

Продукты агентства INFOLine были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство INFOLine принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства INFOLine. Компания Lexis-Nexis с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства INFOLine.



Информационное агентство INFOLine имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

Информационная услуга «Тематические новости»

Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола

Демонстрационный выпуск
Периодичность: еженедельно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- PR-поддержка
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМИ





Содержание выпуска

Введение	4
Общие новости	6
Общие новости перерабатывающей промышленности	6
<i>Правительство Российской Федерации поддержало введение обратных акцизов на переработку этана и сжиженного углеводородного газа в продукцию нефтехазохимии, а также инвестиционного коэффициента для новых установок глубокой переработки нефти.</i>	6
Оборудование и производство компонентов	7
Новости производителей оборудования и сервисных компаний	7
<i>Продукция Пензтяжспромарматуры отгружена для проекта модернизации Омского нефтеперерабатывающего завода.</i>	7
<i>НПФ "КРУГ": Модернизация факельного хозяйства повышает безопасность производства Краснодарского НПЗ.</i>	7
<i>Компания "Русские Краски" (Ярославль) приняла участие в проекте "Реконструкция блока установки гидрокрекинга по производству базовых масел 3-ей группы цеха №4" для компании ПАО "Славнефть-ЯНОС".</i>	8
<i>"ОКБМ Африкантов" отгрузило первый отечественный насос для перекачивания сжиженного природного газа.</i>	8
<i>"Северсталь" увеличивает долю участия в совместном предприятии с Linde.</i>	9
Нефтеперерабатывающая промышленность	10
Общие новости нефтеперерабатывающей промышленности	10
<i>Выпуск МТБЭ в России снизился.</i>	10
Инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей промышленности	11
<i>Ильский НПЗ сохраняет планы по запуску ЭЛОУ АТ-6 до конца 2020 г. (Краснодарский край).</i>	11
Новости о компании "Татнефть"	12
<i>На НПЗ "ТАНЕКО" компании "Татнефть" завершился плановый капитальный ремонт технологических установок.</i>	12
Новости нефтеперерабатывающих компаний	13
<i>Компания "ВПК-ойл" (Новосибирская область) намерена инициировать самобанкротство.</i>	13
Зарубежные новости нефтеперерабатывающей промышленности	14
<i>Беларусь: "Нафтан" готовится выйти на 90% глубины переработки нефти.</i>	14
<i>Управление Нефтеперерабатывающим заводом Эквадора будет передано в частные руки.</i>	14
Обзор прессы по новостям нефтеперерабатывающей промышленности	15
<i>Цифровая энергетика. "Сибирская нефть". №172 (июнь 2020)</i>	15
Газоперерабатывающая промышленность	18
Инвестиционные проекты в газоперерабатывающей промышленности	18
<i>Глава Коми Владимир Уйба считает, что вхождение в Арктику даст большие возможности для муниципалитетов республики.</i>	18
<i>ИНК планирует приступить к пусконаладке на ГФУ в Усть-Куте в течение года (Иркутская область).</i>	18
<i>Иркутская нефтяная компания завершила монтаж установки деминерализации воды на Усть-Кутском ГПЗ.</i>	19
Новости газоперерабатывающих компаний	20
<i>"НОВАТЭК" сообщил предварительные производственные показатели за второй квартал и первое полугодие 2020 года.</i>	20
<i>Fitch подтвердило рейтинг "Новатэка" на уровне "BBB", прогноз стабильный.</i>	21
Зарубежные новости газоперерабатывающей промышленности	22
<i>"Рени-Лес" впервые принял СУГ для Украины.</i>	22
<i>Строительство терминала СПГ началось на Кипре.</i>	22
<i>TGE Gas Engineering станет генеральным подрядчиком проекта по расширению СПГ- терминала Свиноуйсьце.</i>	22
<i>Total получила финансирование на проект СПГ в Мозамбике.</i>	23
Обзор прессы по новостям газоперерабатывающей промышленности	24
<i>"Газового ОПЕК" не будет без Катара. "Finam.Ru". 11 июля 2020</i>	24



Производство биоэтанола и альтернативных видов топлива	25
Инвестиционные проекты	25
<i>Под Ясногорском Тульской области появится завод по производству биотоплива.</i>	25
Региональные новости производства биотоплива	26
<i>В Калининградской области намерены выращивать целлюлозосодержащую траву для производства топливных гранул.</i>	26
Информационные продукты INFOline	27





Введение

Энергетической стратегией РФ на период до 2035 года предусматривается трансформация системы налогообложения; развитие внутреннего рынка сервисных, инжиниринговых и строительных услуг; завершение программы модернизации НПЗ; государственная поддержка (в том числе налоговая) строительства новых установок вторичной переработки; сглаживание резких колебаний цен на нефтепродукты на внутреннем рынке; модернизация и строительство вспомогательной СПГ инфраструктуры на принципах ГЧП; создание на Ямале и Гыдане кластера по производству СПГ, в Арктической зоне России – хабов по перевалке, хранению и торговле СПГ и др.

Основные проблемы, которые стоят перед отраслью – необходимость увеличения глубины переработки нефти и газа, а также уменьшение воздействия на окружающую среду. Чтобы определить оптимальный уровень инвестиционных расходов и выбрать наиболее подходящие в данной ситуации технические решения, необходимы данные об инвестиционных планах компаний, новинках в области разработки оборудования для нефтегазоперерабатывающей промышленности. Все эти и многие другие сведения можно получить в результате тщательного и структурированного мониторинга деловой активности в отраслях нефте- и газопереработки.

Услуга "Тематические новости: Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях нефте- и газоперерабатывающей отраслей в РФ и за рубежом.

Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "Тематические новости: Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола" включает данные о событиях и мероприятиях в сфере переработки нефти и газа, производстве биотоплива, эксплуатации специализированного оборудования;
- значимые новости содержат справки о компаниях, где предоставлена необходимая **контактная информация** организаций;
- материалы информационного бюллетеня структурированы по **тематическим разделам**;
- периодичность предоставления информационного бюллетеня – **1 раз в неделю**;
- суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **60 материалов**.

Широкий спектр форматов предоставления «Тематических новостей»:



HTML – для чтения в on-line;



Microsoft Word – для чтения и редактирования;



СНМ-архив – для накопления архивов;



PDF – для чтения off-line, для носимых устройств.

Структура выпуска:

- общие новости отрасли и нормативные документы;
- оборудование и компоненты;
- отраслевые мероприятия;
- инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей промышленности;
- инвестиционные проекты в газоперерабатывающей промышленности;
- международные проекты;
- новости нефтеперерабатывающих компаний;
- новости газоперерабатывающих компаний;
- производство биоэтанола и альтернативных видов топлива;
- региональные новости;
- зарубежные новости.

**Источники информации:**

- материалы обнародованные компаниями, работающими на данном рынке;
- официальные документы Правительства РФ, федеральных и региональных органов власти (министерства, администрации и др.);
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров;
- мониторинг СМИ, публикации в деловых и отраслевых массмедиа;

Тестовая 30-дневная подписка на услугу даст вам бесплатный доступ к оперативной информации о динамике рынка и колебаниях инвестиционного климата. Для оформления **ДЕМОНСТРАЦИОННОЙ** и за консультацией по продуктам вы можете обратиться по телефонам: +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40, а также написать нам на электронную почту mail@advis.ru. Будем рады ответить на любые ваши вопросы!

Информационное агентство INFOLine также предоставляет услуги [индивидуального мониторинга СМИ](#) в соответствии с вашим техническим заданием.

С полным списком тематик в линейке ТЭК вы можете ознакомиться на нашем сайте в разделе ["Тематические новости"](#).

Более 2000 постоянных клиентов INFOLine, среди них:

BOSCH**LUUKKI**
PART OF SSAB**ROCKWOOL** **mitsubishi****SIEMENS****IZOVOL****ГАС****KOMATSU****LIEBHERR****ISR** ЛСР
Железобетон**URO**
EMENT
ЕРОЩЕНИЕ**ВТБ****ГАЗПРОМ****РЖД****СБЕРБАНК**
Всегда рядом
РОСНЕФТЬ**ВЭБ**
РФ**ГМС**
ГРУППА**BAKER**
HUGHES**MARS**

Информационное агентство INFOLine создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40**

или по электронной почте mail@advis.ru

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru



Общие новости

Общие новости перерабатывающей промышленности

Правительство Российской Федерации поддержало введение обратных акцизов на переработку этана и сжиженного углеводородного газа в продукцию нефтегазохимии, а также инвестиционного коэффициента для новых установок глубокой переработки нефти.

Правительство Российской Федерации поддержало и внесло в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации проект федерального закона "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации (в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье)", разработанный Минфином России и Минэнерго России.

Законопроект направлен на развитие нефтегазохимического комплекса Российской Федерации путем создания стимулирующих налоговых условий для сжиженных углеводородных газов в целях производства товаров нефтегазохимии, а также для выделения и переработки этана в нефтегазохимическую продукцию. Кроме того, в целях стимулирования глубокой переработки нефти законопроектом предусмотрена возможность применения дополнительного инвестиционного коэффициента, увеличивающего размер "обратного акциза" на нефтяное сырье при строительстве новых установок вторичной переработки.

