

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

Итоги 2020 года. Тенденции 2021 года.

Перспективы развития до 2023 года

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

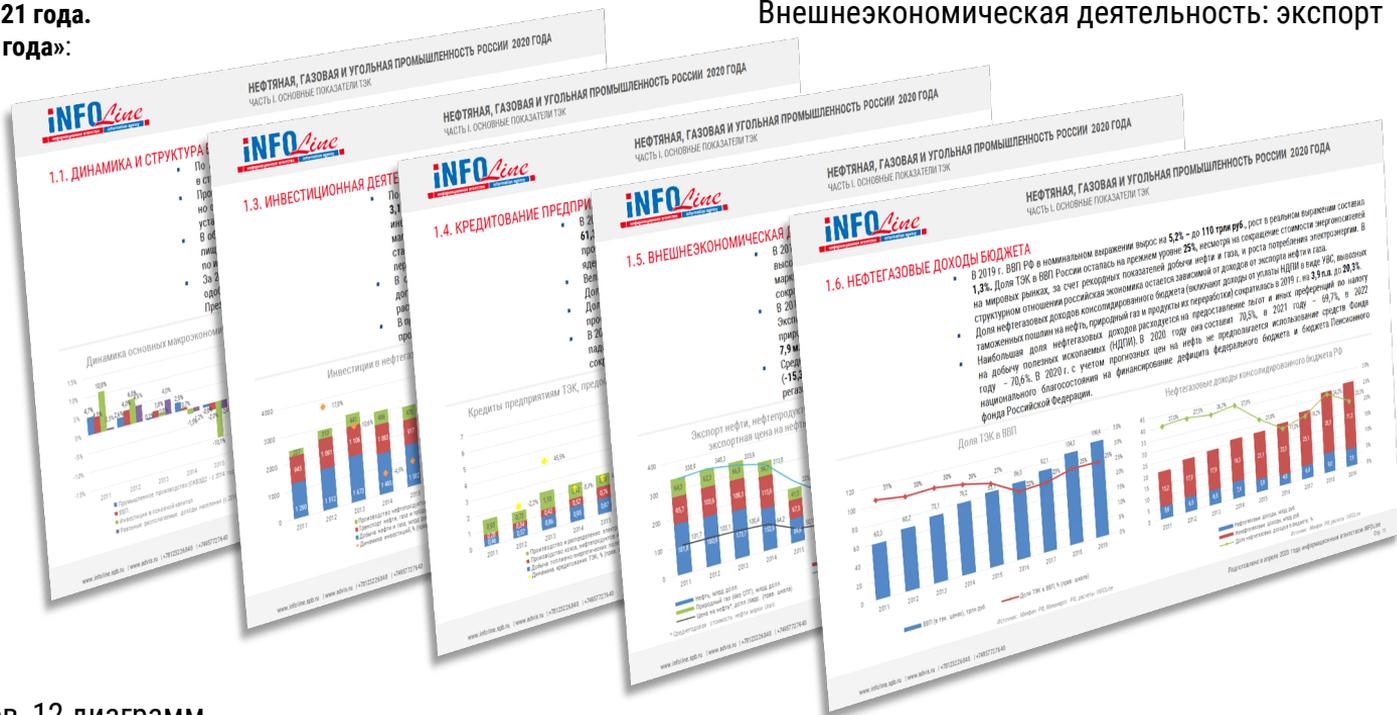
- ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- 8 РЕЙТИНГОВ КОМПАНИЙ
- 80 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ
- **NEW** БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО 18 КРУПНЕЙШИМ КОМПАНИЯМ

СОДЕРЖАНИЕ ПОЛНОЙ ВЕРСИИ ИССЛЕДОВАНИЯ

- **Вступление**
- **Часть I. Основные показатели ТЭК**
 - 1.1. Динамика и структура ВВП
 - 1.2. Объем топливного и электроэнергетического комплекса
 - 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК
 - 1.4. Кредитование предприятий ТЭК
 - 1.5. Внешнеэкономическая деятельность: экспорт
 - 1.6. Нефтегазовые доходы бюджета
- **Часть II. Ключевые события ТЭК**
 - 2.1. Государственное регулирование
 - 2.2. Сделки M&A
 - 2.3. 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
 - NEW** 3.1.3. Производство, экспорт и трубопроводные поставки нефтепродуктов
 - 3.1.4. Важнейшие события отрасли
 - 3.1.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспорте нефти
 - 3.1.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти
 - 3.1.7. Рейтинги компаний нефтяной отрасли
 - NEW** 3.1.8. Бизнес-справки по компаниям: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Татнефть», Группа САФМАР (ПАО НК «Русснефть», АО «НК «Нефтиса»), ПАО «Транснефть», АО «Транснефтепродукт»
 - 3.2. Положение в газовой отрасли
 - 3.2.1. Добыча и потребление газа
 - 3.2.2. Экспорт газа
 - NEW** 3.2.3. Переработка газа, производство СПГ и СУГ
 - 3.2.4. Важнейшие события отрасли
 - 3.2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче газа
 - 3.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа
 - 3.2.7. Рейтинги компаний газовой отрасли
 - 3.2.8. Бизнес-справки по компаниям: ПАО «Газпром», ПАО «НОВАТЭК»
 - 3.3. Положение в угольной отрасли
 - 3.3.1. Добыча угля
 - 3.3.2. Обогащение и экспорт угля
 - NEW** 3.3.3. Поставки угля на внутренний рынок и перевалка в морских портах
 - 3.3.4. Важнейшие события отрасли
 - NEW** 3.3.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и обогащении угля
 - NEW** 3.3.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в перевалке угля
 - 3.3.7. Рейтинги компаний угольной отрасли
 - NEW** 3.3.8. Бизнес-справки по компаниям: АО «СУЭК», АО «Сибантрацит», АО «УК «Кузбассразрезуголь», ПАО «Мечел», Группа САФМАР (АО «Русский уголь», ПАО «Кузбасская топливная компания»).
- **Часть IV. Перспективы развития ТЭК**
 - 4.1. Тенденции 2020 года в отраслях ТЭК
 - 4.2. Консенсус-прогноз макроэкономических показателей России
 - 4.3. Разработанные INFOLine сценарии развития нефтяной отрасли
 - 4.4. Перспективы развития нефтяной отрасли до 2022 года
 - 4.5. Разработанные INFOLine сценарии развития газовой отрасли
 - 4.6. Перспективы развития газовой отрасли до 2022 года
 - 4.7. Разработанные INFOLine сценарии развития угольной отрасли
 - 4.8. Перспективы развития угольной отрасли до 2022 года
- **Отраслевые министерства, ведомства, ассоциации**
- **Список источников и сокращений**
- **Список системообразующих предприятий ТЭК**
- **Соглашение об использовании информации**
- **Об авторе – информационно-аналитическое агентство INFOLine**
 - NEW** - *новый/дополненный раздел*

