний рынок.
- В России на 1 января 2023 г. действовали *** угольных предприятия (*** угольные шахты и *** разрезов).
- С 10 августа 2022 г. начал действовать запрет на импорт российского угля в страны ЕС, что привело к увеличению дисконта при экспорте в другие страны. Сокращение добычи угля во II и III кв. составило ***% и ***% до *** и *** млн т соответственно. При этом в I кв. добыча выросла ***% до *** млн т, в IV кв. – на ***% до *** млн т.
- Добыча угля подземным способом сократилась в 2022 г. на ***% до *** млн т, а открытым способом – выросла на ***% до *** млн т. Доля угля, добытого подземным способом, в структуре добычи в РФ сократилась на ***п.п. до ***%.
- В 2022 г. объем добычи угля энергетических марок снизился на ***% до *** млн т, а коксующегося угля вырос на ***% до *** млн т. Доля энергетического угля в структуре добычи снизилась на *** п.п. до ***%.

Добыча угля в России по способам, млн т



Источник: Росинформуголь

Добыча угля в России по видам, млн т



Источник: Росинформуголь

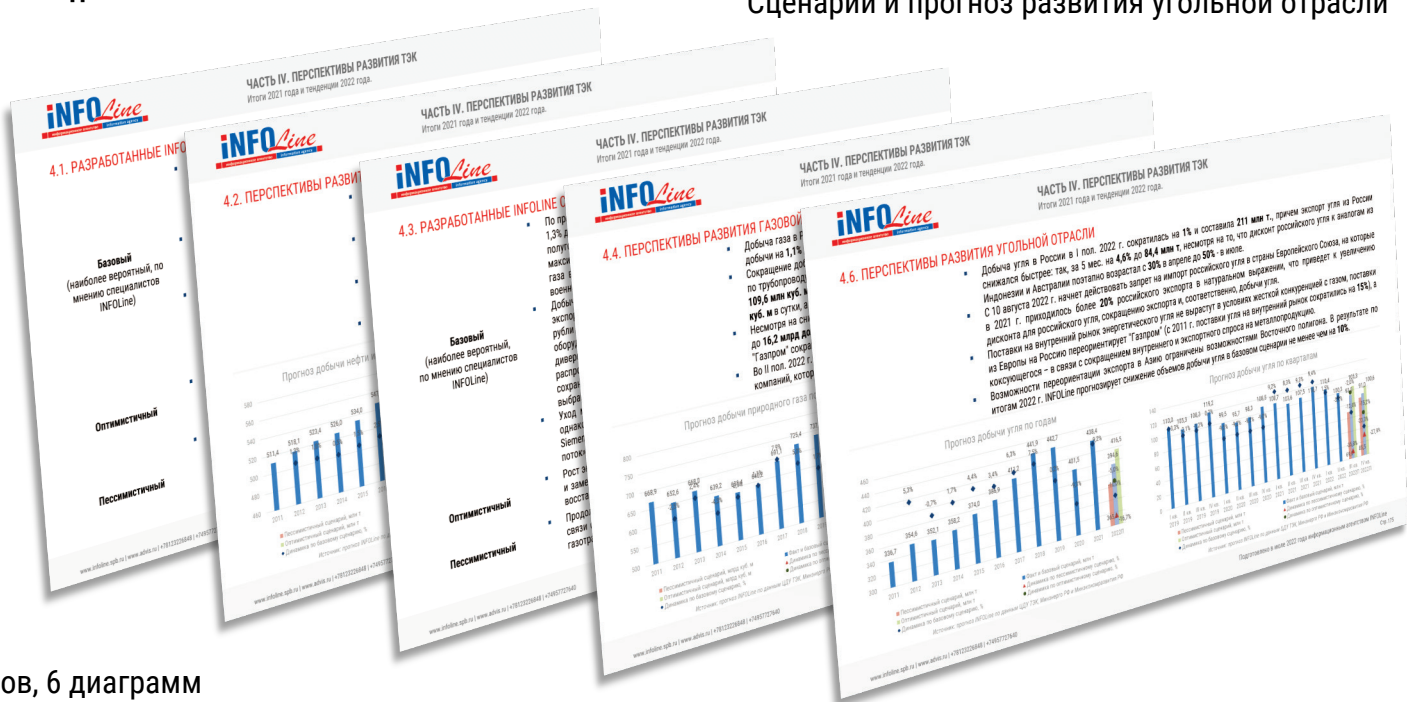
3.3.7. ДОБЫЧА УГЛЯ: ПРОЕКТЫ НА ЭТАПЕ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ООО "УК "ЭЛСИ" ("А-Проперти")	Эльгинское месторождение в Республике Саха (Якутия)	2020	2025	130	Компания "А-Проперти" Альберта Авдоляна планирует к 2025 г. увеличить добычу угля на Эльгинском месторождении с 5 млн до 45 млн т/год, а также построить ГОК мощностью по переработке угля на I этапе – 32 млн т/год, на II этапе – 45 млн т/год. В 2023 г. на месторождении Эльгинское планируется добыть 26 млн тонн угля. В рамках проекта будут расширены провозные способности железнодорожной ветки Эльга-Улак протяженностью 321 км, которая соединяет месторождение с БАМом, а также построены перевалочные мощности в акватории порта Ванино в Хабаровском крае. Эльгинское месторождение коксующегося угля с запасами 2,2 млрд т является одним из крупнейших в мире. В марте 2022 г. начато строительство ж/д Эльга-Чумикан. В 2022 г. была завершена модернизация железнодорожного перегона Эльга – Улак: пропускная способность железной дороги была увеличена с 4 до 30 млн т в год.