Законопроектом предлагается установить в отношении переработчиков этана или СУГ применение с 1 января 2022 года права на налоговый вычет по акцизам с повышающим коэффициентом 2 при условии введения ими новых производственных мощностей по переработке этана или СУГ в эксплуатацию после 1 января 2022 года (проектной мощностью по сырью не менее 300 тысяч тонн этана в год) или обязательного осуществления новых инвестиций в объекты основных средств, вводимых в эксплуатацию в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2027 года, в размере не менее 65 млрд рублей, по заключенному до 1 января 2023 года с Минэнерго России соглашению о создании новых мощностей и (или) модернизации (реконструкции) действующих мощностей по производству товаров, являющихся продукцией нефтехимии.

С 1 января 2022 г. этан признается подакцизным товаром со ставкой акциза в размере 9000 рублей за тонну, а также СУГ со ставкой акциза в размере 4500 рублей за тонну с правом предоставления двойного налогового вычета на них в случае переработки этана и СУГ в нефтегазохимическую продукцию. При этом в случае осуществления инвестиций в производственные мощности по переработке СУГ в размере более 110 млрд рублей законопроектом предусмотрена ежегодная равномерная индексация ставки акциза на СУГ АО 100 руб. в год с 1 января 2024 года с 4500 руб./т до 7500 руб./т к 2027 году.

Нефтегазохимия является одной из наиболее быстрорастущих отраслей в мировой экономике. В то время как Россия, являясь страной с крупнейшими запасами природного газа, обладает уникальной сырьевой базой для развития нефтегазохимии.

С учетом потенциальных проектов российских компаний инвестиции в нефтегазохимические проекты в 2020-2030 гг. могут суммарно составить около 3,1 трлн руб., из которых проекты на СУГ 570 млрд руб., на этане – около 1600 млрд руб. Реализация предлагаемых мер стимулирования также позволит обеспечить 12 млн тонн дополнительной нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью. Сверх того, это означает снижение импорта полимеров и более 14,5 тыс. новых высокотехнологичных рабочих мест.

В целях стимулирования увеличения глубины переработки нефти и выработки светлых нефтепродуктов законопроектом предусмотрено применение дополнительного инвестиционного коэффициента, увеличивающего размер "обратного акциза" на нефтяное сырье, для нефтепереработчиков, заключивших до 1 июля 2021 года с Минэнерго России соглашение о создании новых мощностей (увеличению мощности действующих мощностей не менее чем на 15% по сырью) по глубокой переработке нефтяного сырья и (или) новых объектов основных средств, согласно которому налогоплательщик обязан осуществить начиная с 1 января 2019 года по любую дату после 1 января 2023 года капитальные вложения в объекты основных средств нефтеперерабатывающего завода в размере свыше 30 млрд рублей или осуществить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2026 года введение в эксплуатацию на таких предприятиях объектов основных средств, указанных в инвестиционном соглашении, в размере, не менее 50 млрд рублей.

Такая мера позволит дополнительно инвестировать около 0,8-1 трлн рублей в строительство около 30 установок глубокой переработки нефти в следующие 6-10 лет. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства энергетики РФ 08.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Оборудование и производство компонентов

Новости производителей оборудования и сервисных компаний

Продукция Пензтяжпромартатуры отгружена для проекта модернизации Омского нефтеперерабатывающего завода.

На ПТПА запущено серийное производство модернизированных клиновых задвижек по мировому стандарту API. Продукция может поставляться как для российских, так и для зарубежных компаний, а также для международных ЕРС подрядчиков, которые реализуют в России проекты в соответствии с европейскими или американскими стандартами.



За основу была взята конструкция задвижки по международному стандарту API 600 и ASME 16.10 class 150. Инженеры-конструкторы ПТПА отработали форму литого корпуса, облегчили крышку и стойку, модернизировали клин арматуры. В итоге получилась компактная задвижка, которая проходит все приемочные испытания, имеет универсальный клин, который может быть гибким или жестким.

Первая партия данных изделий была отгружена для проекта модернизации Омского нефтеперерабатывающего завода. К строительству установки ЭЛОУ-АВТ и комплекса глубокой переработки нефти были привлечены иностранные подрядчики – крупные международные ЕРС компании Technip и Daelim. Специалисты ПТПА провели большую работу по адаптации документации разработанный по международным стандартам под требования ГОСТа, а также выполнили модернизацию конструкции клиновых задвижек.

Работа над перспективным проектом будет продолжена.

Для справки: Название компании: Пензтяжпромартатура, АО (ПТПА, Группа компаний ПТПА) Адрес: 440028, Россия, Пенза, пр. Победы, 75А Телефоны: +7(8412)470147; +7(8412)470244 E-Mail: secretar@ptpa.ru Web: www.ptpa.ru Руководитель: *Чернышев Александр Анатольевич, генеральный директор*

Для справки: Название компании: Газпромнефть-ОНПЗ, АО (Омский НПЗ) Адрес: 644040, Россия, Омская область, Омск, ул. Губкина, 1 Телефоны: +7(3812)690222; +7(3812)690345; +7(3812)690397; +7(3812)690990; +7(3812)690652; +7(3812)690767 Факсы: +7(3812)631188 E-Mail: konc@omsk.gazprom-neft.ru; skk_onpz@omsk.gazprom-neft.ru Web: <http://onpz.gazprom-neft.ru> Руководитель: *Белявский Олег Германович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам Администрации Пензенской области) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

НПФ "КРУГ": Модернизация факельного хозяйства повышает безопасность производства Краснодарского НПЗ.

Безопасность функционирования технологических установок АТ-2 и АВТ Краснодарского НПЗ является обязательным условием производственных процессов предприятия.

АО "Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконейфть" (АО "КНПЗ-КЭН") выпускает высококачественную продукцию, удовлетворяющую требованиям российских и международных стандартов. Действующие технологические установки позволяют заводу выпускать широкий ассортимент продукции. Мощность переработки – до 3 миллионов тонн нефти в год.

Узел утилизации сбросных газов (УУСГ) предназначен для утилизации газов, сбрасываемых в факельную систему с установок АТ-2 и АВТ Краснодарского НПЗ.

Реконструкция узла утилизации проведена в рамках модернизации факельного хозяйства предприятия. Для эффективной и безопасной работы компанией "КРУГ" была разработана и введена в эксплуатацию автоматизированная система управления технологическими процессами установки – АСУ ТП УУСГ.

АСУ ТП УУСГ построена на базе программно-технического комплекса КРУГ-2000 (ПТК КРУГ-2000®) с многоступенчатой защитой от отказов, обеспечивающей высокую надежность технологического процесса.

Система осуществляет постоянный анализ наличия паров углеводородов в воздухе по всей территории установки. Данные в систему мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений (СМИС) завода





передаются посредством ОРС-сервера разработки НПФ "КРУГ". Внедрение СМИС и АСУ ТП УУСГ происходило одновременно.

В рамках данного проекта компанией "КРУГ" выполнены следующие работы:

разработка проектно-конструкторской документации на шкаф управления

сборка и комплектация шкафа управления

разработка алгоритмов, защит и блокировок

инжиниринг, шеф-монтажные и пусконаладочные работы.

Компания "КРУГ" давно сотрудничает с АО "КНПЗ-КЭН". За это время на базе ПТК КРУГ-2000 выполнено несколько проектов, в их числе: АСУ ТП АТ-2, АСУ ТП АВТ. Также для предприятия был разработан компьютерный тренажер по ПЛАС.

Для справки: Название компании: *НПФ КРУГ, ООО* Адрес: 440028, Россия, Пензенская область, Пенза, ул. Германа Титова, 1 Телефоны: +7(8412)499775; +7(8412)499414 E-Mail: krug@krug2000.ru Web: www.krug2000.ru Руководитель: *Прокопов Олег Вениаминович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 07.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Компания "Русские Краски" (Ярославль) приняла участие в проекте "Реконструкция блока установки гидрокрекинга по производству базовых масел 3-ей группы цеха №4" для компании ПАО "Славнефть-ЯНОС".

В июне были успешно завершены работы в рамках проекта "Реконструкция блока установки гидрокрекинга по производству базовых масел 3-ей группы цеха №4" для компании ПАО "Славнефть-ЯНОС".

В качестве системы лакокрасочного покрытия была выбрана система "Prodecor 2К", состоящая из

двухкомпонентной эпоксидной грунт-эмали Prodecor 2201;

двухкомпонентной полиуретановой эмали Prodecor 2302.

Данный комплекс был неоднократно успешно опробован на объектах нефтегазовой инфраструктуры, имеет сертификации ПАО "ГАЗПРОМ" и ПАО "НК "Роснефть", а также заключение ЦНИИС.

Строгий контроль всех этапов технологического процесса окраски под руководством опытных технических специалистов позволил качественно и своевременно завершить этап реконструкции объекта.

Уверены, что наши лакокрасочные материалы надежно прослужат защите конструкций ПАО "Славнефть-ЯНОС" и надеемся на дальнейшее плодотворное сотрудничество.