ЧАСТЬ I. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ.
Итоги 2020 года и тенденции 2021 года.
Перспективы развития до 2023 года»:



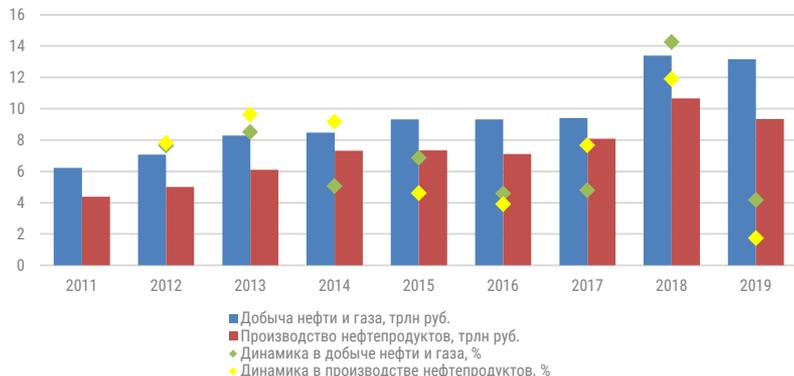
Инвестиционная деятельность в ТЭК
Кредитование предприятий ТЭК
Внешнеэкономическая деятельность: экспорт

В полной версии – 6 слайдов, 12 диаграмм

1.2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

- По итогам 2019 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) сократился на **6,5%** и составил **22,5 трлн руб.** Снижение объясняется ценовым фактором: в 2019 г. экспортные цены на нефть сократились на **8,5%**, на нефтепродукты – на **10,1%**, на природный газ – на **15,0%**, на СПГ – на **15,8%**, при укреплении курса рубля относительно доллара на **12,6%** и евро – на **14,4%**.
- Падение цен на каменный уголь на внешнем рынке при стагнации объемов добычи стало основной причиной сокращения отгрузки продукции в угольной промышленности в денежном выражении в 2019 г. на **8,4%** до **1,38 трлн руб.** На показатели угольной отрасли также оказывают влияние сокращение спроса в европейских странах и инфраструктурные ограничения по транспортировке угля на экспорт в восточном направлении.
- В 2019 г. объем отгруженной продукции в электроэнергетике увеличился на **3,3%** – до **3,88 трлн руб.** Увеличение потребления электроэнергии обусловлено температурным фактором, ростом потребления промышленными объектами, присоединением к энергосистеме ранее изолированных районов.

Отгрузка продукции в нефтегазовой промышленности



Источник: ФСГС, расчеты INFOline

Отгрузка продукции в электроэнергетике и угольной промышленности

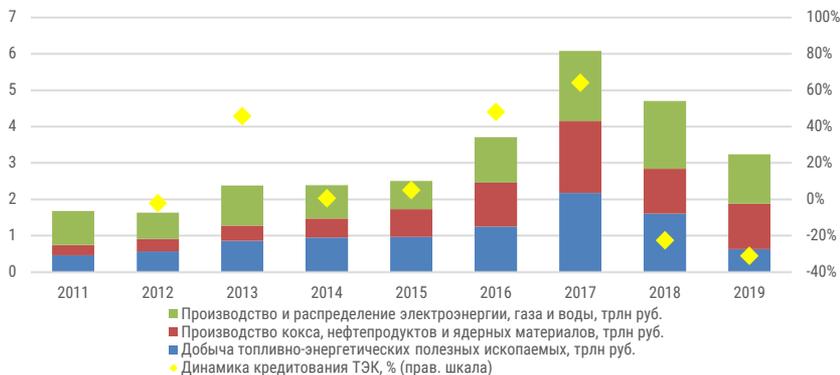


Источник: ФСГС, расчеты INFOline

1.4. КРЕДИТОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК

- В 2019 г. предприятия ТЭК сократили объемы привлечения заемного финансирования на **31,3%** до **3,23 трлн руб.** На **61,3%** уменьшился объем кредитов, предоставленных предприятиям по добыче ТЭПИ, на **27,7%** – компаниям по производству и распределению электроэнергии, газа и воды. Предприятия по производству кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов в 2019 г. увеличили объем привлекаемых средств на **2,1%**.
- Величина задолженности предприятий ТЭК на 01.01.2020 г. сократилась до **3,95 трлн руб.** (-9,0% на начало 2019 г.). Доля валютной задолженности за год сократилась на **7 п.п.** и на конец 2019 г. составила **19,9% (0,78 трлн руб.)**.
- Доля просроченной задолженности на конец 2019 г. увеличилась на **1,9 п.п.** и составила **3,3%**. Несмотря на рост, доля просроченной задолженности в отраслях ТЭК существенно ниже этого показателя в других отраслях.
- В 2020 г. нефтегазовую отрасль ждут рост долговой нагрузки и корректировка программ капитальных вложений из-за падения цен и ограничений по добыче нефти. В угольной отрасли сокращение объемов экспортных поставок и сокращение цен приведет к необходимости реструктуризации долгов для производителей угля низкосортных марок.

Кредиты предприятиям ТЭК, предоставленные в валюте и в рублях



Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOline

Задолженность по кредитам в ТЭК



Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOline

1.5. ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ: ЭКСПОРТ

- В 2019 г. средняя стоимость барреля нефти марки Urals сократилась на **9%** и составила **63,59 долл./барр.** Дефицит высокосернистой нефти в результате санкций США против Ирана и Венесуэлы привел к тому, что российская нефть марки Urals в 2019 г. продавалась с премией к Brent. Поддержку нефтяным ценам также оказало соглашение ОПЕК+ о сокращении добычи, действовавшее в течение всего 2019 г.
- В 2019 г. совокупный экспорт в отраслях ТЭК в стоимостном выражении сократился на **8,9%** до **254,6 млрд долл.** Экспорт нефти уменьшился на **5,9%** (до **121,4 млрд долл.**), нефтепродуктов – на **14,4%** (до **66,9 млрд долл.**), природного газа – на **15,3%** (до **41,6 млрд долл.**), угля – на **6,1%** (до **16,0 млрд долл.**). Экспорт СПГ вырос на **49,8%** (до **7,9 млрд долл.**), электроэнергии на **12,6%** – до **0,9 млрд долл.**
- Среднегодовые экспортные цены на природный и сжиженный газ (СПГ) в 2019 г. составили **189,3 долл./тыс. куб. м** (**-15,3%** к 2018 г.) и **121,1 долл./куб. м** (**-15,1%**) соответственно. Расчетная средняя экспортная стоимость регазифицированного СПГ (без учета стоимости регазификации) составила **193,7 долл./тыс куб. м**.