 ООО "Корпорация "Мосстройтранс"	Угледобывающие предприятия и освоение Кутинского и Урейского угольных месторождений в Забайкальском крае	2019	2028	5	Проект включает строительство угледобывающих предприятий. Оператором Урейского месторождения выступает ООО "Урейский угольный разрез". Планируемый объем добычи составляет 1 млн т угля в год. По состоянию на 2020 г. на Госбалансе по участку числятся запасы в объеме более 5,1 млн т каменного угля марки Д. На 2023 г. объем угля в разрезе составляет более 5 млн т, проводятся геологоразведочные работы для дальнейшего увеличения объема до 7 млн т. Оператором Кутинского месторождения выступает ООО "Разрез Кутинский". Планируемый объем добычи составляет 2 млн т угля в год. На 2020 г. на Госбалансе по участку числилось 68 млн т бурого угля марки Б. В ноябре 2019 г. проекты освоения Кутинского и Урейского угольных месторождений официально вошли в состав территории опережающего развития "Забайкалье".
 АО "Разрез Тугнуйский" (АО "СУЭК")	Расширение мощностей угольного разреза и обогатительной фабрики на месторождении Никольское в Республике Бурятия	Нет данных	2025	15,7	Проект предполагает увеличение мощности Никольского разреза с текущих 5 до 15 млн т угля в год. В августе 2019 г. Красноярский филиал Главгосэкспертизы России, по итогам проведения государственной экспертизы выдал положительное заключение на проект строительства объектов инфраструктуры на Никольском месторождении. В рамках проекта предусматривается строительство комплектной трансформаторной подстанции "Никольская" и линии электропередачи длиной 9,5 км, подъездной автодороги, очистных сооружений, конвейера, дробильно-сортировочного комплекса мощностью до 15 млн т в год, корпуса обогащения.

ЧАСТЬ IV. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года»:

Сценарии и прогноз развития нефтяной отрасли
 Сценарии и прогноз развития газовой отрасли
 Сценарии и прогноз развития угольной отрасли



В полной версии – 6 слайдов, 6 диаграмм

КОМПЛЕКСНАЯ ЛИНЕЙКА ИССЛЕДОВАНИЙ И ОБЗОРОВ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ

Обзор «Электроэнергетическая отрасль России 2023 года»

Обзор «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2023 года»

Обзоры «350 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности РФ», «90 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья»

Периодические обзоры «Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжения РФ», «Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности»

Обзор «130 крупнейших инвестиционных проектов на ранних стадиях в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ», «150 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике стран ближнего зарубежья».

NEW! 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», **NEW!** «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 tek@infoline.spb.ru или по телефонам +7(812)322-68-48 или +7(495)772-76-40

ИССЛЕДОВАНИЕ «НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ»

Описание исследования:

Дата выхода: **апрель 2023**Кол-во слайдов: **200**Язык отчета: **Русский / Английский (по запросу)**Формат предоставления: Стоимость: **100 000 руб.**

Введение. Динамика и структура ВВП. Динамика ключевых экономических показателей. Основные торговые партнеры РФ.

Часть I. Основные показатели ТЭК. Объем топливного и электроэнергетического комплекса. Инвестиционная деятельность в ТЭК. Кредитование предприятий ТЭК. Нефтегазовые доходы бюджета.

Часть II. Ключевые события ТЭК. Влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли России. Государственное регулирование. Сделки M&A. Отставки и назначения.

Часть III. Положение в отраслях ТЭК.

Положение в нефтяной отрасли: добыча, переработка и экспорт нефти; производство, экспорт и отгрузка нефтепродуктов; **NEW!** перевалка наливных грузов в портах; важнейшие события отрасли; крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспорте нефти; крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти; рейтинги компаний нефтяной отрасли.

Положение в газовой отрасли: добыча, потребление и экспорт газа; переработка газа, производство СПГ и СУГ; важнейшие события отрасли; крупнейшие инвестиционные проекты в добыче газа; крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа; рейтинги компаний газовой отрасли.

Положение в угольной отрасли: добыча угля, обогащение и экспорт угля, поставки угля на внутренний рынок и **NEW!** перевалка в морских портах, важнейшие события отрасли, крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и обогащении угля, крупнейшие инвестиционные проекты в перевалке угля, рейтинги компаний угольной отрасли.

- **8 рейтингов** – рейтинги компаний каждой отрасли, составленные аналитиками INFOline.
- **60 инвестиционных проектов:** описания крупнейших реализуемых проектов в нефтяной и газовой (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа) и угольной промышленности (строительство разрезов, шахт и обогатительных фабрик);
- **18 бизнес-справок** – информация о результатах работы крупнейших компаний отрасли

Часть IV. Перспективы развития ТЭК. Разработанные INFOline сценарии развития нефтяной отрасли, газовой отрасли и угольной отрасли. Прогноз развития нефтяной, газовой и угольных отраслей.

ОБЗОРЫ ЭКОНОМИКИ И КЛЮЧЕВЫХ ОТРАСЛЕЙ



ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ:

- [«Производство продуктов питания в России»](#)
- [«Строительная отрасль 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»](#)

- В 2023 году INFO Line представляет серию отраслевых Исследований, которые, помимо подробного анализа развития отрасли, включают в себя: рейтинги компаний, анализ ВЭД, описание крупнейших сделок M&A, анализ изменений в государственном регулировании, динамику развития отраслей за последние 5 лет, прогноз развития отраслей на 2022-2024 гг. и ещё 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 английском языке.
- Единый (по методике и структуре) набор из 8 (!) Исследований охватывает все ключевые отрасли и рынки экономики России. Обзоры включают сценарный прогноз и перспективы развития на ближайшие три года.

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




ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ



Дата выхода: **1 раз в месяц**

Кол-во страниц: **50**

Язык отчета: **Русский**

Форматы предоставления:  +  + 

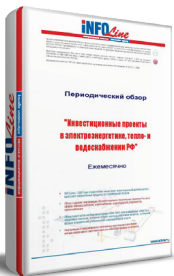
Стоимость: **5 500 руб.**



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: **5 500 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)

Тематические новости — это оперативная и периодическая информация об интересующей Вас отрасли экономики РФ, подготовленная путем мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных министерств и местных органов власти.

Агентство INFOLine предлагает оформить **бесплатно тестовую подписку** сроком на 1 месяц на любую выбранную Вами тематику.

Форматы предоставления:



Направление	Наименование	Периодичность	Стоимость
ТЭК и ЖКХ	NEW! Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Электроэнергетика РФ	Ежедневно	6 600 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	ХИТ! Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	16 500 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
ИТ и Машиностроение	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Угольная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	NEW! Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	27 500 руб.
	NEW! Summagy «Цифровизация в России и мире»	1 раз в квартал	55 000 руб.
	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Строительство	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Железнодорожное машиностроение РФ и стран ближнего зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	NEW! Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь	Еженедельно	27 500 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	Ежедневно	11 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	Ежедневно	7 700 руб.
	Торгово-административное строительство РФ	Ежедневно	7 700 руб.
NEW! Индивидуальный мониторинг согласно ТЗ клиента	Жилищное строительство РФ	Ежедневно	6 600 руб.
	Дорожное строительство РФ	Ежедневно	6 600 руб.
		Ежедневно	6 600 руб.
		Индивидуально	от 15 000 руб.