Для справки: Название компании: *Русские краски, АО* Адрес: 150002, Россия, Ярославль, ул. Б.Федоровская, 96 Телефоны: +7(4852)492708; +7(4852)492977 E-Mail: info@ruskraski.ru; d.ukraincev@ruskraski.ru Web: www.ruskraski.ru Руководитель: *Абрамов Валерий Николаевич, генеральный директор*

Для справки: Название компании: *Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез, ПАО (Славнефть-ЯНОС)* Адрес: 150000, Россия, Ярославская область, Ярославль, Московский проспект, 130 Телефоны: +7(4852)498100 Факсы: +7(4852)407676 E-Mail: post@yorp.yaroslavl.ru Web: <http://refinery.yaroslavl.ru> Руководитель: *Карнов Николай Владимирович, генеральный директор* (Energybase 06.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"ОКБМ Африкантов" отгрузило первый отечественный насос для перекачивания сжиженного природного газа.

АО "ОКБМ Африкантов" (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) разработало, изготовило и отгрузило в адрес заказчика - ОАО "Ямал СПГ" первый отечественный насос для перекачивания сжиженного природного газа.

Насосное оборудование предназначено для крупнотоннажных производств СПГ и будет использоваться для отгрузки сжиженного природного газа на танкеры - газовозы.

"Завод производит сжиженный природный газ, который аккумулируется в огромные емкости, расположенные в шахтах на глубине 50-60 метров, - отмечает заместитель главного конструктора центробежных машин и арматуры ОКБМ Африкантов Илья Коробов. - В емкостях установлено несколько насосов, которые берут со дна сжиженный





природный газ и по трубопроводам транспортируют на танкеры, которые потом будут доставлять топливо заказчику".

Насосы расположены на большой глубине и перекачивают газ при ультранизких температурах. Перед разработчиками стояла задача создать такой механизм, который будет работать в суровых условиях и криогенной среде.

Номинальная подача насоса - 1750 кубических метров в час, при частоте вращения - 1500 оборотов в минуту и температуре перекачиваемой среды - минус 162 градуса по Цельсию.

Перед отправкой заказчику электронасос успешно прошел испытания на специальном стенде в АО "НИИЭФА" (г. Санкт-Петербург). Испытания проходили на жидком азоте при температуре минус 196 градусов.

"Учитывая, что плотность жидкого азота в два раза превышает плотность сжиженного природного газа, частота вращения была также снижена вдвое, чтобы не перегрузить электродвигатель насоса, - замечает Илья Коробов. - Поэтому оборудование испытывалось при частоте вращения 750 оборотов в минуту с пересчетом полученных характеристик на номинальный оборот".

Благодаря разработкам специалистов ОКБМ и созданию первых отечественных СПГ- насосов Россия обретает независимость от импорта данного оборудования.

Для справки: Название компании: *Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И.Африкантова, АО (ОКБМ Африкантов)* Адрес: 603074, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, 15 Телефоны: +7(831)2752640 Факсы: +7(831)2418772 E-Mail: okbm@okbm.nnov.ru Web: www.okbm.nnov.ru Руководитель: *Зверев Дмитрий Леонидович, генеральный директор-генеральный конструктор (EnergyLand.info 10.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Северсталь" увеличивает долю участия в совместном предприятии с Linde.

ПАО "Северсталь" объявляет о закрытии сделки по увеличению доли своего участия в совместном предприятии с немецкой Linde GmbH по производству спиральновитых теплообменников (СВТО) для применения на средне- и крупнотоннажных заводах по производству СПГ и переработки природного газа. По итогам закрытия сделки "Северсталь" будет контролировать 50%-ую долю в совместном предприятии.



Предприятие было создано в июне 2017 года в рамках локализации производства СВТО в России. Как сообщалось ранее, в июле 2019 г. "Северсталь" подписала соглашение о покупке 26%-ной доли в СП с Linde.

Увеличение компанией доли в совместном предприятии полностью соответствует одному из ключевых приоритетов обновленной стратегии "Северстали" - обеспечению превосходного клиентского опыта за счет предоставления высокотехнологичных кастомизированных решений в адрес энергетической отрасли.

"Увеличение доли в СП стало логичным шагом по увеличению своего присутствия на динамично развивающемся рынке - производство, хранение и транспортировка СПГ. Выпуск теплообменников - это не потоковое производство, а исключительно штучное, под заказ, где ключевой особенностью является разработка уникального инжиниринга под конкретный проект. Это позволяет учитывать все без исключения нюансы технологических процессов на заводе клиента и, как следствие, тесно взаимодействовать на всех этапах реализации проекта. В настоящий момент загрузка СП заказами приближается к 100%, при этом есть возможность дополнительного наращивания производственных мощностей. В декабре 2019 г. СП получил свой первый экспортный заказ с поставкой в 2021 году", - отметил генеральный директор компании "Северсталь" Александр Шевелев.

Для справки: Название компании: *Северсталь, ПАО* Адрес: 162608, Россия, Вологодская область, Череповец, ул. Мира, 30 Телефоны: +7(8202)530900; +7(495)9267766 Факсы: +7(8202)530915; +7(495)9267766 E-Mail: severstal@severstal.com Web: www.severstal.com/rus Руководитель: *Шевелев Александр Анатольевич, генеральный директор УК АО "Северсталь Менеджмент"; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Нефтеперерабатывающая промышленность

Общие новости нефтеперерабатывающей промышленности

Выпуск МТБЭ в России снизился.

Объем производства метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) в России (без учета Уфимского НПЗ "Башнефти") уменьшился в январе — мае относительно аналогичного периода 2019 г. на 25 тыс. т, до 467,3 тыс. т, по данным Минэнерго. Сокращение пришлось на апрель — май на фоне резкого падения спроса на бензин из-за введенных карантинных мер по сдерживанию распространения Covid-19.

В мае выпуск МТБЭ в России составил всего лишь 59,6 тыс. т — минимальный объем с начала мониторинга этого рынка Argus в ноябре 2013 г.

Нефтехимические предприятия уменьшили выработку МТБЭ за пять месяцев на 22 тыс. т, до 370,3 тыс. т. Тем временем объем производства продукта на российских НПЗ снизился лишь на 3 тыс. т, до 97 тыс. т. (argusmedia.com) (07.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей промышленности

Ильский НПЗ сохраняет планы по запуску ЭЛОУ АТ-6 до конца 2020 г. (Краснодарский край).

Ильский НПЗ продолжает строительство установки первичной переработки нефти ЭЛОУ АТ-6. Запуск в эксплуатацию намечен на конец 2020 года, сообщает предприятие.

К настоящему времени на объекте завершился монтаж трех ректификационных колонн. Высота аппаратов варьируется от 28,5 до 42 метров, масса - от 39 до 140 тонн. Оборудование было изготовлено на "Пензхиммаше".

"Установку колонн выполнили в запланированные сроки - за пять дней, - уточняет предприятие. - Были задействованы два строительных крана грузоподъемностью 200 и 500 тонн".

Модернизация Ильского НПЗ ведется в рамках инвестиционного соглашения между руководством ООО "КНГК-ИНПЗ" и администрацией Краснодарского края, подписанного на Российском инвестиционном форуме в Сочи 16 февраля 2018 года.

В феврале 2019 года отмечалось, что НПЗ намерен инвестировать свыше 30 млрд рублей в строительство комплекса по производству бензина пятого кла Ильский НПЗ расположен в Краснодарском крае, имеет мощность по переработке нефти 3 млн тонн в год. Предприятие является партнером ООО "КГНК-Групп", с которым ведется сотрудничество в статусе генпроектировщика.

Ильский НПЗ расположен в Краснодарском крае, имеет мощность по переработке нефти 3 млн тонн в год. Предприятие является партнером ООО "КГНК-Групп", с которым ведется сотрудничество в статусе генпроектировщика.

KNGK-NPZ
ILSKY OIL REFINERY



КНГК-НПЗ
ИЛЬСКИЙ ПЕРЕРАБОТКА

Для справки: Название компании: КНГК-ИНПЗ, ООО (Ильский НПЗ) Адрес: 353230, Россия, Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск Телефоны: +7(861)2001820; +7(861)2001534 Факсы: +7(861)2001937 E-Mail: info@i-npz.ru Web: <https://i-npz.ru> Руководитель: Шамара Юрий Алексеевич, президент; Тагиров Андрей Валерьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Пензхиммаш, ОАО Адрес: 440028, Россия, Пензенская область, Пенза, ул. Германа Титова, 5 Телефоны: +7(8412)476300; +7(8412)476309 Факсы: +7(8412)497005 E-Mail: director@penzhimmash.com; odip@penzhimmash.com; kanz@penzhimmash.com Web: www.penzhimmash.com Руководитель: Шахрамьян Роберт Мнацаканович, исполнительный директор (RUPEC.RU 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости о компании "Татнефть"

На НПЗ "ТАНЕКО" компании "Татнефть" завершился плановый капитальный ремонт технологических установок.

Капремонт на технологических установках Комплекса "ТАНЕКО" завершен с высоким качеством и с опережением графика на четыре дня.

В ходе ремонта выполнено порядка 20 видов работ, направленных на увеличение надежности и эффективности эксплуатации установок висбрекинга и вакуумной перегонки сернистых нефтей. В частности, проведено техническое освидетельствование 21 трубопровода и 43 аппаратов, ревизия 190 единиц запорной арматуры, 266 приборов КИПиА, а также насосно-компрессорного оборудования. Выполнены гидромеханическая и гидроструйная чистка 7,98 км змеевиков трубчатых печей и трансферных линий. На установке вакуумной перегонки сернистых нефтей заменены насадки вакуумной колонны. На результативность и скорость работ положительным образом повлияло ведение чек-листов на стадии подготовки, где были определены потребности в кадровых и технических ресурсах, а также составлены сетевые графики работ. В настоящее время отремонтированные установки выведены на нормальный технологический режим работы.