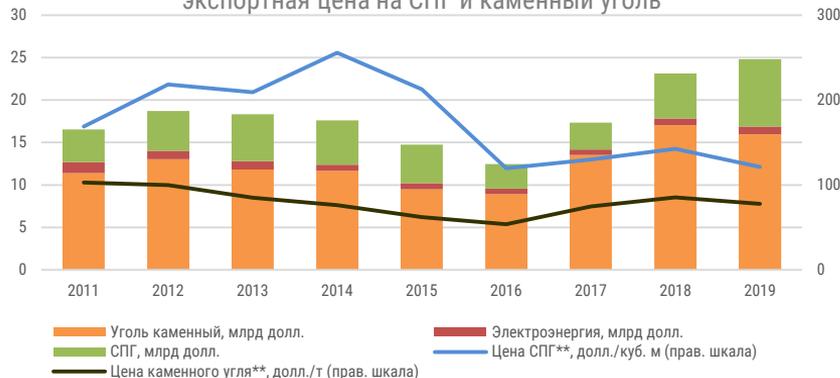
Экспорт нефти, нефтепродуктов и природного газа, экспортная цена на нефть и природный газ



* Среднегодовая стоимость нефти марки Urals

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

Экспорт угля, СПГ и электроэнергии, экспортная цена на СПГ и каменный уголь



** Среднегодовая экспортная стоимость

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

ЧАСТЬ II. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2020 года и тенденции 2021 года. Перспективы развития до 2023 года»:



Государственное регулирование
 Сделки M&A
 Отставки и назначения

В полной версии – 29 слайдов

2.1. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ



- **Федеральным законом от 4 ноября 2019 г. № 335-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» в части предоставления права пользования участками недр федерального значения внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений нефти, газа и газового конденсата»** ([текст документа](#)) устанавливается перечень морских участков недр федерального значения, которые предоставляются в пользование без проведения аукционов.



- **Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2019 г. № 1534 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 11 октября 2012 г. № 1035»** ([текст документа](#)) установлены критерии регулярности и равномерности реализации на бирже нефти и нефтепродуктов.



- **Федеральным законом от 2 декабря 2019 г. № 396-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» в части совершенствования правового регулирования отношений в области геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых»** ([текст документа](#)) уточняются определение трудноизвлекаемых полезных ископаемых, правила разработки технологий их геологического изучения, разведки и добычи, а также порядок выделения участков недр. **Изменения закона «О недрах» вступают в силу 31 мая 2020 г.**



- **Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2019 г. № 1611 «О внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения»** ([текст документа](#)) определены сроки продления мероприятий по подключению к газораспределительным сетям.

2.2. КРУПНЕЙШИЕ СДЕЛКИ M&A

Участники	Актив	Стоимость, млрд руб.	Дата завершения	Формат и описание	
 ООО «Инвестор» (группа «Сумма»)	ООО «А-Проперти»	90,59% <u>ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»</u>	16,82	Сентябрь 2019	<p>В сентябре 2019 г. ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания» (ЯТЭК) перешло под косвенный контроль одного из основателей телеком-оператора Yota Альберта Авдоляна. Контролируемое им ООО «А-Проперти» получило акции ЯТЭК, которые принадлежали ООО «Инвестор» (входит в группу «Сумма») Зиявудина Магомедова (82,065%), ООО «Наутилиус» Инны Гукежевой (8,5%) и кипрской Rantecho Investments Ltd (7,5%). Общая доля участия бизнесмена в уставном капитале ЯТЭК составила 90,59%. Сумму сделки стороны не озвучили. Однако известно, что в повестку дня состоявшегося 13 сентября 2019 г. внеочередного собрания акционеров ЯТЭК входили вопросы о прекращении встречных требований в размере не более 8,26 млрд руб., о переводе долга - не более 7,71 млрд руб. и об уступке «А-Проперти» - не более 550 млн руб. Переход контроля над ЯТЭК к Альберту Авдолян фактически означает закрытие долгов якутской компании перед его структурой. В итоге сумма отчуждаемого имущества по сделкам с заинтересованностью в совокупности значилась в размере 16,82 млрд руб. (68% балансовой стоимости активов ЯТЭК). «А-Проперти» скупала долги ЯТЭК с конца 2018 г.: перед «Сбербанком» - 4,4 млрд руб., ВТБ - 5,1 млрд руб. и «Россельхозбанком» - около 1 млрд руб. Кроме того, «А-Проперти» выкупила долг компании перед российской «дочкой» Bank of China - 9 млн руб.</p>
 «Rantecho Investments Ltd»	ООО «А-Проперти»	90,59% <u>ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»</u>	16,82	Сентябрь 2019	<p>В сентябре 2019 г. ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания» (ЯТЭК) перешло под косвенный контроль одного из основателей телеком-оператора Yota Альберта Авдоляна. Контролируемое им ООО «А-Проперти» получило акции ЯТЭК, которые принадлежали ООО «Инвестор» (входит в группу «Сумма») Зиявудина Магомедова (82,065%), ООО «Наутилиус» Инны Гукежевой (8,5%) и кипрской Rantecho Investments Ltd (7,5%). Общая доля участия бизнесмена в уставном капитале ЯТЭК составила 90,59%. Сумму сделки стороны не озвучили. Однако известно, что в повестку дня состоявшегося 13 сентября 2019 г. внеочередного собрания акционеров ЯТЭК входили вопросы о прекращении встречных требований в размере не более 8,26 млрд руб., о переводе долга - не более 7,71 млрд руб. и об уступке «А-Проперти» - не более 550 млн руб. Переход контроля над ЯТЭК к Альберту Авдолян фактически означает закрытие долгов якутской компании перед его структурой. В итоге сумма отчуждаемого имущества по сделкам с заинтересованностью в совокупности значилась в размере 16,82 млрд руб. (68% балансовой стоимости активов ЯТЭК). «А-Проперти» скупала долги ЯТЭК с конца 2018 г.: перед «Сбербанком» - 4,4 млрд руб., ВТБ - 5,1 млрд руб. и «Россельхозбанком» - около 1 млрд руб. Кроме того, «А-Проперти» выкупила долг компании перед российской «дочкой» Bank of China - 9 млн руб.</p>
АО «ХК «Ак Барс» ООО «СафПэт Актив»	 ПАО «Татнефть»	0,49% ООО «СафПэт» 32,8% ООО «СафПэт Актив»	Нет данных	Сентябрь 2019	<p>В сентябре 2019 г. ПАО «Татнефть» купило доли предприятий, связанных с созданием производства терефталевой кислоты (ТФК) и полиэтилентерефталатов (ПЭТФ). Речь идет о покупке 32,8% в казанском ООО «СафПэт Актив» у АО «Холдинговая компания «Ак Барс» и 0,49% в нижекамском ООО «СафПэт» у ООО «СафПэт Актив».</p>
 Новый Поток Группа Компаний Группа «Новый поток»	ООО «Долговой центр» (Bodmin Group Ltd)	100% акций ООО «Марийский НПЗ»	Нет данных	Октябрь 2019	<p>В октябре 2019 г. 100% акций ООО «Марийский НПЗ», подконтрольного группе «Новый поток» Дмитрия Мазурова, перешло к коллекторскому агентству ООО «Долговой центр», которое принадлежит Bodmin Group Ltd с Британских Виргинских островов. Структуры Дмитрия Мазурова получили Марийский НПЗ от ВТБ в 2016 г. Дмитрий Мазуров был задержан в июле 2019 г. в рамках уголовного дела о мошенничестве. Дело возбуждено по заявлению «Сбербанка» - крупнейшего кредитора группы «Новый поток»</p>