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ: "НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РФ"



Периодичность: **ежедневно**

Формат предоставления: **MS Word / PDF / EML**

Стоимость: **5500 руб./мес.**

Структура выпуска

- ✓ Общие новости отрасли и госрегулирование;
- ✓ Отраслевые мероприятия;
- ✓ Оборудование и сервис;
- ✓ Тендеры;
- ✓ Конкурсы Федерального агентства по недропользованию ("Роснедра");
- ✓ Инвестиционные проекты;
- ✓ Международные проекты;
- ✓ Новости компаний ("ЛУКОЙЛ", "Газпром нефть", "Роснефть", "Транснефть", "Русснефть", "Славнефть", "Татнефть", "Сургутнефтегаз", "Башнефть" и прочие)
- ✓ Региональные новости;
- ✓ Зарубежные новости.

Характеристики информационного бюллетеня

- ✓ Информационный бюллетень услуги **«Тематические новости: нефтяная промышленность РФ»** включает данные об основных событиях отрасли, происходящих на территории РФ и зарубежья.
- ✓ Значимые новости содержат справки о компаниях, где предоставлена **необходимая контактная информация организаций**.
- ✓ Суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **30-40 материалов**.

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ: "ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РФ"



Периодичность: **ежедневно**

Формат предоставления: **MS Word / PDF / EML**

Стоимость: **5500 руб./мес.**

Структура выпуска

- ✓ Общие новости отрасли и госрегулирование;
- ✓ Отраслевые мероприятия;
- ✓ Оборудование и сервис;
- ✓ Тендеры;
- ✓ Конкурсы Федерального агентства по недропользованию ("Роснедра");
- ✓ Инвестиционные проекты;
- ✓ Международные проекты;
- ✓ Nord Stream 2;
- ✓ Новости компаний газовой отрасли ("Газпром", "НОВАТЭК" и прочие);
- ✓ Региональные новости;
- ✓ Новости ближнего зарубежья;
- ✓ Новости дальнего зарубежья.

Характеристики информационного бюллетеня

- ✓ Информационный бюллетень услуги **«Тематические новости: газовая промышленность РФ»** включает данные об основных событиях отрасли, происходящих на территории РФ и зарубежья.
- ✓ Значимые новости содержат справки о компаниях, где предоставлена **необходимая контактная информация организаций**.
- ✓ Суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **30-40 материалов**.

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ: "УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РФ"



Периодичность: **ежедневно**

Формат предоставления: **MS Word / PDF / EML**

Стоимость: **5500 руб./мес.**

Структура выпуска

- ✓ Общие новости отрасли и госрегулирование;
- ✓ Отраслевые мероприятия;
- ✓ региональные новости;
- ✓ конкурсы;
- ✓ новости компаний ("СУЭК", "Евраз", "Северсталь", "Мечел", "ММК", "НЛМК", "Русский уголь" и прочие);
- ✓ оборудование и сервис;
- ✓ зарубежные новости.

Характеристики информационного бюллетеня

- ✓ Информационный бюллетень услуги **«Тематические новости: угольная промышленность РФ»** включает данные об основных событиях отрасли, происходящих на территории РФ и зарубежья.
- ✓ Значимые новости содержат справки о компаниях, где предоставлена **необходимая контактная информация организаций**.
- ✓ Суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **50 материалов**.

INFOLine - партнер по информационному обслуживанию и исследованиям ведущих компаний России

Более **2 000** постоянных клиентов



Мы гордимся клиентами
Они рекомендуют нас

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 или вся предоставляемая информация полностью не может распространяться в локальной сети, транслироваться и передаваться в любом виде и любыми средствами, включая электронные, механические, фотокопировальные, записывающие или другие, без предварительного согласия с INFOLine.
- Запрещается передача информации любым другим организациям: дочерним, предприятиям с долевым участием, любым другим юридическим лицам, а также 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 по данному соглашению составляет 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 согласия 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).

ОБ АВТОРЕ – ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ АГЕНТСТВО INFOLINE

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

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

Агентство INFOLine является независимой компанией и работает на рынке исследований различных отраслей РФ с 2001 г. Проведенные в 2001–2023 гг. исследования инвестиционных процессов в различных отраслях промышленности **специалистами агентства INFOLine являются лучшими на рынке**, что признано многочисленными клиентами и партнерами.

199155, Санкт-Петербург, пр. КИМа, 28

www.infoline.spb.ru | www.advis.ru | +78123226848 | +74957727640

mail@advis.ru

Спасибо за внимание!