Для справки: Название компании: ТАНЕКО, АО Адрес: 423570, Россия, Республика Татарстан, Нижнекамск, а/я 97 РУПС Телефоны: +7(8555)490202; +7(8555)490010; +7(8553)371111; +7(8553)376155 Факсы: +7(8555)490200 E-Mail: referent@taneco-npz.ru Web: www.taneco.ru Руководитель: *Салахов Илиат Илгизович, генеральный директор; Маганов Наиль Ульфатович, председатель Совета директоров* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 08.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости нефтеперерабатывающих компаний

Компания "ВПК-ойл" (Новосибирская область) намерена инициировать самобанкротство.

Компания "ВПК-ойл", реализующая в Новосибирской области проект развития Коченевского НПЗ, заявила о намерении подать на самобанкротство, следует из данных "СПАРК-Интерфакс". Также в конце прошлой недели о намерении потребовать банкротства "ВПК-ойл" заявил Сбербанк, указано в данных системы.

Ранее "Ъ" сообщил, что к компании было предъявлено несколько крупных исков. В мае московское ООО "Руно ресурс" взыскало с "ВПК-ойл" около 440 млн руб. за поставку товара в 2018 году. Ранее компания отсудила у "ВПК-ойл" 507,56 млн руб. В суде рассматривается иск о взыскании еще 458,4 млн руб. В июне суд удовлетворил требование ООО "Стандарт-трейд" на 186,4 млн руб., рассматривается иск компании "Евротэк" на 300 млн руб.

Ранее зарегистрированная в Новосибирской области, в 2019 году компания "ВПК-ойл" перерегистрировалась в Грозном на проспекте Ахмата Кадырова. Тогда СМИ сообщали, что руководство компании представляло правительству Чеченской Республики проект строительства в регионе завода по производству битума мощностью 100 тыс. т в год.

Проект строительства Коченевского НПЗ в Новосибирской области был анонсирован в 2006 году. В 2015 году инвестпроект получил статус международного: кроме российских инвесторов, к реализации проекта подключились китайские "Тиссен групп" и "Сайноконст". Общий объем инвестиций, предусмотренных проектом, составлял 9,3 млрд руб.

В конце 2016 года Сбербанк и ООО "ВПК-ойл" подписали инвестиционное соглашение о реализации масштабного проекта по модернизации действующего производства, включая строительство установки производства битумов, установки гидроочистки дизельного топлива (для выпуска ДТ класса "Евро-5"), а также установки гидроочистки и каталитического риформинга прямогонного бензина. Как тогда сообщали СМИ, компания привлекла кредит банка на 3 млрд руб.

ООО "ВПК-ойл" — 100-процентная дочка новосибирского АО "Ойл-логистик". В 2019 году выручка "ВПК-ойл" составила 20,4 млрд руб., убыток — 566,2 млн руб. против чистой прибыли годом ранее в 161,1 млн руб.

Для справки: Название компании: *ВПК-Ойл, ООО* Адрес: *630102, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Обская, 2* Телефоны: *+7(383)2644297; +7(383)2644290; +7(383)2644288; +7(38351)24007* Факсы: *+7(383)2644309; +7(38351)24007* E-Mail: info@vpk-oil.ru Web: <http://vpk-oil.ru> Руководитель: *Гурьева Анна Васильевна, директор* (КоммерсантЪ 06.07.20)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Зарубежные новости нефтеперерабатывающей промышленности

Беларусь: "Нафтан" готовится выйти на 90% глубины переработки нефти.

Реализация комплекса замедленного коксования, который позволит повысить глубину переработки сырья, находится в завершающей стадии.

Темп роста освоения инвестиций в 2019 году по сравнению с 2018 годом составил 138%, об этом рассказал генеральный директор новополоцкого ОАО "Нафтан" Александр Демидов.

"В минувшем году введено в эксплуатацию девять объектов строительства общей стоимостью более 80 миллионов рублей", – приводит его слова журнал "Вестник Белнефтехима".

Гендиректор нефтеперерабатывающего завода отметил, что "реализация комплекса замедленного коксования вошла в завершающую стадию. Сейчас важна работа каждого, кто трудится на стройплощадках".

В настоящее время общая строительная готовность составляет свыше 80%. Всего в модернизацию ОАО "Нафтан" было вложено более 1 миллиарда долларов.

Все это в совокупности позволит выйти на "повышение глубины переработки сырья до 90%, увеличение объема выхода светлых нефтепродуктов и производства дизельного топлива, выпуск нефтяного кокса и технической серы, уменьшение экологической нагрузки". (sputnik.by)



Для справки: Название компании: НАФТАН, ОАО Адрес: 211441, Республика Беларусь, Витебская область, Новополоцк Телефоны: +710375(214)598257; +710375(214)598000 Факсы: +710375(214)598888 E-Mail: naftan@naftan.vitebsk.by Web: www.naftan.by Руководитель: Демидов Александр Владимирович, генеральный директор (07.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Управление Нефтеперерабатывающим заводом Эквадора будет передано в частные руки.

Указ №1094, подписанный на днях президентом Лениным Морено, разрешает в виде исключения совместное частно-государственное управление Нефтеперерабатывающим заводом Эмеральдас, которое будет осуществлять частная фирма и государственная компания "Petroecuador". Министерством энергетики и финансов необходимо определить процессы, условия и порядок осуществления этого управления со стороны частной компании. "Это должно быть отвечающим интересам эквадорского государства", - отмечается в указе. Выбранная частная компания должна будет проводить исследования и инвестиции, необходимые для улучшения инфраструктуры, на свой страх и риск. В частности, обеспечить высокую конверсию, повышение эффективности работы нефтеперерабатывающего завода и сокращение выбросов загрязняющих веществ. Правительство рассчитывает таким образом обеспечить поставки деривативов в соответствии с международными стандартами эксплуатации, качества и экологическими стандартами.

Министр энергетики Рене Оргис отметил, что речь идет не о приватизации, а о передаче части операций Нефтеперерабатывающего завода Эмеральдас, контроль над которым остается за эквадорским государством. Фернандо Сантос, бывший министр энергетики, отметил, что с участием частной компании может быть достигнута большая прибыль от отходов, полученных в процессе переработки сырой нефти. То есть можно будет производить больше топлива лучшего качества.

Нефтеперерабатывающий завод Эмеральдас является основным перерабатывающим заводом Эквадора. Комплекс способен перерабатывать 110 000 баррелей сырой нефти в день и вырабатывает около 65% топлива, производимого в стране. (Сайт Эквадор сегодня 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Обзор прессы по новостям нефтеперерабатывающей промышленности

Цифровая энергетика. "Сибирская нефть". №172 (июнь 2020)

На Новопортовском месторождении заработает первая в России цифровая электроподстанция



Одно из приоритетных направлений стратегии развития "Газпром нефти" — цифровизация и автоматизация производственных и организационных процессов. Это в равной степени касается и добывающих, и нефтеперерабатывающих активов. В компании создаются цифровые модели отдельных установок и целых технологических процессов, внедряются элементы Индустрии 4.0, минимизируются количество ручного труда и необходимость присутствия людей непосредственно на производственных площадках. Такой подход позволяет по-новому работать с данными, повышать эффективность бизнеса, а также, что крайне важно сегодня, обеспечивать безопасность сотрудников и возможность их удаленной работы. Хороший пример — введение в эксплуатацию цифровых подстанций. В прошлом году такие подстанции начали внедрять на нефтеперерабатывающих заводах, а в этом — на одном из самых северных месторождений "Газпром нефти".

Добыча углеводородов в сложных климатических условиях, например в Арктике, — это отдельный кейс. Здесь мало просто закупить оборудование и начать бурить скважины. Каждый прибор, каждая технология должны соответствовать повышенным требованиям: выдерживать низкие температуры, обладать двойным запасом прочности. А еще здесь важно минимизировать человеческий труд, облегчить людям работу в тяжелейших условиях. Именно поэтому очень многие инновационные разработки "Газпром нефти" в первую очередь внедряет на своих заполярных активах, где потребность в постоянных улучшениях крайне высока. Один из примеров — цифровая подстанция "Север", монтаж оборудования которой закончился на Новопортовском месторождении. Подстанция не просто копирует аналогичные объекты, которых сегодня уже довольно много на Большой земле. Она полностью адаптирована к работе при низких температурах и стала первым таким проектом на Крайнем Севере.

В цифровом формате

Задачи "Севера" — получать электроэнергию от газотурбинной электростанции Новопортовского месторождения, преобразовывать ее (то есть снижать напряжение) и отправлять на самый север промысла, где в условиях автономии начался новый этап освоения арктического актива компании. Энергия нужна для новых кустовых площадок и социально-бытовых объектов, которые расположены в 26 км от основной инфраструктуры. У "Севера" два современных оптических трансформатора с классом напряжения 110/10 кВ (преобразуют напряжение со 110 кВ до 10 кВ) и мощностью 40 МВА. Для сравнения: такой мощности хватит, чтобы снабжать электроэнергией населенный пункт с 10 тысячами жителей.