2.3. ОТСТАВКИ И НАЗНАЧЕНИЯ



- В июле 2019 г. **Рустем Усманов**, занимавший пост главного инженера - заместителя гендиректора ООО «Газпром трансгаз Уфа», назначен генеральным директором **ООО «Газпром трансгаз Казань»**. Рафкат Кантюков, возглавлявший эту компанию с 1998 г., освобожден от должности в связи с выходом на пенсию, он остается советником нового гендиректора.



- В июле 2019 г. экс-глава департамента 307 ПАО «Газпром» **Всеволод Черепанов** назначен по совместительству на должности гендиректоров **ООО «Газпром геологоразведка»** и **ООО «Газпром георесурс»** (с октября 2019 г. – **ООО «Газпром недра»**). Всеволод Черепанов, покинувший в феврале 2019 г. Правление ПАО «Газпром», остается заместителем гендиректора ООО «Газпром инвест» - эту должность он занял в апреле 2019 г.



- В сентябре 2019 г. генеральным директором **АО «ТАНЕКО»** назначен **Илшат Салахов**, который ранее занимал пост заместителя гендиректора этой компании по технической поддержке и качеству. Он сменил в должности руководителя Леонида Алехина, покинувшего компанию 1 июля 2019 г. в связи с выходом на пенсию.



- В сентябре 2019 г. президентом **ПАО «АНК «Башнефть»**, «дочки» «Роснефти», назначен **Хасан Татриев**, ранее возглавлявший ООО «РН-Юганскнефтегаз». После его ухода гендиректором ООО «РН-Юганскнефтегаз» назначен Игорь Табачников, ранее занимавший должность главного инженера компании.



- В сентябре 2019 г. **Сергей Никифоров** назначен вице-президентом **ПАО «ЛУКОЙЛ»** по Центральной Азии, Ближнему Востоку и Северной Африке. Он курирует зарубежные проекты компании в этих странах. Ранее Сергей Никифоров занимал должность вице-президента по совместной деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ».



- В сентябре 2019 г. вице-президентом **ПАО «ЛУКОЙЛ»** по Америке, Западной Африке и Европе стал **Иван Романовский**, до нового назначения занимавший должность первого заместителя руководителя аппарата компании.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ»
Итоги 2020 года и тенденции 2021 года.
Перспективы развития до 2023 года»:



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

В полной версии – 34 слайда, 26 диаграмм

3.1.2. ПЕРЕРАБОТКА И ЭКСПОРТ НЕФТИ

- Объем первичной переработки нефти в России в 2019 г. сократился на **0,6%** и составил **285,1 млн т**. Основными причинами снижения стала приостановка работы Антипинского НПЗ в мае-июле из-за проблем с финансированием, проведение плановых ремонтов и снижение загрузки перерабатывающих установок на заводах на фоне падения маржинальности переработки. По итогам 2019 г. глубина переработки нефти в России выросла на **0,6 п.п.** до **82,7%**.
- В 2019 г. экспорт нефти из РФ увеличился на **2,9%** до **267,5 млн т**. Экспортные поставки нефти в дальнее зарубежье в 2019 г. увеличились на **3,7%**, до **248,5 млн т**, в ближнее зарубежье - снизились на **2,4%**, до **17,6 млн т**.
- 1 мая 2020 г. пошлина на экспорт нефти из России была снижена **в 7,6 раза** - до **6,8 долл./т.** (самый низкий с 2002 года, когда был введен новый механизм экспортных пошлин). Снижение обусловлено падением цен на нефть сорта Urals.
- Первичная переработка нефтяного сырья на НПЗ в России в I пол. 2020 г. снизилась на **0,7%** до **138,9 млн т**, экспорт нефти в дальнее зарубежье сократился на **3,3%** - до **118,3 млн т**, экспорт нефти в ближнее зарубежье снизился на **44,3%** до **4,6 млн т**.