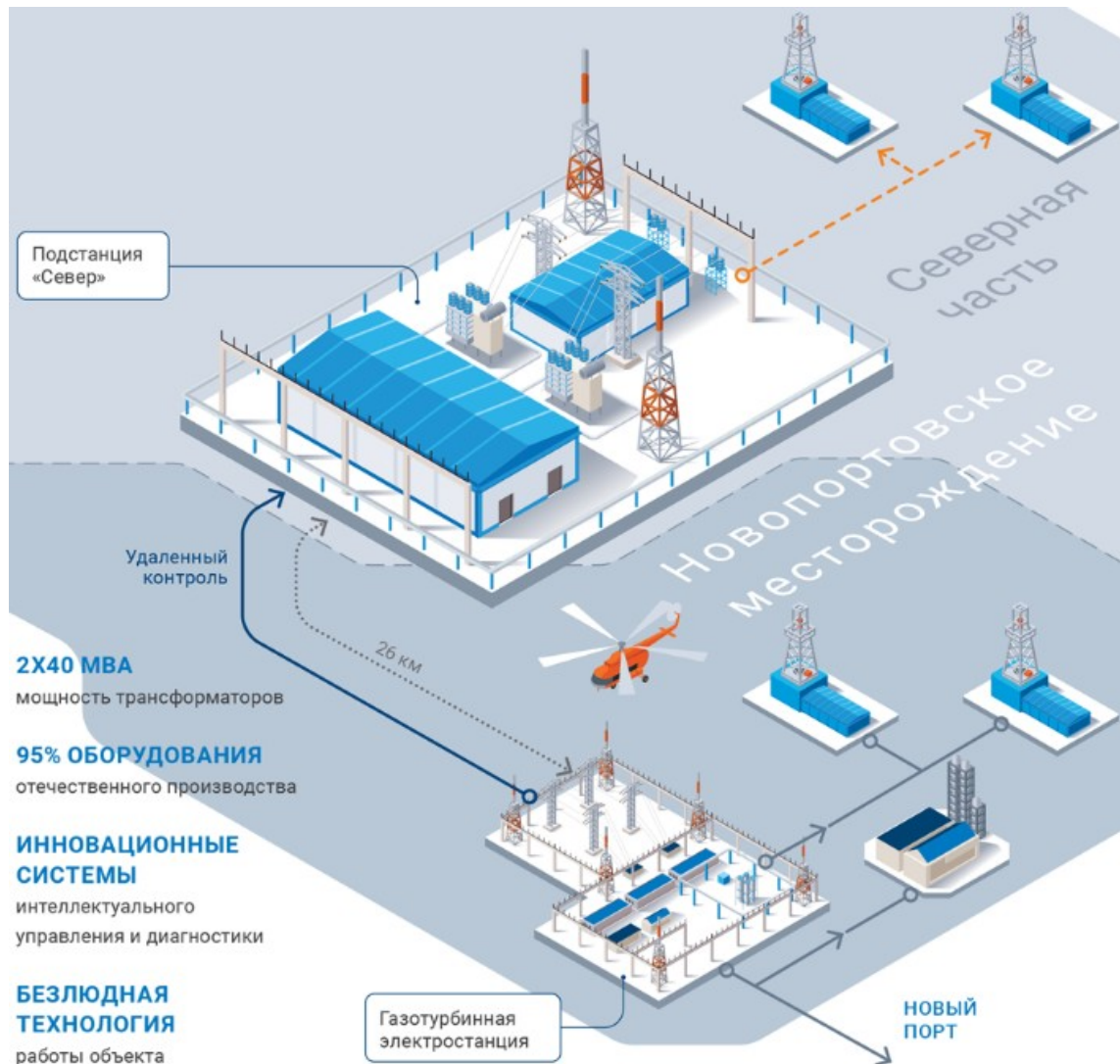
Андрей Комаров, директор дирекции по газу и энергетике "Газпром нефти":

"Сегодня инновационный подход к производственным задачам — это важнейший фактор их успешного решения. В полной мере это относится и к энергетической сфере. Создавая высокотехнологичные объекты генерации и инфраструктуры в суровых условиях Арктики, наши специалисты нарабатывают уникальный опыт. Не сомневаюсь, что эти компетенции будут востребованы при реализации новых масштабных проектов".

Отличие цифровой подстанции от своих предшественников — в умной начинке, принципе передачи данных, а также в размерах. Система автоматизации "Севера" предполагает высокий уровень самостоятельности в процессах управления, измерения показателей и защиты оборудования. По сути, "Север" не нуждается в присутствии специалистов. Управляется дистанционно с диспетчерской газотурбинной электростанции Новопортовского месторождения. За корректной работой оборудования и пожарно-охранной сигнализацией следит центральное интеллектуальное устройство "Севера". Контрольно-измерительное оборудование разделено на две взаимозаменяемые части. В случае сбоя на одной из них автоматически включается в работу ее дублер. Сократилось и количество проводов, которые обычно тянутся на подстанцию для управления и передачи данных. Теперь информация бежит по уже привычному для мегаполисов оптоволокну. Это быстрее, надежнее и дешевле.

Цифровая арктическая подстанция "Север"

Первая в Арктике цифровая подстанция обеспечит электричеством северную часть Новопортовского месторождения



Адаптация к северу

"Северу" предстоит работать в крайне непростых погодных условиях. Территория Арктики испытывает на прочность не только человека, но и объекты, оборудование и устройства. Зима может длиться 9 месяцев, а температура падать до минус 50 градусов. Зато летом столбик градусника поднимается выше плюс 30. Добавьте сильные ветра и затяжные дожди. Поэтому здание подстанции адаптировано к работе в условиях Заполярья. В частности, при устройстве фундамента применялась технология термостабилизации грунтов, позволяющая избежать оттаивания вечной мерзлоты.

Алексей Овечкин, генеральный директор "Газпромнефть-Ямала":

"Применение интеллектуальной системы электрификации в условиях автономии — ключ к реализации новых проектов в Арктике и запуску удаленных месторождений. На сегодняшний день это уникальный для страны пример строительства такого объекта в условиях Крайнего Севера. Уверены, что наш опыт откроет перспективы не только для развития Новопортовского месторождения, но и для других предприятий, работающих в Заполярье".

Кроме того, новые технологии способствовали уменьшению размера самой подстанции. Этого достигли с помощью применения комплектного распределительного элегазового устройства (КРЭУ). Одна из задач подстанции — принимать и распределять электроэнергию. В подстанциях старого типа распределительные устройства находятся на открытом воздухе. Лес из таких вышек, соединенных проводами, можно увидеть в любом городе. Старые подстанции занимают довольно много места, так как каждая вышка-ячейка распределительного устройства должна быть изолирована от соседей. Изолятором в этом случае является воздух. КРЭУ — это распределительные устройства нового типа, находящиеся в герметичном корпусе. Изолятором здесь является так называемый элегаз — специальный электротехнический газ, обладающий высокими изолирующими и дугогасительными свойствами (см. врез). В итоге площадь, которую занимает КРЭУ, может составлять от 10 до 25% площади, необходимой для размещения обычного распределительного устройства открытого типа. Такая компактность делает элегазовое оборудование незаменимым для установки в труднодоступных районах или в районах с грунтами, которые сложно осваивать.



Цифровая энергетика на НПЗ

Проект "Цифровая подстанция" реализуется также и на объектах блока логистики, переработки и сбыта: Омском и Московском нефтеперерабатывающих заводах. Сложнейшая энергетическая система НПЗ включает в себя множество объектов. А ее цифровизация позволит не только увеличить безопасность и надежность оборудования, но и получить существенную экономию. Первым этапом внедрения цифровой подстанции стал перевод на цифру систем релейной защиты и управления объектами электроэнергетики НПЗ. Релейная защита отвечает за автоматическое выявление и изоляцию от энергосистемы поврежденных элементов, а ее интеллектуализация позволяет немедленно вносить корректировки в работу энергосистемы, заблаговременно предотвращая сбои. В перспективе в цифровой формат будет переведена вся энергетическая инфраструктура НПЗ "Газпром нефти".

В Российском исполнении

На Новопортовское месторождение "Север" добирался морским путем. Оборудование завезли на актив в осенне-зимнюю навигацию. Основным поставщиком выступил Чебоксарский электроаппаратный завод. КРЭУ поставил Великолукский завод электротехнического оборудования. На 95% цифровая подстанция "Север" состоит из отечественных деталей и комплектующих. Любопытно, что прототип "Севера" — подстанция "Медведковская", которая снабжает электроэнергией объекты, расположенные на территории инновационного центра "Сколково". Однако после ряда улучшений и адаптации для суровых условий Арктики "Север" превосходит своего собрата и не имеет аналогов в России. Уникальная подстанция была построена в рамках национального проекта Министерства энергетики России "Разработка и внедрение цифровых электрических подстанций и станций на вновь строящихся и реконструируемых объектах энергетики". До конца 2020 года "Север" даст электроэнергию на автономный участок промысла, а значит, откроет путь к освоению новых территорий полуострова Ямал.

Элегаз

Так называемый электрический газ — гексафторид серы — получил свое название из-за характеристик, которые делают его идеальным компонентом изоляционной среды для оборудования высокого напряжения. Элегаз не имеет запаха и цвета, не токсичен и взрывобезопасен. Высокая электрическая прочность (напряжение, которое выдерживает изоляция устройства) элегаза позволяет сокращать изоляционные расстояния, за счет чего электрическое оборудование можно уменьшить в размерах и массе. А высокие показатели гашения электрической дуги и охлаждаемость увеличивают отключающую способность и уменьшают нагрев токопроводящих частей оборудования. Электрический газ используется не только в энергетике, но и в электронной и машиностроительной промышленности как хладагент, в качестве пожаротушающего средства и даже для улучшения показателей звукоизоляции в стеклопакетах.

Для справки: Название компании: *Газпром нефть, ПАО* Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: info@gazprom-neft.ru; pr@gazprom-neft.ru Web: www.gazprom-neft.ru Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор (06.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Газоперерабатывающая промышленность

Инвестиционные проекты в газоперерабатывающей промышленности

Глава Коми Владимир Уйба считает, что вхождение в Арктику даст большие возможности для муниципалитетов республики.

Власти региона несколько лет добивались расширения Арктической зоны и включения в нее Инты, Усинска и Усть-Цилемского района

Включение трех дополнительных муниципалитетов Республики Коми в арктическую зону России - Инты, Усинска и Усть-Цилемского района - даст очень большие возможности для развития экономики муниципалитетов, сказал в четверг врио главы Коми Владимир Уйба.

"Совет Федерации принял закон, которым помимо Воркуты к сухопутным территориям Арктической зоны России отнесены Усинск, Инта, Усть-Цилемский район. Ранее закон был одобрен депутатами Госдумы. На самом деле это результат очень большой работы, проведенной правительством Коми, представителями республики в Госдуме и Совете Федерации. Что даст вхождение территории в состав Арктической зоны - это очень большие возможности для развития экономики муниципалитетов", - сказал Уйба в своем видеообращении к жителям, оно размещено на официальной странице Коми "ВКонтакте".

Ранее власти региона несколько лет добивались расширения Арктической зоны и включения в нее приполярных Инты, Усинска и Усть-Цилемского района, обосновывая это тем, что все территории расположены по линии Северного полярного круга в зоне распространения многолетней мерзлоты, что в мировой практике является одним из важнейших факторов отнесения к Арктике.

Как отмечали ранее руководители муниципалитетов, в Усинске и Усть-Цилемском районе статус арктической зоны даст преференции недропользователям. Для приполярной Инты этот статус в первую очередь будет способствовать продвижению газового проекта, который реализует ООО "Тимано-Печорская газовая компания" - по поиску, разведке и разработке месторождений углеводородов в Интинском районе. Компания планировала построить в Инте комплекс по добыче до 1,5 млрд кубометров газа в год и частичной его переработке. Инвестиции в проект оцениваются в 65 млрд рублей. Кроме того, власти рассчитывают, что статус арктической зоны будет способствовать реализации проектов, предложенных правительством Коми в Комплексном плане развития моногородов Воркуты и Инты. Документ находится на рассмотрении правительства РФ.



Для справки: Название компании: *Тимано-Печорская Газовая Компания, ООО (ТПГК)* Адрес: 169845, Россия, Республика Коми, Инта, ул. Восточная, 3 Телефоны: +7(82145)62909 Факсы: +7(82145)62909 E-Mail: inbox@tpgc.ru Web: www.tpgc.ru Руководитель: *Федоришин Богдан Дмитриевич, генеральный директор* (ТАСС 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ИНК планирует приступить к пусконаладке на ГФУ в Усть-Куте в течение года (Иркутская область).

"Иркутская нефтяная компания" (ИНК) планирует запустить газофракционирующую установку на Усть-Кутском газоперерабатывающем комплексе в следующем году, информирует компания в четверг 9 июля.

"Усть-Кутский ГПЗ включает в себя газофракционирующую установку (ГФУ) и комплекс приема, хранения и отгрузки сжиженных углеводородных газов", - напоминает компания.

К пусконаладочным работам на ГФУ планируется приступить в 2020 году, запустить установку предполагается не ранее 2021 года.

В составе ГПЗ кроме основных технологических блоков будут функционировать вспомогательные. В их числе - установка деминерализации воды, монтаж которой недавно завершился.

Деминерализованная вода, получаемая на этой установке с применением механической, сорбционной, мембранных технологий и узлов ионного обмена, будет использоваться в процессе очистки пропанового сырья.

В настоящее время на объекте продолжается монтаж основного технологического и вспомогательного оборудования.





Ранее сообщалось, что ИНК построит комплекс для приема, хранения и отгрузки стабильного газового конденсата в Усть-Куте мощностью 600 тыс. тонн. Новый производственный объект будет расположен рядом с действующим комплексом приема, хранения и отгрузки сжиженных углеводородных газов. СГК станет одним из конечных продуктов разделения ШФЛУ наравне с пропаном, бутаном и этаном на газофракционирующей установке.

ООО "Иркутская нефтяная компания" с 2014 года реализует проект по созданию мощностей для добычи, подготовки и переработки природного и попутного газа. Общий объем инвестиций в проект - свыше 500 млрд рублей, из которых уже вложено более 80 млрд рублей. Ключевым объектом станет завод по производству полимеров на территории Усть-Кутского района Иркутской области.

ООО "Иркутская нефтяная компания" образовано 27 ноября 2000 года. В состав акционеров ГК ИНК входят Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР), "Голдман Сакс Интернейшнл", а также российские юридические лица.

Для справки: Название компании: *Иркутская нефтяная компания, ООО (ИНК)* Адрес: 664000, Россия, Иркутская область, Иркутск, Большой Литейный пр-кт, 4 Телефоны: +7(3952)211352; +7(3952)211352P1274; +7(3952)211352P1027; +7(3952)211352P1178 Факсы: +7(3952)211353 E-Mail: info@irkutskoil.ru Web: www.irkutskoil.ru Руководитель: Буйнов Николай Михайлович, председатель Совета директоров; Седых Марина Владимировна, генеральный директор (RUPEC.RU 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Иркутская нефтяная компания завершила монтаж установки деминерализации воды на Усть-Кутском ГПЗ.

ООО "Иркутская нефтяная компания" завершило монтаж установки деминерализации воды на Усть-Кутском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ).

Деминерализованная вода, получаемая на этой установке с применением механической, сорбционной, мембранных технологий и узлов ионообмена, будет использоваться в процессе очистки пропанового продукта.

В настоящее время продолжается монтаж основного технологического и вспомогательного оборудования на строящихся объектах второго этапа газового бизнеса – Усть-Кутском ГПЗ.

Усть-Кутский ГПЗ включает в себя газофракционирующую установку (ГФУ) и комплекс приема, хранения и отгрузки сжиженных углеводородных газов. Помимо основных технологических блоков на ГПЗ предусмотрены и вспомогательные. Одним из важнейших из них является установка получения деминерализованной воды, расположенная на основной площадке ГФУ.

К пуско-наладочным работам установки планируется приступить в 2020 году, а запустить в производственный процесс вместе с ГФУ в 2021 году.

Иркутская нефтяная компания с 2014 года реализует проект по созданию мощностей для добычи, подготовки и переработки природного и попутного газа.

ООО "Иркутская нефтяная компания" (ИНК) – крупнейший частный производитель углеводородного сырья в Восточной Сибири. Предприятие проводит геологическое изучение, разведку и разработку 50 участков недр на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края. Компания основана в 2000 г. иркутскими предпринимателями, основные акционеры – председатель совета директоров Николай Буйнов и генеральный директор Марина Седых. ИНК является крупнейшим налогоплательщиком региона, головной офис расположен в Иркутске. Налоги и платежи компании в консолидированный бюджет Иркутской области с 2011 г. составили 84 млрд рублей.



Для справки: Название компании: *Иркутская нефтяная компания, ООО (ИНК)* Адрес: 664000, Россия, Иркутская область, Иркутск, Большой Литейный пр-кт, 4 Телефоны: +7(3952)211352; +7(3952)211352P1274; +7(3952)211352P1027; +7(3952)211352P1178 Факсы: +7(3952)211353 E-Mail: info@irkutskoil.ru Web: www.irkutskoil.ru Руководитель: Буйнов Николай Михайлович, председатель Совета директоров; Седых Марина Владимировна, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости газоперерабатывающих компаний

"НОВАТЭК" сообщил предварительные производственные показатели за второй квартал и первое полугодие 2020 года.

ПАО "НОВАТЭК" представило предварительные производственные показатели за второй квартал и первое полугодие 2020 года.



Во втором квартале добыча углеводородов составила 145,3 млн баррелей нефтяного эквивалента (бнэ), в том числе 18,50 млрд куб. м природного газа и 2 920 тыс. тонн жидких углеводородов (газовый конденсат и нефть). По сравнению со вторым кварталом 2019 года добыча углеводородов уменьшилась на 3,7 млн бнэ или на 2,5%.

В первом полугодии добыча углеводородов составила 295,5 млн бнэ, в том числе 37,58 млрд куб. м природного газа и 5 969 тыс. тонн жидких углеводородов. По сравнению с первым полугодием 2019 года добыча углеводородов незначительно уменьшилась на 0,6 млн бнэ или на 0,2%.