Первичная переработка нефти



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго, расчеты INFOLine

Экспорт нефти



Источник: ФТС, Минэнерго, расчеты INFOLine

3.1.5. ДОБЫЧА НЕФТИ: КРУПНЕЙШИЕ ЗАВЕРШЕННЫЕ ПРОЕКТЫ

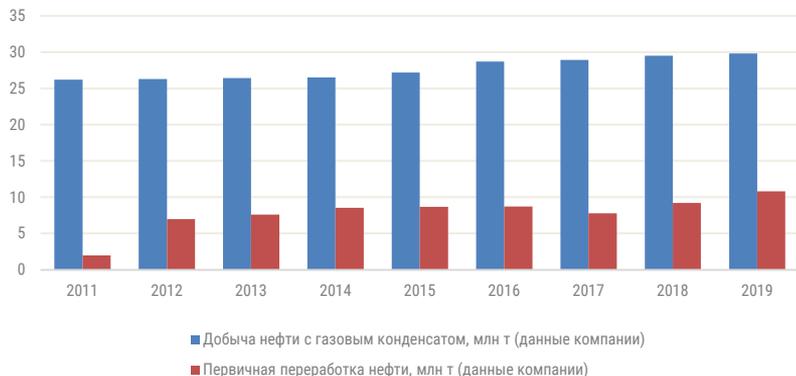
Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 БАШНЕФТЬ ООО «Башнефть-Полюс»	Месторождения имени Романа Требса и Анатолия Титова в Ненецком АО	2011	2019	360	В соответствии с планами выход на пиковые уровни выработки на месторождения им. Требса и Титова в 4 млн т ежегодно официально был достигнут в 2019 г. К апрелю 2019 г. на месторождении имени Романа Требса была введена в эксплуатацию первая очередь энергоцентра мощностью 22 МВт. Она покрывает текущие потребности предприятия в электроэнергии. Доказанные запасы нефти на месторождениях имени Романа Требса и Анатолия Титова на 31 декабря 2015 г. составляют 240,2 млн барр.
 РОСНЕФТЬ ПАО «НК «Роснефть»	Кондинское Месторождение в ХМАО	2016	2019	200	В декабре 2019 г. на месторождении введена в строй ГТЭС суммарной установленной мощностью 36 МВт. По состоянию на начало 2020 г. на Кондинском месторождении, введенном в промышленную эксплуатацию в ноябре 2017 г., построена развитая инфраструктура, включая Центральный пункт сбора нефти мощностью 2,8 млн т нефти и более 260 млн куб. м газа в год, дожимную насосную станцию, промысловый нефтепровод и испытательную лабораторию. Полностью завершено обустройство 12 кустовых площадок, расширяется инфраструктура вахтового поселка. Накопленный объем проходки превысил 1,8 млн м.
 РОСНЕФТЬ ПАО «НК «Роснефть»	Западно-Эргинское месторождение в ХМАО	2017	2019	Нет данных	В июне 2019 г. введено в промышленную эксплуатацию Западно-Эргинское месторождение, входящее в состав Эргинского кластера. Оно было подготовлено к началу добычи в кратчайшие сроки – менее, чем за 1,5 года. На момент начала эксплуатации на Западно-Эргинском месторождении пробурено 49 скважин. На месторождении построены объекты инфраструктуры, включая дожимную насосную станцию, нефтепровод до Центрального пункта сбора Кондинского месторождения протяженностью 48 км, электростанцию суммарной мощностью 18 МВт. Извлекаемые запасы составляют 23 млн т нефти.
 ЛУКОЙЛ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ ПАО «ЛУКОЙЛ»	Месторождения Командиршорской группы в Ненецком АО	2017	2019	Нет Данных	Месторождения Командиршорской группы - Командиршорское, Северо-Командиршорское и Западно-Командиршорское - были запущены в пробную эксплуатацию в апреле 2020 г. В 2017-2019 гг. на Командиршорском промысле были построены разведочные скважины, которые при опробовании подтвердили промышленное значение месторождений. До 2027 г. здесь планируется пробурить десятки добывающих и нагнетательных скважин.

3.1.8. БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО НЕФТЯНЫМ КОМПАНИЯМ: ПАО «ТАТНЕФТЬ»



- ПАО «Татнефть» объединяет **40** нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих, нефтехимических и сбытовых предприятий в РФ и странах ближнего зарубежья, а также более **20** прочих предприятий. Сбытовая сеть компании насчитывает более **800** АЗС в России, в Белоруссии и на Украине. Основные объемы геологоразведочных работ осуществляются на лицензионных территориях в Татарстане, Республике Калмыкия, Оренбургской, Самарской, Ульяновской областях и Ненецком автономном округе.
- По итогам 2019 г. ПАО «Татнефть» увеличило добычу нефти на **0,9%** до **29,8 млн т**. Ввод новых скважин возрос до **726** с 628 единиц. Общие оценочные доказанные запасы на конец 2019 г. составили **940,3 млн т** нефти и конденсата и **70,2 млрд куб. м** газа.
- В 2019 г. Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО» увеличил объем переработки сырья на **16,1%** до **10,8 млн т**. В 2020 г. «Татнефть» приступила к производству автобензинов «Евро-6» и реализации судового топлива марки RMD-80, соответствующего международным экологическим нормативам.

Добыча и переработка нефти



Источник: данные компании

Величина фонда эксплуатационных скважин в РФ



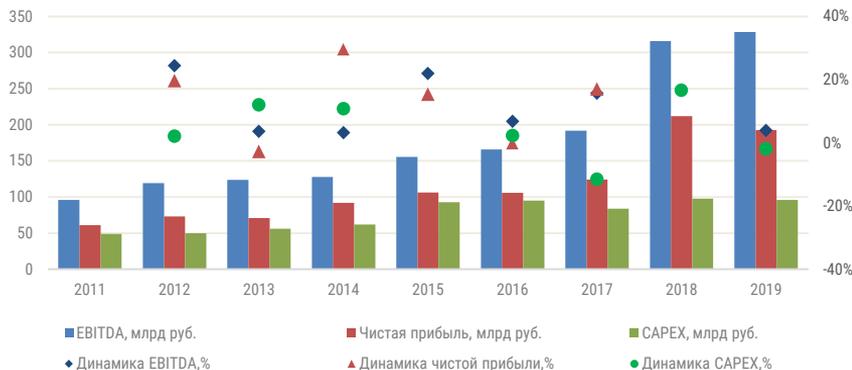
Источник: ЦДУ ТЭК, данные компании

3.1.8. БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО НЕФТЯНЫМ КОМПАНИЯМ: ПАО «ТАТНЕФТЬ»



- Выручка ПАО «Татнефть» за 2019 г., согласно МСФО, увеличилась на **2,4%** и составила **932 млрд руб.** Рост показателя выручки обусловлен увеличением объемов нефтепереработки.
- Скорректированная EBITDA по итогам 2019 г. увеличилась на **3,8%** до **328 млрд руб.** Чистая прибыль снизилась до на **9,1%** до **192,7 млрд руб.**
- В 4 квартале 2019 года Группа приобрела **100%** долю в ООО «Несте Санкт-Петербург» (позднее переименовано в ООО «Татнефть-АЗС-Северо-Запад») у Neste Oyj и получила контроль, став его единственным участником. ООО «Несте Санкт-Петербург» владеет розничной сетью из **75 АЗС** и резервуарным парком для хранения нефтепродуктов. В результате «Татнефть» увеличила свое присутствие на топливно-розничном рынке Северо-Западного региона.
- Инвестпрограмма «Татнефти» на 2020 г. планировалась на уровне **121,5 млрд руб.**, но была сокращена на **20%**.
- В 2020 г. Совет директоров ПАО «Татнефть» рекомендовал не выплачивать дивиденды за 2019 г. владельцам обыкновенных акций, а владельцам привилегированных выплатить **1 руб.** на акцию.

ЕБИТДА, чистая прибыль и CAPEX



Источник: данные компании

Выручка, долговая нагрузка и интенсивность CAPEX



Источник: данные компании

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2020 года и тенденции 2021 года. Перспективы развития до 2023 года»:



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

В полной версии – 36 слайдов, 22 диаграммы

3.2.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

- В 2019 г. добыча газа в России выросла на **1,7%** до **737,7 млрд куб. м** - рекордный показатель для России за последние 19 лет. Такая динамика была связана в первую очередь с увеличением экспортных поставок природного газа и СПГ в Европу с целью увеличения запасов газа в ПХГ на фоне опасений о прекращении транзита российского газа через Украину и сокращением объемов добычи газа на крупнейшем европейском месторождении Гронинген (Голландия).
- Энергетическая стратегия РФ до 2035 года предполагает рост добычи газа в России до **821-885 млрд куб. м**.
- По итогам 2019 г. поставка газа на внутренний рынок сократилась на **3,3%** и составила **463,7 млрд куб м**. Главной причиной снижения объема поставок стала нетипично теплая погода осенью и зимой в России.
- Уровень газификации в России по итогам 2019 г. увеличился на **1,0 п.п.** – до **70,1%**. Средний уровень газификации за последние 10 лет увеличился с **62,4%** до **70,1%** и растет в среднем на 1 п.п. в год. Программы газификации утверждены в 70 регионах России. Целевой уровень газификации составляет **83%** к концу 2035 года.

Добыча природного и попутного газа



Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOLine

Поставка газа на внутренний рынок



Источник: расчеты INFOLine

3.2.6. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ: ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

- В сегменте переработки газа анонсировано и реализуется **18** значимых инвестиционных проектов строительства с объемом инвестиций от **3 млрд руб.**, совокупные вложения в которые составляют **6,0 трлн руб.**
- Первое место по объему инвестиций в значимые проекты газоперерабатывающей отрасли занимает Амурская область (**1720 млрд руб.**), в которой строится Амурский ГПЗ (ПАО «Газпром») и планируется постройка Амурского ГХК (ПАО «СИБУР Холдинг»). На втором месте - Ленинградская область (**1577 млрд руб.**), где строятся II очередь СПГ-завода «Криогаз Высоцк» (ПАО «НОВАТЭК» и ПАО «Газпромбанк»), комплекс по производству, хранению и отгрузке СПГ в районе КС Портовая (ПАО «Газпром») и газохимический комплекс в районе г. Усть-Луги (ПАО «Газпром»). На третьем месте – Ямало-Ненецкий автономный округ (**1,4 трлн руб.**), где идет подготовка к строительству «Арктик СПГ-2» (ПАО «Новатэк»).
- Два крупных проекта реализуются в Сахалинской области: 3-я очередь завода СПГ в рамках проекта «Сахалин-2» («Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд») и подготовка к строительству Дальневосточного СПГ («Сахалин-1»).

Значимые инвестиционные проекты
в переработке газа в 2020-2023 гг.

ТОП-5 регионов по объему инвестиций:

1. Амурская обл. – 2 проекта – 1720 млрд руб.
2. Ленинградская обл. – 3 проекта – 1577 млрд руб.
3. Ямало-Ненецкий АО – 1 проект - 1405 млрд руб.
4. Сахалинская обл. – 2 проекта - 750 млрд руб.
5. Иркутская обл. – 2 проекта – 424 млрд руб.



Крупнейшая компания-инвестор в сфере строительства
объектов переработки газа

КОМПАНИЯ
ПАО «НОВАТЭК»



РУКОВОДИТЕЛИ

Наталенко Александр Егорович, Председатель Совета директоров
Михельсон Леонид Викторович, Председатель Правления

КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ
СТРОИТЕЛЬСТВА

СПГ-завод «Арктик СПГ-2», Ямало-Ненецкий АО (1,1 трлн руб.)
СПГ-завод «Криогаз-Высоцк», Ленинградская обл. (68 млрд руб.)

Источник: INFOline «Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2020-2022 гг.»

3.2.6. ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА: ЗАВЕРШЕННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 СИБУР ПАО «Сибур Ходинг»	Интегрированный нефтехимический комплекс «ЗапСибНефтехим» в Тюменской области	2015	II кв. 2019	570	В мае 2019 года завершилось строительство комплекса глубокой переработки углеводородного сырья в полиолефины проектной мощностью 2 млн тонн в год с соответствующими объектами общезаводского хозяйства. По состоянию на I квартал 2020 года на заводе осуществляются пусконаладочные работы.
 НОВАТЭК ПАО «Новатэк»	Терминал по производству и перегрузке сжиженного природного газа «Криогаз-Высоцк» в Ленинградской области	2016	II кв. 2019	68	В апреле 2019 года в порту Высоцк был дан старт первому проекту среднетоннажного производства СПГ в Балтийском регионе. Мощность производства составляет 660 тыс. т в год, его инфраструктура также включает резервуар хранения СПГ вместимостью 42 тыс. куб. м и отгрузочный причал, способный принимать танкеры грузоподъемностью до 30 тыс. куб. м.
 СИБУР ПАО «Сибур Ходинг»	Производство терефталевой кислоты на АО «Полиэф» в Республике Башкортостан	2017	III кв. 2019	6	В августе 2019 года на АО «Полиэф» была завершена реконструкция производства терефталевой кислоты. В рамках реализации проекта построена современная установка окисления газов, благодаря вводу которой выбросы в атмосферный воздух снизятся в два раза. За счёт перехода на напорные ротационные фильтры в полтора раза сократится объём промышленных сточных вод.

*Инвестиции реализацию всего проекта Ямал СПГ

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ.
Итоги 2020 года и тенденции 2021 года.
Перспективы развития до 2023 года»:



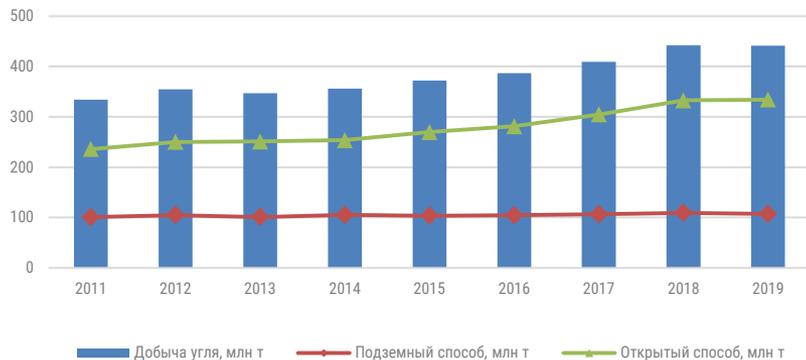
Ключевые производственные показатели
Важнейшие события
Крупнейшие инвестиционные проекты
Отраслевые рейтинги
Бизнес-справки о компаниях

В полной версии – 36 слайдов, 22 диаграммы

3.3.1. ДОБЫЧА УГЛЯ

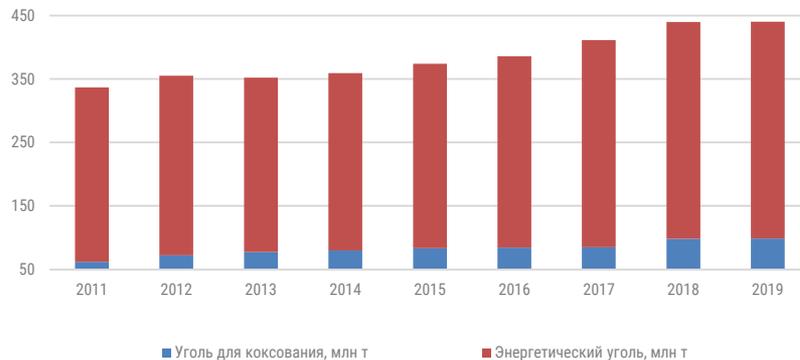
- По итогам 2019 г. добыча угля в России сократилась на **0,1%** до **441,4 млн т**. Увеличилась доля Дальневосточного ФО с **16,9%** до **17,4%** (выросла добыча в Сахалинской обл., Якутии, Забайкальском, Хабаровском крае, Чукотском АО, Бурятии), при снижении доли Сибирского ФО – с **79,6%** до **79%**. В Хакасии и Красноярском крае по итогам 2019 г. был зафиксирован рост добычи, а в Кузбассе – объем добычи сократился на **1,8%** до **250,1 млн т**.
- В 2019 г. объем добычи угля энергетических марок вырос остался на уровне 2018 г. **345,1 млн т**, коксующегося угля – вырос на **0,3%** до **98,6 млн т**. Доля углей для коксования в совокупной добыче составила **22,6%**.
- Добыча угля подземным способом сократилась в 2019 г. на **2,0%**, до **107,2 млн т**, открытым способом – увеличилась на **0,5%** до **334,1 млн т**. В результате доля угля, добытого подземным способом, в структуре добычи в РФ снизилась на **0,5 п.п.** до **24,3%**, а угля, добытого открытым способом увеличилась до **75,7%**.
- По оценкам Минэнерго (на апрель 2020 г.), несмотря на сокращение показателей в 2020 г., угольная отрасль имеет потенциал увеличить добычу как минимум до **459 млн т** к 2025 г. и **476 млн т** к 2030 г.

Добыча угля



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго РФ

Добыча угля по типам



Источник: ЦДУ ТЭК

3.3.5. ДОБЫЧА И ОБОГАЩЕНИЕ УГЛЯ: ЗАВЕРШЕННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 АО «СУЭК»	Шахта «7 Ноября - новая» на месторождении «Участок Сычевский-Перспективный» в Кемеровской области	2018	2020	10	Шахта «7 Ноября - новая» введена в эксплуатацию взамен выывшей шахты «им. 7 Ноября», прекратившей добычу в связи с выработкой запасов. Шахта «7 Ноября - новая» будет отрабатывать запасы участка «Сычевский-Перспективный» по пластам Сычевский-I и Колмогоровский. Проектная мощность - 3,5 млн т в год. Она оснащена модульными очистными сооружениями центрального водоотлива.
 АО «УК «Сибирская»	Обогатительная фабрика «Увальная» в Кемеровской области	2018	2019	2,8	Обогатительная фабрика «Увальная» введена в эксплуатацию в январе 2019 г., а на полную мощность она заработала в августе 2019 г. Предполагаемая производственная мощность обогатительной фабрики принята из расчета 717 т в час по рядовому углю, или 5 млн т в год. Согласно планам АО «УК Сибирская», в 2020 г. добыча и переработка угля составит 5,4 млн т, объем отгрузки товарной продукции потребителям – 3 млн т.
 Группа «Евраз»	Разработке пласта 29а на шахте «Есаульская» в Кемеровской области	2019	2020	1,5	С разработкой нового пласта 29а шахты «Есаульская» с балансowymi запасами более 10 млн т коксующегося угля марки ГЖ, добыча угля увеличится с порядка 1,4 млн т до 2 млн т в год. Для подготовки выработок был приобретен новый комплект горно-шахтного оборудования: комбайны отечественного производства КП-21, самовыдвигающиеся концевые системы, самоходные вагоны.
 АО «СУЭК»	Технологический комплекс на шахте «Талдинская-Западная-1» в Кемеровской области	2019	2020	1,3	Технологический комплекс на шахте «Талдинская-Западная-1» расположен на Восточной промплощадке. В его составе построено более 25 зданий и сооружений, в т.ч. надшахтное здание с конвейерной галереей углеподачи, электрокалориферная, вентиляторная установка с тремя вентиляторами, электроподстанция ПС 35 кВ, напочвенная речная дорога и депо дизелевозных локомотивов, газоотсасывающая установка. Эксплуатация нового технологического комплекса началась с вводом в работу в марте 2020 г. лавы с забойной длиной 400 м и запасами угля 2,3 млн т.

3.3.5. ДОБЫЧА УГЛЯ: ПРОЕКТЫ НА ЭТАПЕ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ВОСТСИБУГОЛЬ ООО «Компания «ВостСибУголь»	Первая очередь угледобывающего предприятия на месторождении Зашуланское в Забайкальском крае	2018	2021	144	Реализация проекта осуществляется в два этапа: первый (базовый) - отработка Зашуланского месторождения; второй этап - строительство угледобывающего комплекса. Проектная мощность первой очереди угольного разреза составит 1 млн т угля в год, промышленные запасы горной массы на участке - 19 млн т. Предполагаемая общая продолжительность эксплуатации объекта - 20 лет. В 2019 г. на месторождении Зашуланское проводились работы по строительству инфраструктурных объектов.
 КОЛМАР УГЛЕДОБЫВАЮЩАЯ КОМПАНИЯ УК «Колмар»	Шахта «Инаглинская-2» на месторождении Чульмаканское в Республике Якутия	2018	I очередь – 2020 II очередь – 2022	40,5	Шахта строится в рамках проекта по освоению Чульмаканского каменноугольного месторождения (участки Центральный, Восточный, Северный, Западный) и Верхне-Талуминского месторождения (участки № 1 и № 2). Строительство осуществляется в две очереди, каждая из которых имеет производительность 6 млн т рядового угля в год, суммарная мощность шахты - 12 млн т угля в год. В июле 2019 г. проект шахты получил положительное заключение экологической экспертизы Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Саха (Якутия). На площадке шахты вводятся в эксплуатацию необходимые помещения для организации качественной и бесперебойной работы техники и оборудования: бокс для ремонта горно-шахтного оборудования, бокс для ремонта и обслуживания погрузочно-доставочных машин, главная вентиляторная и модульная калориферная установки, необходимые для обеспечения шахты свежим теплым воздухом.
 КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА ООО «Сучан-Уголь»	Модернизация шахты «Центральная» и строительство шахты «Тигровая» в Приморском крае	2019	I этап – 2023 II этап – 2026	22	Проект реализуется в рамках создания кластера «Сучан-Уголь» по соглашению с АО «Корпорация развития Дальнего Востока». Он предусматривает на первом этапе модернизацию шахты «Центральная» мощностью 500 тыс. т и строительство шахты «Тигровая» мощностью 1,5-2 млн т каменного угля в год, с подключением на втором этапе в совместную разработку к шахте «Центральная» двух смежных угольных участков - «Каменского» и «Глубокого». Проект реализуется в рамках подписанного в декабре 2018 г. соглашения между ООО «Сучан-Уголь» и китайской компанией «Оборудование для угольных шахт «Интерстандарт».

КОМПЛЕКС ИНФОРМАЦИОННЫХ ПРОДУКТОВ INFOline: «ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ»



4 раздела, 195 слайдов, 96 диаграмм, 80 инвестпроектов

Перед Вами краткая версия исследования

«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2020 года и тенденции 2021 года. Перспективы развития до 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 2020-2023 годов. Аналогичные исследования по другим отраслям доступны на сайте www.economica2020.ru

Ежедневный мониторинг событий – услуга «Тематические новости»

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

Исследования
«Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли 2020-2023 годов», «Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ 2020-2023 годов»

КОМПЛЕКСНАЯ ЛИНЕЙКА ИССЛЕДОВАНИЙ И ОБЗОРОВ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ

Отраслевой Обзор «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России. Итоги 2020 года и тенденции 2021 года. Перспективы развития до 2023 года»

Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2020-2023 годов

Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ 2020-2023 годов

Реестр «300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ. 2018 год»

Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2020-2023 годов

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

Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении России, Казахстана, Беларуси, Киргизии и Армении (ЕАЭС) 2018-2020 годов

Тематические новости по отраслям: «Энергетика и ЖКХ», «Нефтегазовая промышленность», «Металлургия», **NEW!** «Альтернативная энергетика РФ и мира»



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**
Формат предоставления: **WORD, PDF, EXCEL**
Стоимость: **5 000 руб.**

Содержание обзора:

- Более 30 инвестиционных проектов (объекты добычи нефти и газа, НПЗ, ГПЗ, СПГ-заводы, системы газоснабжения, нефтепроводы)
- 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**
Формат предоставления: **WORD, PDF, EXCEL**
Стоимость: **5 000 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: ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС



Оперативная информация о состоянии отраслей ТЭК

- Общие новости в отраслях ТЭК
- **Международное сотрудничество**
- Нормативные документы
- **Отраслевые мероприятия**
- Инвестиционная деятельность компаний
- **Новости о запуске промышленных производств**
- Инвестиционные планы
- **Важнейшие новости по федеральным округам и в Московском регионе**

Периодичность – от 1 раза в день до 1 раза в месяц

- ✓ Информация по России в целом и по округам
- ✓ **Контактные данные участников рынка**
- ✓ Ключевые материалы выделены графически
- ✓ **Более 5 000 анализируемых источников**
- ✓ Уникальные технологии сбора и предоставления информации

INFOLine - партнер по информационному обслуживанию и исследованиям ведущих компаний России

Более **2 000** постоянных клиентов



Мы гордимся клиентами
Они рекомендуют нас

ОТРАСЛЕВЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

ОТРАСЛЕВЫЕ АНАЛИТИЧЕСКИЕ ОБЗОРЫ

Итоги 2020 года и тенденции 2021 года
Перспективы развития до 2023 года

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ В 2012-2019 гг. И ПРОГНОЗЫ НА 2020-2022 гг.

- «Строительная отрасль России»
- «Транспортная отрасль России»
- «Агропромышленный комплекс» и «Производство продуктов питания»
- «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России»
- «Электроэнергетическая отрасль России»
- «Розничная торговля и рынок потребительских товаров России»

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 2020 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 и прогноз развития отраслей на 2020-2022 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@infoline.spb.ru или свяжитесь с нами по телефонам: (812) 322-68-48, (495) 772-7640.

РАЗВИТИЕ СЕРИИ ОБЗОРОВ

Использование информации:

- Повысить эффективность управления рисками и стратегического планирования и улучшить качество взаимодействия с клиентами позволяет **комплексная система мониторинга информации о рынках**
- Выявление и оценка перспективных компаний-партнеров требует оперативного и **комплексного бенчмаркинга на ключевых рынках**
- Выявление инвестиционных возможностей и развитие отношений с клиентами требует внедрения **технологий взаимодействия с использованием авторитетных независимых рейтингов**



pdf-анкета



web-анкета

Чутко
анализируем
запросы клиентов

Обращаем
внимание на все
замечания

Следуем
пожеланиям
об изменениях

Перспективы проекта:

- Подготовка обзоров осуществляется регулярно и на постоянной основе.
- Оптимальная периодичность – ежегодно. Для отраслей с высокой волатильностью предлагаем ежеквартальный обзор или гибкие индивидуальные решения
- Проведение индивидуальных презентаций по отраслям и рынкам на территории заказчика или онлайн

**INFO**Line

работает для повышения
эффективности вашего бизнеса

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 2001–2019 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!