Во втором квартале 2020 года объем реализации природного газа, включая СПГ, по предварительным данным составил 16,90 млрд куб. м, что на 9,9% ниже аналогичного показателя за второй квартал 2019 года. В Российской Федерации было реализовано 14,43 млрд куб. м природного газа, объем реализации СПГ на международных рынках составил 2,47 млрд куб. м. Снижение объемов реализации на международных рынках связано с уменьшением доли продаж "Ямала СПГ" на спотовом рынке через акционеров, включая "НОВАТЭК", и при этом увеличением доли прямых продаж "Ямала СПГ" по долгосрочным контрактам.

Объем переработки деэтанализированного газового конденсата на Пуровском ЗПК во втором квартале и первом полугодии 2020 года составил 2 796 и 5 619 тыс. тонн соответственно, продемонстрировав рост на 3,7% и 4,2% по сравнению со вторым кварталом и первым полугодием 2019 года. На комплексе в Усть-Луге во втором квартале и первом полугодии 2020 года переработано 1 787 и 3 574 тыс. тонн стабильного газового конденсата соответственно, объем переработки увеличился на 5,2% и 3,2% по сравнению с соответствующими периодами 2019 года.

По предварительным данным, объем реализации готовой продукции Комплекса в Усть-Луге во втором квартале 2020 года составил 1 893 тыс. тонн, в том числе 1 266 тыс. тонн нефти, 242 тыс. тонн керосина, 385 тыс. тонн мазута и дизельной фракции (газойля). Объем реализации нефти составил 1 091 тыс. тонн, стабильного газового конденсата – 491 тыс. тонн.

По состоянию на 30 июня 2020 года 1,0 млрд куб. м газа, включая СПГ, а также 450 тыс. тонн стабильного газового конденсата и продуктов его переработки было отражено как "остатки готовой продукции" и "товары в пути" в составе запасов.

Добыча углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий

2 кв. 2020	2 кв. 2019	Изм.		1 пол. 2020	1 пол. 2019	Изм.
18,50	18,91	-2,2%	Природный газ, млрд куб. м	37,58	37,57	0,0%
2 920	3 035	-3,8%	Жидкие углеводороды, тыс. тонн	5 969	6 022	-0,9%
145,3	149,0	-2,5%	Всего углеводородов, млн бнэ	295,5	296,1	-0,2%
1,60	1,64	-2,5%	Всего углеводородов, млн бнэ в сутки	1,62	1,64	-0,8%

Реализация газа, млрд куб. м

2 кв. 2020	2 кв. 2019	Изм.		1 пол. 2020	1 пол. 2019	Изм.
16,90	18,76	-9,9%	Реализация газа всего	37,59	40,96	-8,2%
14,43	15,11	-4,5%	Реализация в Российской Федерации	32,67	33,89	-3,6%
2,47	3,65	-32,3%	Реализация на международных рынках	4,92	7,07	-30,4%



Для справки: Название компании: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пууровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +7(34997)24951; +7(34997)65365; +7(495)7306000; +7(495)7306000P11381; +7(495)7306000P11055 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: novatek@novatek.ru; press@novatek.ru Web: www.novatek.ru Руководитель: Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров; Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Fitch подтвердило рейтинг "Новатэка" на уровне "BBB", прогноз стабильный.

Международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) "Новатэка" в иностранной валюте на уровне "BBB", прогноз - стабильный, говорится в сообщении агентства.



"Подтверждение отражает сильный интегрированный бизнес-профиль "Новатэка", улучшенные операции после полного развертывания проекта "Ямал СПГ", сильную генерацию денежных потоков", - поясняет Fitch.

Агентство отмечает, что "Новатэку" удалось сохранить низкие показатели левериджа, несмотря на значительные капитальные затраты на завершение проекта "Ямал СПГ".

Fitch ожидает, что показатели левериджа увеличатся, но останутся в пределах рейтинга в течение следующих четырех лет, "поскольку инвестиции в СПГ-2 в Арктике будут финансироваться за счет выручки от продажи 40% доли в проекте, которая уже состоялась, путем вливания капитала от партнеров, а также проектного финансирования".

"Ямал СПГ" - российский проект по сжижению природного газа на базе Южно-Тамбейского месторождения. Акционеры - "Новатэк" (50,1%), Total (20%), CNPC (20%) и Фонд Шелкового пути (9,9%).

"Арктик СПГ 2" - второй крупнотоннажный СПГ-проект "Новатэка" после "Ямала СПГ". Ресурсная база - Утреннее месторождение в ЯНАО. Запуск первой из трех технологических линий запланирован на 2023 год, но представители компании периодически называют более ранний срок - 2022 год. Акционеры - "Новатэк" (60%), Total (10%), китайская CNOOC (10%), "дочка" китайской CNPC - CNODC (10%), а также консорциум японских Mitsui & Co и JOGMEC - Japan Arctic LNG (10%).

"Новатэк" - один из крупнейших независимых производителей газа в РФ, создан в 1994 году. Месторождения и лицензионные участки компании расположены преимущественно в Ямало-Ненецком автономном округе.

Для справки: Название компании: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пууровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +7(34997)24951; +7(34997)65365; +7(495)7306000; +7(495)7306000P11381; +7(495)7306000P11055 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: novatek@novatek.ru; press@novatek.ru Web: www.novatek.ru Руководитель: Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров; Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления, генеральный директор (ПРАЙМ 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Зарубежные новости газоперерабатывающей промышленности

"Рени-Лес" впервые принял СУГ для Украины.

Терминал "Рени-Лес", расположенный в порту Рени (Одесская обл.), 3 июля впервые перегрузил баржевую партию сжиженного углеводородного газа (СУГ) для украинского рынка. Ранее "Рени-Лес" обслуживал транзитные потоки газа из Казахстана и России, предназначенного для покупателей в Румынии и Сербии.

Баржа Eurogas 80 доставила в Рени 1 тыс. т пропан-бутана производства греческой Hellenic Petroleum из румынского порта Галац. Покупателем продукта выступила торговая компания "BCA Групп", а продавцом — болгарская Vulmarket, сообщили трейдеры.

В первом полугодии Украина увеличила импорт сжиженного газа морским транспортом до 21,6 тыс. т по сравнению с 14,6 тыс. т — годом ранее. (argusmedia.com) (09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Строительство терминала СПГ началось на Кипре.

Строительство терминала импорта сжиженного природного газа (СПГ) началось на Кипре. Это крупнейший энергопроект на острове.

В церемонии закладки первого камня терминала в районе Василикос на южном побережье Кипра между Ларнакой и Лимасолом в четверг вечером принял участие президент Кипра Никос Анастасиадис.

"Это поистине историческая веха, так как сейчас официально начата реализация грандиозного проекта стратегического значения и национальной ценности. Проекта, который ставит Кипр на путь новой энергетической эры, открывает хорошие перспективы как для развития экономики, так и для развития этого места и, конечно, граждан", - заявил Анастасиадис.

Он отметил поддержку европейских институтов, что, по его словам, показывает важность проекта, признанного европейским проектом, представляющим общий интерес.

"В этих рамках идет общее покрытие стоимости строительства проекта, которая составляет 290 миллионов евро, из европейских ресурсов, либо прямым финансированием в размере 101 миллиона евро из механизма "Соединяя Европу", либо путем заимствования на очень выгодных условиях Европейским инвестиционным банком и Европейским банком реконструкции и развития", - сказал президент.

"С сегодняшней закладкой камня в основание объекта завершаются многолетние усилия по доставке природного газа в Республику Кипр", - сказал Анастасиадис.

По его словам, на завершающем этапе, в ноябре прошлого года, были попытки сорвать весь проект, поскольку Европейская комиссия решила не финансировать с 2020 года энергетические проекты, в основе которых природный газ.

Анастасиадис сказал, что спустя почти два десятилетия становится возможным выполнить решение, принятое в январе 2003 года.

Президент заявил, что реализация проекта приведет к отмене энергетической изоляции страны и постепенному прекращению импорта жидкого топлива за счет использования природного газа в производстве электроэнергии, промышленности, судоходстве, туризме и транспорте. Воздействие на окружающую среду сократится на 30%, поскольку природный газ является более чистой формой энергии, чем используемое сегодня жидкое топливо.

"С импортом природного газа и открытием конкурентного рынка электроэнергии в 2021 году создаются условия для еще более низких затрат на потребление", - заявил Анастасиадис.

Помимо строительства инфраструктуры для импорта сжиженного природного газа, реализуются проекты на сумму более 200 миллионов евро, большая часть которых, как ожидается, будет завершена в ближайшие три года, сообщил президент.

Терминал строится совместным предприятием China Petroleum Pipeline Engineering (дочерней компанией China National Petroleum Corporation CNPC) и греческой METRON S.A., с участием компаний Hudong-Zhonghua Shipbuilding и Wilhelmsen Ship Management. (ПРАЙМ 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

TGE Gas Engineering станет генеральным подрядчиком проекта по расширению СПГ- терминала Свиноуйсьце.

Компания TGE Газ Инжиниринг была основана в 1980 году в Германии и является одним из ведущих мировых подрядчиков в областях проектирования и хранения криогенных продуктов (СПГ, пропан, бутан, этилен, аммиак и т.д.), проектирования и строительства терминалов отгрузки и перевалочных пунктов, газоперерабатывающих заводов, в областях энергетики и нефтехимической/ химической промышленности



Компания TGE Gas Engineering и ее партнер по консорциуму PORR S.A. станут EPC-подрядчиками проекта по расширению СПГ- терминала Свиноуйсьце.

В феврале 2020 г. компания уже получила контракт по расширению существующей пропускной способности терминала до 7,5 млрд м3/год посредством установки двух дополнительных испарителей погружного горения.

Подписанные на днях дополнительные контракты включают в себя расширение терминала посредством строительства третьего резервуара СПГ объемом 180 тыс. м3 и второго причала, включая береговые сооружения и трубопроводные соединения с существующим терминалом.

Томас Верхайм, новый генеральный директор TGE, рассчитывает на успешную реализацию этого масштабного проекта и выражает благодарность заказчикам GAZ SYSTEMS и POLSKIE LNG, а также дирекции морского порта ZMPSIS и партнеру по консорциуму PORR S.A. за доверие и совместные усилия на тендерной стадии проекта.

Выполнение контракта станет важной вехой в истории TGE и откроет перед компанией большие перспективы. (Нефтегаз ИА 07.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Total получила финансирование на проект СПГ в Мозамбике.

Total получила \$ 15,8 млрд для финансирования своего крупного проекта по сжиженному природному газу (СПГ) в северной части Мозамбика. Об этом сообщает местное отделение южноафриканского кредитора FirstRand, FNB Мозамбик.

Финансовые контракты для развития проекта Total были подписаны в пятницу.

"FNB ... намерен войти и в другие крупные газовые проекты в Мозамбике, так же как и в финансирование Total, в консорциум из 20 банковских учреждений, предоставивших 15,8 миллиарда долларов, для которых последние контракты были подписаны в прошлую пятницу", – сказано в сообщении FNB Мозамбик, передает Техноблог.

Корпорация FirstRand по корпоративным и инвестиционным банковским операциям Rand Merchant Bank (RMB) ранее заявляла, что входит в консорциум.

Проект, Мозамбик СПГ, является одним из нескольких, разрабатываемых на крайнем севере страны, после одной из крупнейших за десять лет находок газа у ее побережья. (Агентство НефтеГазовой информации 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Обзор прессы по новостям газоперерабатывающей промышленности

"Газового ОПЕК" не будет без Катара. "Finam.Ru". 11 июля 2020

На фоне затянувшегося периода низких цен все чаще звучат предложения о создании газового картеля по принципу ОПЕК для влияния на поддержание баланса на энергетическом рынке. Базой для такой организации мог бы послужить Форум стран-экспортеров газа (ФСЭГ), где сейчас как раз председательствует Россия. Прежние попытки продвинуть эту идею среди участников ФСЭГ были отвергнуты. Несмотря на то, что рынок газа сейчас нуждается в балансировке не меньше, чем рынок нефти, шансы на создание организации экспортеров газа, чьи решения для них стали бы обязательными, не слишком велики.

The Gas Exporting Countries Forum (GECF) или Форум стран-экспортеров газа (ФСЭГ), который часто еще называют "газовым ОПЕК", конечно таковым не является. Это организация с консультативными функциями, на встречах которой не принимается обязывающих решений. Сегодня членами Форума является 11 стран - это Россия, Катар, Алжир, Боливия, Венесуэла, Египет, Иран, Ливия, Нигерия, Тринидад и Тобаго, Экваториальная Гвинея. Еще 9 стран – Азербайджан, Казахстан, Ангола, Ирак, Малайзия, Норвегия, Оман, Перу и ОАЭ – числятся наблюдателями. Все вместе они контролируют свыше 70% запасов газа в мире, и если бы смогли действовать сообща, как ОПЕК, это могло бы выправить ценовую ситуацию за счет согласованного снижения предложения газа на рынок. Однако привести к общему знаменателю такую разнородную компанию вряд ли возможно. В любом случае, предметные переговоры на эту тему будут очень трудными и долгими, и не все из участников ФСЭГ будут готовы перейти на более обязательный уровень отношений.

Проблема низких цен на газ затрагивает всех производителей. Часть проектов по освоению новых месторождений природного газа и по строительству новых СПГ-заводов становится нерентабельными, а вложенные в них инвестиции рискуют оказаться замороженными на годы. Рынок регулируется естественным образом, оставаясь циклическим: снижение цен приводит к спаду инвестиций в отрасль, что приводит к сокращению предложения, а растущий спрос вновь поднимает цены, и так по кругу.

Преимущество, которое дает согласованное снижение добычи, как в сделке ОПЕК+, заключается в том, что это снижение распределяется между участниками более равномерно, позволяя всем им сохранить свою газовую отрасль в работоспособном состоянии. Без согласования квот в рамках ОПЕК+ сокращение бы все равно происходило, но неравномерно, за счет стран с более высокой себестоимостью добычи, которые бы уступали рынок странам с более низкой себестоимостью. Но убедить страны с более низкой себестоимостью не только участвовать, но и возглавить этот процесс, как это сделала в ОПЕК Саудовская Аравия, это та еще задача.

Хотя инициатором объединения экспортеров газа давно выступает Россия, "газовый ОПЕК" по большому счету мог бы состояться, только если на это пойдет Катар. Пока что, несмотря на низкие цены на газ, Катар не отказался от планов увеличивать свою экспансию на газовых рынках, затевает новые проекты СПГ, резко увеличивает флот СПГ-танкеров. Будет сложно убедить эту страну отказаться от этих планов, пока она может себе позволить реализовать их. А без участия Катара любое соглашение о снижении производства природного газа и СПГ будет играть на руку и этой стране, и не входящим в ФСЭГ США и Австралии, которые тоже имеют большие планы по СПГ.

Кстати, как раз наличие достаточно крупных стран - производителей и экспортеров газа, которые не будут участвовать в "газовом ОПЕК", может сразу поставить крест на этой затее. Далеко не везде власти имеют такое влияние на нефтегазовую отрасль, как в монархиях Персидского полуострова или в Российской Федерации. А когда в стране много независимых производителей и нет подконтрольных государству нефтегазовых компаний, доминирующих на внутреннем рынке, то ее представители попросту не смогут участвовать в принятии обязывающих решений. (Finam.Ru 11.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Производство биоэтанола и альтернативных видов топлива

Инвестиционные проекты

Под Ясногорском Тульской области появится завод по производству биотоплива.

Участок улицы Центральная в деревне Мызовка Ясногорского района Тульской области по ходатайству компании "Чистая планета" распоряжением правительства региона был переведен из категории земель сельскохозяйственного назначения в промышленную категорию.

Согласно данным "Картотека.ру", основным видом деятельности ООО является сбор неопасных отходов. Площадь участка составляет 130000 квадратных метров.

Ясногорский активист Марина Лесникова в социальных сетях обратилась к региональному правительству и местной администрации с просьбой прокомментировать данный документ. В администрации района пояснили, что на данной территории появится индустриальный комплекс по производству биотоплива, добавив, что производство является полностью безопасным.

- Вопрос о строительстве на территории Ясногорского района мусороперерабатывающего завода не рассматривался, - пояснили в администрации. (Тульские новости 08.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости производства биотоплива

В Калининградской области намерены выращивать целлюлозосодержащую траву для производства топливных гранул.

Правительство Калининградской области выделяет бюджетные субсидии на культивирование многолетней травы мискантус гигантус, сообщили "Интерфаксу" в региональной Думе.

"О новом и перспективном проекте в аграрном секторе региона рассказала на заседании профильного комитета областной Думы министр сельского хозяйства области Наталья Шевцова. Речь идет о выращивании многолетней травы мискантус гигантус, которая содержит большое количество целлюлозы и является основой для производства топливных гранул. Министерство несколько лет шло к данной теме", - сказал представитель парламента.

Проект важен еще и потому, что культивирование данного вида травы идет на кислых и болотистых почвах, которых в области очень много и где больше ничего не растет. Таким образом, неиспользуемые земли вовлекаются в сельскохозяйственный оборот, дают людям работу и приносят доходы, или они продолжают пустовать, отметил собеседник агентства.

По его словам, министерство сельского хозяйства в рамках данного проекта намерено оказывать поддержку предпринимателям, которые будут выращивать мискантус гигантус. В областном бюджете им предусмотрены субсидии из расчета 20 тыс. рублей за гектар посадок.

Мискантус содержит большое количество целлюлозы (64-71%). Один гектар мискантуса в среднем может давать четыре тонны целлюлозы или около 15 тонн абсолютно сухого урожая. По уровню теплотворной способности это соответствует реализации приблизительно 8 000 литров экстра-легкого жидкого топлива. 2,23 кг мелкой сечки мискантуса влажностью 14% соответствует по теплоте сгорания одному литру экстра-легкого жидкого топлива. (Интерфакс - Россия 07.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Информационные продукты INFOline

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

Направления использования данных Обзора: поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
Инфраструктурное строительство		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автомобильном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 000 руб.

Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOline обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

Заказные исследования – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается с [заполнения анкеты](#) для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.



Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга "[Тематические новости](#)" – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
Новинка!	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
Строительство	Новинка! Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья	еженедельно	25 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию



и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40** или по электронной почте tek@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru