

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»

Инвестиции в нефтегазохимии РФ

Демонстрационный выпуск
Периодичность: 2 раза в неделю

Информационные услуги для Вашего бизнеса

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





Содержание выпуска

Введение	4
Общие новости	6
<i>Чистая прибыль "Славнефти" по РСБУ в I полугодии снизилась на 16% - до 4,3 млрд руб.</i>	6
<i>Экспорт российского ПВХ вырос на 7% до 110 тыс. тонн за I полугодие 2020 года.</i>	6
<i>Вектор нефтехимии. "Dprom.online". 10 июля 2020</i>	6
Госрегулирование отрасли	9
<i>Компенсация факта: Минфин подготовил налоговую реформу нефтегазовой отрасли. "Известия". 14 июля 2020</i>	9
Отраслевые мероприятия	11
<i>С 6 по 9 октября на площадке "Экспофорума" пройдет X Юбилейный Петербургский международный газовый форум.</i>	11
Новости поставщиков оборудования	12
<i>"Алнас" внедрил аддитивные технологии в производство.</i>	12
<i>На будущее производство бесшовных труб ОМК в Нижегородской области поступило первое оборудование.</i>	12
<i>Основной модуль установки подготовки топливного газа прошел интегрированные испытания в составе УКПГ и К Восточно-Уренгойского участка.</i>	13
Новости нефтесервисных компаний	14
<i>"Башинефтегеофизика" и российско-вьетнамский "Газпромвьет" уладили спор на 282 млн руб.</i>	14
Новости буровых компаний и бурового оборудования	15
<i>Конструктивное взаимодействие с заказчиком позволяет буровым бригадам АО "Сибирская Сервисная Компания" добиваться рекордных показателей при бурении скважин.</i>	15
Новости прочих компаний, обслуживающих нефтегазовую отрасль	16
<i>КРУГ помогает обеспечить информационную безопасность системы учета нефти Омской ЛПДС.</i>	16
<i>ООО "НГ-Энерго": Подготовлены к отгрузке блочно-модульные электростанции для объектов ООО "Газпром трансгаз Югорск".</i>	16
<i>"Звезда-Энергокомплекс" поставит дизельные электростанции компании "Газпром добыча Ямбург".</i>	16
<i>ООО "Электротяжмаш-Привод" заключил договор на поставку турбогенераторов ГТГ-4 для Харасавейского газоконденсатного месторождения на западном побережье полуострова Ямал.</i>	17
Тендеры и конкурсы	18
<i>ЛУКОЙЛ ищет подрядчиков для 3D сейсморазведки в Самарской области.</i>	18
Новые технологии	19
<i>Искусственный интеллект привлекли к добыче сланцевой нефти.</i>	19
<i>"Дочка" "Транснефти" начнет с 2021 г выпуск нового устройства для измерения уровня нефти.</i>	19
<i>"Газпром трансгаз Екатеринбург" получил патент на новое изобретение.</i>	20
Инвестиционные проекты	21
Инвестиционные планы компаний	21
<i>Сбербанк будет финансировать фонд незаконченных скважин в России.</i>	21
Разработка нефтяных и газовых месторождений	22
<i>"Роснефть" в Чечне намерена пробурить более 40 скважин в ближайшие 10 лет.</i>	22
<i>Главгосэкспертиза впервые рассмотрела информационную модель обустройства нефтяного месторождения (ЯНАО).</i>	22
Инвестиционные проекты в газо- и нефтетранспортировке	25
<i>Газоснабжение Евпатории станет стабильным (Крым).</i>	25
Инвестиционные проекты в газо- и нефтепереработке	26
<i>Глава Минэнерго РФ Александр Новак заявил, что новые СПГ-проекты увеличат долю РФ на этом рынке до 15% к 2025 году.</i>	26
<i>Базовые проекты по СПГ для комплекса в Усть-Луге подготовят в I квартале 2021 г (Ленинградская область).</i>	27
<i>"Казаньоргсинтез" (Республика Татарстан) планирует провести второй этап модернизации производства ПК осенью 2020г.</i>	27
<i>"Газпром нефть" использует собственный катализатор гидроочистки дизельного топлива (Омская область).</i>	28



Газификация.....30

<i>Одобрена трассировка газопроводов в районах Ростокино и Щукино (Москва).....</i>	<i>30</i>
<i>Компания "Газпром газораспределение Йошкар-Ола" до конца 2020 года газифицирует Кукнурское сельское поселение в Республике Марий Эл.....</i>	<i>30</i>
<i>На селе Удмуртии в 2020 году введут в эксплуатацию 31 объект газификации.</i>	<i>30</i>
<i>В Курганской области построят два межпоселковых газопровода.....</i>	<i>31</i>

Международные проекты.....32

<i>В Nord Stream 2 заявили, что решения по энергополитике ЕС должны принимать европейцы.</i>	<i>32</i>
<i>Борьба за Китай. "OilCapital.ru". 16 июля 2020.....</i>	<i>32</i>

Инвестиционные проекты стран СНГ.....35

<i>Узбекистан: На месторождении "Бузахур" будет построена установка первичной подготовки газа.</i>	<i>35</i>
<i>"Узбекнефтегаз": ведущий мировой лицензиар участвует в разработке проектной документации для модернизации и реконструкции "Бухарского НПЗ".</i>	<i>35</i>
<i>Беларусь: Мозырский НПЗ модернизирует установку по производству битума.</i>	<i>36</i>
<i>Azfer получила субподряд на \$237 млн на реконструкцию установок на Бакинского НПЗ в Азербайджане.</i>	<i>36</i>
<i>"Призрачные месторождения". Что мешает развитию нефтедобычи на Украине. "Евразия Эксперт". 10 июля 2020.....</i>	<i>37</i>

Информационные продукты INFOline.....39





Введение

В соответствии с **Энергетической стратегией РФ на период до 2035 года**, поддержку нефтяной и газовой отраслям России окажут ключевые меры поддержки со стороны Правительства РФ. В частности, предусматривается трансформация системы налогообложения; стимулирование разработки "зрелых" месторождений; введение в экономический оборот малых месторождений, малодобитных и высокообводненных скважин, трудноизвлекаемых запасов; 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.

Стратегией прогнозируется рост уровня газификации российских регионов к 2024 г. с **68,6%** до **74,7%**, а к 2035 году – до **82,9%**; увеличение к 2024 г. производства энергоносителей на **5-9%**, экспорта продукции ТЭК – на **9-15%**. Согласно прогнозам стратегии, ожидается увеличение объема инвестиций в отраслях ТЭК на **40%** к 2024 г. и в **6,2 раза** – к 2035 г.

Чтобы определить оптимальный уровень инвестиционных расходов и выбрать наиболее подходящие в данной ситуации технические решения, необходимы данные об инвестиционных планах компаний, динамике цен на нефть и газ, новинках в области разработки оборудования для нефтегазовой промышленности. Все эти и многие другие сведения можно получить в результате тщательного и структурированного мониторинга деловой активности в отраслях нефтегазохимии.

Услуга "**Тематические новости: Инвестиции в нефтегазохимию РФ**" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях в отраслях нефтегазохимии.

Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "**Тематические новости: Инвестиции в нефтегазохимию РФ**" включает данные о **строительстве нефтегазохимических объектов** (НПЗ, ГПЗ, СПГ, ГХК, НХК, объекты хранения нефти и нефтепродуктов, объекты хранения газа, нефте- и газопроводы), а также ключевые отраслевые события;
- значимые новости содержат справки о компаниях, где предоставлена необходимая **контактная информация** организаций;
- материалы информационного бюллетеня структурированы по **тематическим разделам**;
- периодичность предоставления информационного бюллетеня – **2 раза в неделю**;
- суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **80 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
- Госрегулирование отрасли
- Отраслевые мероприятия
- Новости поставщиков оборудования
- Новости нефтесервисных компаний
- Новости буровых компаний
- Новости прочих компаний, обслуживающих нефтегазовую отрасль
- Сообщения Роснедр
- Тендеры и конкурсы
- Новые технологии



- Инвестиционные планы компаний
- Разработка нефтяных и газовых месторождений
- Инвестиционные проекты в газо- и нефтетранспортировке
- Инвестиционные проекты в газо- и нефтепереработке
- Газификация
- Международные проекты
- Инвестиционные проекты стран СНГ

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**RUUKKI**
PART OF SSAB**ROCKWOOL** **MITSUBISHI****SIEMENS****IZOVOL****ГАС****KOMATSU****LIEBHERR****ISR** ЛСР
Железобетон **URO**
EMENT
ЕВРОЕМЕНТ 1999**ВТБ** **ГАЗПРОМ****РЖД** **СБЕРБАНК**
Всегда рядом **РОСНЕФТЬ****ВЭБ**
РФ **ГМГ**
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

Чистая прибыль "Славнефти" по РСБУ в I полугодии снизилась на 16% - до 4,3 млрд руб.

Чистая прибыль совместного предприятия "Роснефти" и "Газпром нефти" — "Славнефти" — в первом полугодии 2020 года снизилась на 16% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 4,337 миллиарда рублей по РСБУ, следует из отчета компании.



Выручка за отчетный период снизилась на 34,1% - до 6,2 миллиарда рублей. Валовый убыток составил 110 миллионов рублей против валовой прибыли в 1,968 миллиарда рублей годом ранее. Себестоимость продаж компании снизилась на 15,2% и составила 6,3 миллиарда рублей.

Долгосрочные обязательства "Славнефти" по состоянию на 30 июня составили 106,5 миллиарда рублей, снизившись на 0,7% с конца 2019 года. Краткосрочные обязательства за тот же период выросли на 17,5% и составили 21 миллиард рублей.

В 2019 году чистая прибыль "Славнефти" по МСФО, относящаяся к акционерам, снизилась на 17,6% - до 16,241 миллиарда рублей, по РСБУ - выросла на 27%, до 4,722 миллиарда рублей.

Для справки: Название компании: НГК Славнефть, ПАО Адрес: 125047, Россия, Москва, пер. 4-й Лесной, 4
 Телефоны: +7(495)7878206; +7(495)7777410 Факсы: +7(495)7777317; +7(495)7777412 Е-Mail: slavneft@slavneft.ru;
pr@slavneft.ru Web: www.slavneft.ru Руководитель: *Осипов Михаил Леонович, генеральный директор* (ПРАЙМ 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Экспорт российского ПВХ вырос на 7% до 110 тыс. тонн за I полугодие 2020 года.

Импорт суспензионного поливинилхлорида (ПВХ-С) на российский рынок вырос на 5% по итогам первого полугодия. Объемы экспорта при этом увеличились на 7%, информирует "Маркет Репорт".

За шесть месяцев в РФ было отгружено из-за рубежа 13,8 тыс. тонн ПВХ-С. В июне объем внешних поставок увеличился до 5,8 тыс. тонн против майских 4 тыс. тонн.

Плановые ремонты российских предприятий стали основной причиной роста импорта. Основной прирост поставок был обеспечен североамериканской смолой. Также значительно выросли объемы закупок полимера из Европы.

Рост спроса на внутреннем рынке повлиял на экспортную политику компаний. В июне на внешние рынки из России было отгружено 16,4 тыс. тонн смолы, что ниже майского уровня на 14,6%.

Суммарно за полугодие отечественные компании экспортировали 110,4 тыс. тонн ПВХ-С против 102,9 тыс. тонн годом ранее. (RUPEC.RU 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Вектор нефтехимии. "Dprom.online". 10 июля 2020

Нефтехимия продолжает числиться в списке приоритетных отраслей для российской промышленности. И некоторое время назад, обсуждая эффект государственного регулирования для отрасли нефтепереработки, эксперты определяли нефтехимию этакой тихой гаванью, где всё в ближайшем будущем должно быть в порядке — и сточки зрения сырья, и с точки зрения спроса. Справедливо ли такое утверждение сегодня, разбирались аналитики СИБУР. Старший менеджер макроэкономического анализа компании Александр Щербаков выделил несколько ключевых трендов, которые, как он полагает, определяют будущее нефтехимии — по крайней мере, в ближайшие годы. Своими выводами он поделился с участниками "Даун-стрим Россия 2020".

От дешевого жилья к дешевому строительству

Нефтехимический рынок — площадка довольно переменчивая, здесь своеобразно преломляются мировые тенденции и события. Вспомните: лет 10-15 назад основные мощности строились там, где был высокий спрос на продукцию этих самых мощностей.

Потом тренд изменился, и местом большой стройки стали регионы с дешёвым сырьём. Сначала это был Ближний Восток, потом тренд перекинулся на США — сказалась сланцевая революция.

"А вот следующий тренд, который важен и сейчас, это переход от дешёвого сырья к дешёвому капитальному строительству. Большое количество новых мощностей сегодня запланировано в Китае. Низкая стоимость и высокая скорость строительства делает китайские проекты конкурентоспособными.



Для китайского рынка очень важно, что в мире растёт доступность дешёвого углеводородного сырья: американские компании наращивают экспорт СУГ, много говорится и об экспорте этана. Из Америки эти продукты поедут в Китай, и здесь-то и будут реализованы проекты для следующих переделов", — отметил Александр Щербаков.

А вот и свежий пример: совместное предприятие американской LyondellBasell и китайской Bora — окончательное соглашение подписано буквально недавно, в марте этого года. Предполагается, что новое производство будет специализироваться на выпуске этилена. Руководство американской компании уже отметило, что в Поднебесной стройка идёт в два раза быстрее и два раза дешевле.

Что касается потребления Китаем продуктов нефтехимии — того же пластика — здесь есть разные мнения. На развивающиеся рынки и экономики в целом приходится 86% населения, при этом удельное потребление пластика на душу населения пока отстаёт от развитых стран.

Так, по данным IHS Markit, спрос на полиэтилен на душу населения в Азии составляет только 12,7 кг, в то время как в США он превышает 30 кг. Можно предположить, что Китай и Северо-Восточная Азия "подрастут" в плане спроса.

"Нужно понимать, что Китай — это не только большой потенциал, но и довольно много неопределённостей. По большому счёту, Китай создаёт огромный спрос для одного типа товаров и удовлетворяет спрос для другого, и суммарный долг Китая огромен. Многие считают, что китайская экономика довольно сильно перегрета", — рассуждает г-н Щербаков.

А тут ещё и коронавирус, который несколько месяцев никто не воспринимал всерьёз, а сегодня пандемию называют одним из основных факторов, определяющих развитие рынка. Пока делать окончательные выводы о его влиянии на экономику преждевременно.

Цены падают

Ещё один важнейший тренд — цены на основные продукты нефтехимии, которые уже более года падают. Композитные индексы ещё, может быть, смотрятся не так печально, но вот цены на полиэтилен в Китае уже приблизились к кризисным уровням 2008-2009 годов.

Здесь важно принимать во внимание и цены на нефть: если в кризисный период это были 40 долларов за баррель, то сегодня о стоимости страшно и говорить — "чёрное золото" существенно колеблется.

Можно было бы предположить, что нефтепереработка воспользуется невероятно низкими ценами на нефть и сможет на этом "взлететь". Но заводы не успели обрадоваться свалившейся на них удаче из-за коронавируса: пандемия обернулась ограниченным транспортным сообщением, которое ввели большинство государств, чтобы сдержать распространение болезни. В результате в марте-апреле НПЗ по всему миру вынуждены были сократить выпуск продукции.

Автомобильная промышленность — один из мощных потребителей продукции нефтехимии — тоже не радуется. Продажи автомобилей в АТР, США и Европе, которые совокупно составляют более 90% мировых, падали весь 2019 год. Только в 4 квартале, по данным Bloomberg, ACEA, Fred. St.Louis, намечился небольшой рост.

Александр Щербаков охарактеризовал ситуацию следующим образом: "Мы находимся в цикле падающих цен".

Требования времени

Тренд устойчивого развития не мог не коснуться нефтехимической отрасли. Это понятие, равно как и ESG-повестка, у всех на слуху.

ESG — это аббревиатура от Environmental (охрана окружающей среды), Social (социальная ответственность) и Governance (корпоративное управление). Это абсолютный мейнстрим: в последнее время о какой бы отрасли промышленности не зашла речь, находится место устойчивому развитию или одному из направлений этого движения.

"Этот тренд на западном рынке уже довольно давно существует. Сегодня российские компании постепенно приходят к тому, что необходимо соответствовать ESG-критериям. И нефтехимическая отрасль тоже понемногу меняется. Государственное регулирование стимулирует ответственный подход к природным ресурсам, инвестиционное сообщество также его приветствует", — отметил Александр Щербаков.

К нефтехимии, пожалуй, ближе всего первый фактор — E, то есть экологический. Какая связь — ведь, казалось бы, нефтехимические производства производят меньше других выбросов и отходов?

Тут подход с другой стороны. Одно из ярчайших проявлений ESG-повестки — запрет на использование пластиковых пакетов. Более 60 стран уже включились в движение и отказались от использования этих полиэтиленовых изделий — полностью или частично.

Одни из первых на этот шаг решились французы, которые в будущем намерены вообще отказаться от товаров одноразового использования вроде пластиковой посуды или ватных палочек. И Россия тоже, надо сказать, идёт в сторону подобного запрета. Быстро здесь не получится, но уже разрабатывается система скидок для российских покупателей, которые отказались от пластикового пакета.

Для экологии — безусловный плюс: можно посвятить целое издание историям про пакеты на полях и в мировом океане. Но ведь это ещё и производство — целая индустрия. Уже с этого года к запрету присоединяется Китай, причём с каждым годом ограничения будет всё больше и больше. Это очень серьёзный сигнал для отрасли.



Более того, повестку поддерживают инвестиционные фонды. Яркий пример — одна из крупнейших инвестиционных компаний мира BlackRock, у которой почти 8 трлн долларов активов под управлением. И она предъявляет довольно понятные и прозрачные критерии для тех компаний, в которые инвестируют — здесь очевиден след ESG-повестки.

Следующий шаг — решение глобальных и всем известных брендов о применении вторичного пластика при производстве своей продукции и упаковки. Так, PepsiCo заявила о стремлении к содержанию 25% вторичного пластика в своей упаковке к 2025 году, а Coca-Cola ставит и более амбициозные планы: 50% к 2030 году. И подобные показатели производители используют как конкурентные преимущества на своём рынке.

Политика BlackRock в логике ESG-повестки:

Продажа акций компаний, получающих более 25% выручки от добычи угля.

Голосование против руководства компаний (правления), не публикующих отчёты в соответствии с требованиями Force on Climate Related Financial Disclosures и Sustainability Accounting Standards Board.

Интеграция ESG критериев в систему риск менеджмента.

Формирование инвестиционных фондов с учётом принципов устойчивого развития.

К цифре

Ну и ещё одно "общее место" — цифровизация. Нельзя сказать, чтобы в нефтехимии в этом смысле ожидался некий взрыв: по уровню цифровой зрелости отрасль находится на четвёртом месте с конца.

Понятно дело: само направление не может стать такой благодатной средой для развития цифровой технологии, как, например, банковский сектор (г-н Щербаков между прочим заметил, что уровень цифровизации банковских услуг в России выше, чем на многих развитых рынках — европейском, например).

Но всё же нефтехимии этот тренд также касается и также открывает возможность ускорения бизнес-процессов, операционной эффективности, роста технологичности сектора.

"Резюмируя, отмечу. Отрасль нефтехимии не становится проще, скорее наоборот. Проекты становятся более дорогими, растёт конкуренция как за счёт развивающихся, так и за счёт развитых рынков. Да, у России остаётся её преимущество — дешёвое сырьё. Но регионов с дешёвым сырьём становится всё больше и больше.

И для реализации планов страны в этой отрасли предприятиям очень важно чувствовать и получать государственную поддержку для реализации крупномасштабных и амбициозных проектов", — заключил Александр Щербаков.

СИБУР в тренде

Девиз труда, как все помнят, "Начинай с себя". Если СИБУР провёл такую детальную аналитику, надо полагать, компания стремится развиваться рамках обозначенных трендов. Во всяком случае, "озеленения" и "цифры".

Что касается экологичности производства, то здесь российский нефтехимический гигант тоже поставил свои цели. И до 2025 года намерен:

- сократить удельное водопотребление не менее чем на 5% по сравнению с 2018 годом;
- сократить удельные выбросы загрязняющих веществ – показатели те же;
- свести к минимуму попадание частиц пластика от производства в окружающую среду;
- сократить удельную массу загрязняющих веществ в сточных водах на 40% по сравнению с 2018 годом;

Стратегию цифровизации СИБУР принял в 2017 году – решения поэтапно внедряются на различных производствах. Успешные практики масштабируются в рамках всей компании. Интересно также, что предприятие фактически создало собственную IT-компанию, которая разрабатывает проекты цифровизации для задач логистики и оптимизации производства. (dprom.online) (10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Госрегулирование отрасли

Компенсация факта: Минфин подготовил налоговую реформу нефтегазовой отрасли. "Известия". 14 июля 2020

Ведомство придумало, как возместить бюджетные потери в 213 млрд рублей от неудачного НДД

Минфин ужесточает политику в нефтяной отрасли. Основная часть реформы - компенсация потерь бюджета от неудачно введенного режима налога на добавленный доход (НДД). Ранее ведомство оценило их в 213 млрд рублей. Министерство планирует по ряду месторождений временно - до конца 2023 года - индексировать коэффициент налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), включенного в платеж по НДД (законопроект есть у "Известий"). Другая часть реформы - актуализация запасов компаний. От их уровня зависит размер налоговых льгот, но объем ресурсов не пересматривался с 2006 года. Об этом сообщили три источника, близкие к правительству. Эксперты называют реформу обоснованной, однако полагают, что ужесточение режима НДД может сделать часть проектов нерентабельными.



Отыграть потери

Параметры НДД, заработавшего с 2019 года, планируется существенно пересмотреть. Во-первых, будет увеличен коэффициент НДПИ, включенного в платеж для пользователей НДД. Его уровень вырастет в полтора раза, такое повышение будет действовать до конца 2023 года. С 1 января 2024 года его понизят до 1. Такой механизм, однако, будет применяться не ко всем месторождениям, подпадающим под НДД, а только к "средне новым" (части первой и второй групп). Об этом говорится в законопроекте, предусматривающем корректировку режима НДД в Налоговом кодексе (есть у "Известий").

Как пояснил "Известиям" близкий к правительству источник, индексация вводится прежде всего для тех компаний, которые до перехода на НДД пользовались льготой по НДПИ, а после перевода месторождений на новый режим получили еще дополнительные преференции. В целом пересмотр параметров налогов будет балансировать отрасль, поскольку на некоторых участках налог на добычу полезных ископаемых остается пониженным.

В целом реформа нужна не столько для возмещения потерь, которые бюджет понес из-за злоупотребления рядом компаний режимом НДД в 2019 году, сколько для донастройки системы.

- Неприятно получать каждый год минус 200 млрд, особенно в нынешних условиях. Все ключевые изменения режима постоянные и не связаны с компенсацией, - пояснил собеседник.

Другая важная часть корректировок режима НДД - ограничение нефтегазовых компаний в признании расходов для расчета налоговой базы. В зависимости от месторождения им позволено уменьшать доходы на сумму как текущих, так и исторических убытков (понесенных с 2007 года). Кроме этого, предыдущие потери разрешено переносить на будущее, причем с повышающим их сумму коэффициентом: так называемым коэффициентом индексации убытка (КИУ) - 1,163. Например, если в 2019 году используется убыток, полученный в 2016 году, то сумма недостачи будет увеличена на КИУ в третьей степени.

Минфин предлагает запретить понижать налоговую базу на сумму убытков более чем на 50, а коэффициент индексации сократить с 1,163 до 1,07.

В середине июня замглавы Минфина Алексей Сазанов, курирующий налогообложение энергетической отрасли, в интервью агентству Reuters оценил выпадающие доходы от введения режима НДД в 213 млрд рублей. Появление нового налога в его нынешнем виде он назвал своей самой большой ошибкой в карьере.

По словам Алексея Сазанова, Минфин намерен скорректировать законодательство таким образом, чтобы исключить выпадающие доходы в будущем и компенсировать потери.

- Компенсация будет постепенной, не в один год. Ключевое - это пересмотр понижающих коэффициентов по НДПИ по первой и второй категориям. Коэффициенты будут повышены, - сказал он.

Ситуация с выпадающими доходами, которая так удивила Минфин, по сути, ни для кого из участников отрасли не стала сюрпризом, заявил замгендиректора Института национальной энергетики Александр Фролов. НДД и вводился как преференциальный режим, для того чтобы стимулировать инвестиционную активность на сложных месторождениях, включая новые высокозатратные участки. Поэтому и фискальная нагрузка, по сравнению со средней по отрасли, в данном случае ниже, полагает он. Но трактовать это как потери бюджета не всегда правильно, поскольку компании действительно вложились в участки, где при прежних условиях вряд ли стали бы добывать в нынешних масштабах. Либо государству пришлось бы стимулировать активность компаний льготами. Хотя логика Минфина в целом понятна: ведомство отвечает за наполнение бюджета. Однако идеальная картина министерства слегка разошлась с реальностью.

Если НДД будет существенно скорректирован и нефтегазовые компании лишатся льгот по НДПИ, то ряд проектов может просто закрыться, полагает партнер КПМГ Виктория Тургенева. Это месторождения, которые реально были



запущены благодаря появлению нового налогового режима. С его обнулением их рентабельность окажется близка к отрицательной, в таком случае продолжать разработку не будет смысла.

Запасы на бумаге

Другая часть реформы - актуализация запасов компаний в рамках оценки льгот для выработанных месторождений. От степени их истощения зависит размер налоговых льгот: чем меньше на участке осталось нефти или газа, тем выше преференция. Однако последний раз запасы для налогообложения пересматривались почти 15 лет назад. Точка отсчета выработанности месторождений - 1 января 2006 года. Минфин планирует сместить этот момент на более поздний срок, с высокой долей вероятности - на 2019-й. Об этом "Известиям" рассказал источник, близкий к правительству. Информацию подтвердили два других собеседника из нефтегазовой отрасли.

С 2006 года действительно почти все компании доразведали месторождения, и их фактические запасы выросли, хотя формально залежи сырья остались прежними, уточнила Виктория Тургенева. Поэтому по некоторым участкам выработанность превышает 100%, но это исключительно бумажный показатель.

"Известия" направили запросы в Минфин, Минэнерго и крупнейшие нефтегазовые компании с просьбой прокомментировать корректировку НДС и актуализацию запасов. В Минфине подтвердили, что вопрос доработки режима НДС прорабатывается, хотя решений пока нет. Комментировать детали там не стали.

СПРАВКА "ИЗВЕСТИЙ"

Режим НДС заработал с 2019 года для четырех групп участков. Первая и вторая в основном включают месторождения в Восточной Сибири и на Каспии, третья - зрелые месторождения Западной Сибири, четвертая - новые месторождения этого же региона. В отличие от НДС, новый налог взимается с финансового результата - с дохода от продаж сырья за вычетом расходов на добычу и логистику. Ставка НДС - 50%. Налог был введен для того, чтобы стимулировать компании добывать нефть на выработанных месторождениях, а также инвестировать в разработку новых скважин.

Перевод месторождения на режим НДС, однако, не означает автоматическую отмену НДС по этим участкам недр. Фактически компания одновременно платит оба вида налога, но ставка НДС существенно понижается - в среднем на 40%, пояснила партнер КПМГ Виктория Тургенева. По ряду месторождений рентабельность оказывается выше, если применять режим НДС, чем просто платить НДС по полной ставке, уточнила она.

Для справки: Название компании: Министерство финансов Российской Федерации (Минфин России, Минфин РФ)

Адрес: 109097, Россия, Москва, ул. Ильинка, 9 Телефоны: +7(495)9879101; +7(495)6230967 Факсы: +7(495)6250889

E-Mail: pr@minfin.ru Web: <http://minfin.ru> Руководитель: Силуанов Антон Германович, министр (Известия 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Отраслевые мероприятия

С 6 по 9 октября на площадке "Экспофорума" пройдет X Юбилейный Петербургский международный газовый форум.

Крупнейшее мероприятие газовой отрасли обещает быть самым масштабным по сравнению с предыдущими годами.

С 6 по 9 октября на площадке "Экспофорума" пройдет X Юбилейный Петербургский международный газовый форум – место встречи лидеров отраслевого сообщества, один из основных проектов, на котором обсуждаются вопросы мировой газовой индустрии.

ПМГФ ведет свою историю с 2011 года. Из года в год мероприятие привлекает все больше участников: из небольшого конгрессного мероприятия с минимальной по площади выставкой Форум за 10 лет работы превратился в одну из авторитетнейших международных конгрессно-выставочных площадок.

В основе конгрессной программы ПМГФ-2020 – четырнадцать тематических направлений: технологическое развитие и импортозамещение; мировой газовый рынок; автоматизация, информатизация нефтегазовой отрасли; газораспределение и газопотребление; добыча и транспортировка газа; газомоторное топливо; СПГ; молодежный день; социальная и кадровая политика; инвестиции и финансирование; проектирование в газовой промышленности; водород; нефтегазохимия; экология.

Главным событием Форума традиционно станет Пленарное заседание, которое состоится 8 октября. К участию приглашены представители Правительства Российской Федерации, руководители ведущих российских и зарубежных компаний, образовательных и научных организаций.

В павильонах "Экспофорума" развернется масштабная экспозиция новейших разработок газовой промышленности, которая объединит международные отраслевые проекты: VII Международную специализированную выставку "InGAS Stream – Инновации в газовой отрасли", IV Корпоративную экспозицию "Импортозамещение в газовой отрасли", VI Международную специализированную выставку "Газомоторное топливо", а также XXIII Международную специализированную выставку газовой промышленности и технических средств для газового хозяйства "РОС-ГАЗ-ЭКСПО". Среди участников – "Газпром", UNIPER SE, OMV AG, УК ГК "Комита", Группа ГМС, "ТМК", "Сименс Энергетика", "Концерн ВКО "Алмаз - Антей", "Газпром автоматизация", "Салаватский катализаторный завод", НПО "Энергомаш", Фонд инфраструктурных и образовательных программ (РОСНАНО), "Северсталь" и другие.

Традиционно в рамках Молодежного дня представители отраслевой бизнес-элиты объединятся с лучшими молодыми специалистами и студентами ведущих университетов России и Европы для создания крупнейшей информационной и коммуникационной платформы для обсуждения новых векторов развития газовой отрасли, поиска единомышленников и деловых партнеров, а также карьерных возможностей для молодых лидеров. С 2019 года Молодежный день, организатором которого выступает ИДПО – "ВЭШ" СПбГЭУ, развивается в новом формате под названием "Энергетический челлендж" (Energy Challenge).

В этом году одновременно с ПМГФ пройдет Российский международный энергетический форум, а также выставка и конференция по судостроению и разработке высокотехнологичного оборудования для освоения Арктики и континентального шельфа Offshore Marintec Russia. Объединение ведущих конгрессно-выставочных мероприятий на одной площадке позволит "Экспофоруму" собрать ключевых экспертов, представителей бизнеса и органов власти в одном месте и стать центром деловой активности.

Юбилейный Петербургский международный газовый форум обещает быть богатым на события и встречи. Свое участие подтвердили уже многие российские и международные отраслевые ассоциации, научные институты и аналитические центры, крупнейшие нефтегазовые компании, представители профильных министерств и ведомств России.

Присоединяйтесь к нетворкингу в кругу экспертов, профессионалов и единомышленников одного из самых статусных деловых мероприятий!

Подробнее – на официальном сайте Форума: www.gas-forum.ru. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости поставщиков оборудования

"Алнас" внедрил аддитивные технологии в производство.

Альметьевское предприятие Группы компаний "Римера" (входит в нефтесервисный дивизион Группы ЧТПЗ), одно из крупнейших в России предприятий по производству погружного оборудования для нефтедобычи, в рамках интеграции цифровых технологий в производственные процессы ввело в эксплуатацию промышленный 3D-принтер.



Оборудование предназначено для изготовления опытных образцов деталей установок электроцентробежных насосов, печать которых производится из металлического порошка при помощи лазерного луча путем послойного формирования объекта. Благодаря применению аддитивных технологий снизится потребность в дорогостоящей и трудоемкой оснастке, что позволит "Алнасу" оптимизировать расходы на производство и сократить время изготовления изделий.

При обнаружении отклонения в детали процесс производства нового образца займет несколько часов — ранее на это требовалось от нескольких недель до нескольких месяцев. Управление принтером с помощью систем автоматизированного проектирования и процесс загрузки материалов для прототипов осуществляется специалистами инженерного центра завода "Алнас".

— Для соответствия продукции актуальным потребностям клиентов ГК "Римера" модернизирует оборудование и внедряет цифровые технологии в производство. Основными преимуществами использования 3D-печати при производстве нефтедобывающего оборудования являются точность и прочность изготавливаемых деталей, что позволяет повысить качество производственного процесса и сократить время выпуска нового продукта, — прокомментировал директор Центра исследований и разработок ГК "Римера" Антон Ильин.

В 2020 году "Алнас" планирует использовать аддитивные технологии для изготовления малогабаритных деталей установок электроцентробежных насосов серийного производства.

Для справки: Название компании: *АЛНАС, ООО* Адрес: *423461, Россия, Республика Татарстан, Альметьевск, ул. Сургутская, 2* Телефоны: *+7(8553)393604* Факсы: *+7(8553)393490* E-Mail: alnas@rimera.com Web: <https://www.rimera.com/businesses/alnas/> Руководитель: *Шунин Сергей Владимирович, исполнительный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

На будущее производство бесшовных труб ОМК в Нижегородской области поступило первое оборудование.

Объединенная металлургическая компания (АО "ОМК", г. Москва) получила первые 2,5 тыс. тонн инновационного технологического оборудования от компании Danieli (Италия) для установки в новом цехе по производству бесшовных труб Выксунского металлургического завода (АО "ВМЗ", Нижегородская область).



Строительство трубопрокатного цеха — один из крупнейших проектов ОМК, он реализуется в рамках текущей инвестпрограммы в размере 200 млрд рублей. Производительность цеха — до 500 тысяч тонн бесшовных труб в год. С его запуском ОМК сможет поставлять клиентам обсадные, насосно-компрессорные и нефтегазопроводные бесшовные трубы диаметром от 73 до 273 мм с полупремийными и премиальными соединениями. Ввести цех в строй планируется в 2021 году, это позволит создать на ВМЗ более 1,7 тыс. современных рабочих мест, в ближайшее время начнется набор персонала.

Процедуру входного контроля поступающего оборудования проводят совместно специалисты ВМЗ и Danieli. Всего на стройплощадку поступит 21 тыс. тонн агрегатов и механизмов: трубопрошивной стан и нагревательная печь, линии контроля качества, оборудование отделки для насосно-компрессорных и нефтегазопроводных труб и участка термообработки.

Сегодня монтажники завершают установку панелей стен основного здания цеха площадью 130 тыс. квадратных метров, каркас которого закончили возводить весной. Смонтировано более 90% кровли, возводится инфраструктура цеха. Смонтировано 20 из 40 мостовых кранов. Строители продолжают устройство фундаментов под основное технологическое оборудование, в которые будет залито около 100 тыс. куб. метров бетона. ОМК ведет строительство без стороннего генерального подрядчика, компания сама контролирует ход стройки и привлекает партнеров, способных решать поставленные задачи максимально эффективно. В работах участвуют более 30 подрядных организаций.

"Ввод в строй производства бесшовных труб, в строительство которого ОМК инвестирует более 50 млрд рублей, позволит удовлетворить растущий спрос нефтегазовой отрасли в бесшовных трубах для нефтедобычи на внутреннем рынке и снизить зависимость от импорта, проект также имеет и экспортный потенциал. Это



масштабный вклад компании в развитие промышленного производства нашей страны", — отметил руководитель департамента по развитию активов и инвестициям ОМК Дмитрий Чернышев.

Для справки: Название компании: *Объединенная металлургическая компания, АО (ОМК)* Адрес: 115184, Россия, Москва, Озерковская набережная, 28, стр. 2 Телефоны: +7(495)2317772; +7(495)2317771; +7(800)2008000 Факсы: +7(495)2317772 E-Mail: info@omk.ru Web: www.omk.ru Руководитель: Еремина Наталья Константиновна, председатель Правления; Седых Анатолий Михайлович, председатель Совета директоров

Для справки: Название компании: *Выксунский металлургический завод, АО (ВМЗ)* Адрес: 607060, Россия, Нижегородская область, Выкса, ул. Бр. Баташевых, 45 Телефоны: +7(495)2317771; +7(800)2008000 Факсы: +7(83177)37605 E-Mail: vmz@vsw.ru Web: <http://omk.ru/vmz> Руководитель: Барыков Александр Михайлович, управляющий директор

Для справки: Название компании: *Danieli & C. Officine Meccaniche, S.p.A. (Danieli Group, головной офис)* Адрес: Via Nazionale, 41 - 33042 Buttrio (UD) Italy Телефоны: +1039(0432)1958111 E-Mail: info@danieli.com Web: www.danieli.com Руководитель: Alzetta Franco, managing director; Benedetti Gianpietro, chairman and CEO (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Основной модуль установки подготовки топливного газа прошел интегрированные испытания в составе УКПГиК Восточно-Уренгойского участка.

В целях полномасштабного освоения Восточно-Уренгойского лицензионного участка АО "Роспан Интернешнл" (Роснефть) здесь построена установка комплексной подготовки газа и конденсата. В состав УКПГиК входит многоблочная установка подготовки топливного газа (УПТГ) "ЭНЕРГАЗ".



Данная УПТГ предназначена для фильтрации, учета, подогрева, редуцирования газа и параллельного снабжения им основных и вспомогательных объектов. Среди них: газотурбинная электростанция (ГТЭС), котельная, установка очистки пропан-бутана технического от метанола, узлы входных шлейфов, установка низкотемпературной сепарации, горелочное устройство для сжигания промстоков, установка регенерации метанола, факельная установка, дожимная компрессорная станция низконапорных газов, установка стабилизации конденсата. Для каждого потребителя подаваемый газ имеет индивидуальные параметры по давлению, температуре и расходу.

УПТГ "ЭНЕРГАЗ" включает два модуля – основной и резервный. Они представляют собой блок-здания, составленные из нескольких технологических блок-боксов. Модули оснащены системами жизнеобеспечения и безопасности, полностью автоматизированы, локальные САУ интегрированы с верхним уровнем АСУ ТП. Оборудование спроектировано и изготовлено с учетом климатических условий региона и рассчитано на интенсивный режим эксплуатации.

Основной модуль подготовки топливного газа (МПТГ-1) обеспечит нужды 100% потребителей УКПГиК. Его максимальная производительность составляет 90 400 нм³/ч. Резервный МПТГ-2 производительностью 32 612 нм³/ч включается в работу при останове МПТГ-1 и осуществляет подачу газового топлива в котлы и турбины.

МПТГ-1 успешно прошел 72-часовые интегрированные испытания с функциональной проверкой всех элементов и систем. Комплексное тестирование проводилось под нагрузкой – в сопряжении с газоиспользующим оборудованием ГТЭС и котельной.

Ввод УПТГ выполняют специалисты компании "СервисЭНЕРГАЗ" (входит в Группу ЭНЕРГАЗ).

Восточно-Уренгойский лицензионный участок расположен на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. С его запуском годовой объем добычи газа "Роспан Интернешнл" должен возрасти в 5 раз и достигнуть уровня более 19 млрд кубометров.

Проектная мощность УКПГиК по объему подготовки природного газа составляет:

- 16,7 млрд кубометров осушенного газа в год;
- до 4,5 млн тонн стабильного газового конденсата;
- свыше 1 млн тонн пропан-бутановой фракции.

Для справки: Название компании: *Энергаз, ООО* Адрес: 105082, Москва, ул. Б.Почтовая, 55/59, стр 1, оф. 302 Телефоны: +7(495)5893661 Факсы: +7(495)5893660 E-Mail: info@energaz.ru Web: www.energaz.ru Руководитель: Иноземцев Алексей Сергеевич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости нефтесервисных компаний

"Башнефтегеофизика" и российско-вьетнамский "Газпромвьет" уладили спор на 282 млн руб.

Арбитражный суд Москвы в связи с утверждением мирового соглашения прекратил производство по иску крупнейшего российского нефтесервисного предприятия "Башнефтегеофизика", требовавшего взыскать более 282 миллионов рублей с российско-вьетнамского СП "Газпромвьет".



Как следует из опубликованного определения суда, разногласия у

сторон возникли по договору от 2 июля 2018 года. По условиям мирового соглашения, ответчик обязался полностью погасить долг за выполненные истцом работы тремя платежами до 31 декабря этого года.

Столичный арбитражный суд в марте текущего года по иску "Башнефтегеофизики" взыскал с "Газпромвьета" 31,5 миллиона рублей процентов за пользование чужими денежными средствами по договору от 7 декабря 2015 года на выполнение сейсморазведочных работ 3D на Северо-Пуровском участке недр.

"Газпром" и Petrovietnam в декабре 2009 года подписали договор об учреждении ООО "Газпромвьет" с первоначальным распределением долей: "Газпром" - 51%, "Петровьетнам" - 49%. Впоследствии российская сторона неоднократно увеличивала свою долю, и сейчас "Газпрому" принадлежит почти 77% СП.

Компания ведет работы по добыче газа и нефти на Нагумановском и Северо-Пуровском месторождениях. Нагумановское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в пределах Акбулакского района Оренбургской области. Утвержденные геологические запасы газа месторождения составляют 5,8 миллиарда кубометров. Северо-Пуровское газоконденсатное месторождение находится в пределах Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденные геологические запасы газа - 45,5 миллиарда кубометров. Параллельно "Газпром" участвует в добыче углеводородного сырья во Вьетнаме, в частности, на месторождениях Мок Тинь и Хай Тхатъ.

"Башнефтегеофизика" предоставляет недропользователям полный цикл нефтегазосервисных услуг, разрабатывает и производит широкий спектр геофизического оборудования, аппаратуры и спецтехники.

Для справки: Название компании: *Башнефтегеофизика, АО* Адрес: 450077, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Ленина, 13 Телефоны: +7(347)2726024 E-Mail: secretary@bngf.ru Web: www.bngf.ru Руководитель: *Адиев Рустем Явдатович, генеральный директор (ПРАЙМ 14.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости буровых компаний и бурового оборудования

Конструктивное взаимодействие с заказчиком позволяет буровым бригадам АО "Сибирская Сервисная Компания" добиваться рекордных показателей при бурении скважин.

Сибирская Сервисная Компания (ССК) – негосударственная независимая российская компания, предоставляющая широкий спектр услуг предприятиям нефтегазодобывающего комплекса

Томский филиал АО "ССК" выполняет работы по строительству скважин на северных месторождениях Томской области, где заказчиком является "Газпромнефть-Восток". За последние три месяца работниками Томского филиала совместно с другими подрядными организациями шесть скважин были пробурены с ускорением, пять из них имеют горизонтальное окончание.

"Одна из скважин с наклонно-направленным профилем на Шингинском месторождении глубиной 2930 метров построена за 9,4 суток (передвижка 0,48 суток, 8,92 суток – бурение и крепление скважины) вместо плановых 12 суток. Это рекордный результат, – прокомментировал начальник производственно-технического отдела Томского филиала АО "ССК" Александр Мерзляков. – Работники нашего предприятия всегда стремятся выдерживать плановые сроки строительства, более того, всегда стараются работать с ускорением. Главное при этом – соблюдение всех технологических норм, правил техники безопасности и охраны труда".

"Основа достижения высоких производственных показателей – это квалифицированные кадры, слаженная командная работа всех подрядных организаций, построение индивидуального плана бурения каждой скважины с учетом предыдущего опыта, а также немаловажную роль сыграла оптимизация режимов бурения и проработки вновь пробуренного ствола скважины" – отметил начальник отдела инжиниринга "Газпромнефть-Востока" Николай Корнев.

"Такие показатели достигнуты благодаря своевременному обслуживанию оборудования, профессионализму буровой бригады и инженерно-технического персонала, – отметил и.о. руководителя проекта Томского филиала АО "ССК" Дмитрий Чернявский.



Сибирская Сервисная Компания

Для справки: Название компании: Сибирская Сервисная Компания, АО (ССК) Адрес: 125284, Россия, Москва, Ленинградский пр., 31А, стр.1 Телефоны: +7(495)2257595 Факсы: +7(495)2257596 E-Mail: cck@sibserv.com Web: <http://www.sibserv.com/> Руководитель: Шестериков Владимир Савельевич, генеральный директор (Нефтегаз ИА 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости прочих компаний, обслуживающих нефтегазовую отрасль

КРУГ помогает обеспечить информационную безопасность системы учета нефти Омской ЛПДС.

В связи с вводом в действие новых нормативных документов, в том числе разработанных АК "Транснефть", которые регламентируют требования к системам учета нефти, возникла острая необходимость в приведении программного обеспечения СИКН №13 Омской ЛПДС в соответствие с этими требованиями:

1. МИ 3532-2015 "Рекомендация. ГСИ. Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти"

2. РД-35.240.50-КТН-109-13 "Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Основные положения"

3. ОТТ-35.240.00-КТН-010-12 "АСУТП и ПТС Компании. Информационная безопасность. Общие технические требования".

Основные изменения коснулись информационной безопасности: новые группы доступа, ограничение времени действия пользователей, поименная регистрация пользователей, регистрация неуспешных попыток входа и т.д. Реализацию данных требований обеспечил функционал новой версии SCADA КРУГ-2000®.

Были разработаны новые формы отчетов по учету нефти:

журнал регистрации показаний средств измерений

паспорт качества нефти

акт приема-сдачи

двухчасовой и сменный отчеты.

Обновление программного обеспечения компанией КРУГ позволило осуществить обмен информацией с новым блоком измерения качества, с новым блоком ТПУ и реконструированной системой автоматики НПС-2 Омской ЛПДС.

Опыт многолетней эксплуатации СИКН №13 подтвердил надежность применения SCADA КРУГ-2000 для реализации сложнейших задач, связанных с коммерческим учетом нефти.

Все наработки и опыт работы НПФ "КРУГ" в области учета нефти были использованы при создании нового вычислителя расхода нефти ЦифрОйл®.



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) 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Звезда-Энергокомплекс" поставит дизельные электростанции компании "Газпром добыча Ямбург".

ООО "ЗВЕЗДА-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС" победило в открытом конкурсном отборе по поставке контейнерных дизельных электростанций для ООО "Газпром добыча Ямбург" (дочернее предприятие ПАО "Газпром"). В сентябре 2020 года будут поставлены две автоматизированные дизельные электростанции для нужд дожимной компрессорной станции на Установке комплексной подготовки газа 1В Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения (2 очередь).

Электростанции "Звезда-1000НК-02МЗ" мощностью 1 000 кВт и напряжением 0,4 кВ будут выполнены в блочно-контейнерном исполнении. Каждый контейнер оснащается системами пожарной автоматики и охранной сигнализации.

"ЗВЕЗДА-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС" давно сотрудничает с компанией "Газпром", что позволило разработать высокоэффективный унифицированный комплект оборудования, полностью отвечающий техническим требованиям заказчика. Именно поэтому работа над строительством электростанций была проведена в рекордные сроки и уже перешла на завершительную стадию: на данный момент оборудование проходит заводские испытания.

ООО "ЗВЕЗДА-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС" - одна из ведущих Российских инжиниринговых компаний, предлагающих комплексные энергетические решения для разных отраслей промышленности. Имея значительный опыт в строительстве электростанций на базе лучших мировых и российских производителей, специалистам компании



удалось достичь эффективного сочетания достоинств импортного оборудования, надежной и недорогой российской сборки готовых изделий и современного управления проектами.

ООО "Газпром добыча Ямбург" ведет производственную деятельность в Ямало-Ненецком автономном округе с 1984 года, осуществляя разведку и добычу углеводородов с Ямбургского и Заполярного месторождений. История предприятия берет свое начало с освоения Ямбургского НКМ, относящегося к классу супергигантских и являющегося пятым в мире по объему начальных разведенных запасов (запас газа равен 6,9 трлн м3). На сегодняшний день на месторождении работают 9 установок комплексной и 5 установок предварительной подготовки газа.

Для справки: Название компании: *Звезда-Энергокомплекс, ООО* Адрес: 98097, Россия, Санкт-Петербург, пр. Стачек, 47 Телефоны: +7(812)7779099 E-Mail: office@zvec.ru Web: www.zvec.ru Руководитель: *Андреев Алексей Владиславович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ООО "Электротяжмаш-Привод" заключил договор на поставку турбогенераторов ГТГ-4 для Харасавейского газоконденсатного месторождения на западном побережье полуострова Ямал.

ООО "Электротяжмаш-Привод" заключил договор с ПАО НПО "Искра" на поставку шести синхронных турбогенераторов марки ГТГ-4-2РУХЛЗ в рамках комплектации газотурбинных электростанций (ГТЭС) для обустройства сеноман-аптских залежей Харасавейского газоконденсатного месторождения на западном побережье полуострова Ямал. Турбогенераторы серии ГТГ производства ООО "Электротяжмаш-Привод" по своим характеристикам полностью соответствуют импортным аналогам. Турбогенераторы ГТГ-4-2РУХЛЗ мощностью 4 МВт, напряжением 10,5 кВ, с разомкнутым циклом вентиляции и с бесщеточной системой возбуждения спроектированы и предназначены для продолжительного режима работы с приводом от газовых турбин, при установке внутри помещения (контейнера) в условиях умеренного и холодного климата.

Турбогенераторы соответствуют требованиям технического регламента технического союза (ТР ТС 020/2011), имеют декларацию соответствия.



Для справки: Название компании: *Электротяжмаш-Привод, ООО* Адрес: 618911, Россия, Пермский край, Лысьва, ул. Пожарского, 8 Телефоны: +7(34249)91567; +7(495)4117756 Факсы: +7(34249)66780 E-Mail: office@privod.lsv.ru; info@privod-lysva.ru Web: <http://privod-lysva.ru> Руководитель: *Оксман Александр Львович, председатель Совета директоров; Кузнецов Андрей Анатольевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Тендеры и конкурсы

ЛУКОЙЛ ищет подрядчиков для 3D сейсморазведки в Самарской области.

Подрядчик должен будет изучить Лемешковский участок РИТЭКа.

ЛУКОЙЛ объявил тендер на проведение в 2020-2021 годах полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3D в Самарской области. Исследования должны быть выполнены на Лемешковском участке ООО "РИТЭК". Об этом Инфромагентство "Девон" узнало из материалов ЛУКОЙЛа.



Подрядчик должен будет исследовать 331 кв. км. геофизическим методом общей глубинной точки (МОГТ-3D) - всего не менее 22 516 физических наблюдений. По методу преломлённых волн МПВ запланировано 1 085 зондов. Работы должны начаться 1 ноября 2020 г и завершиться 25 декабря 2021 года Полевые работы на Лемешковском участке продлятся с 15 января по 31 октября 2021 г.

Окончательный срок подачи заявки на участие в тендере - 21 июля 2020 г. Тендерные предложения принимаются до 4 августа. Вскрытие технической части тендерных предложений (I этап тендера) состоится 5 августа. Тендерные торги (II этап тендера) запланирован на 19 августа 2020 г.

Участок площадью 331 кв.км. расположен в Кинельском районе. Ближайшие населенные пункты – с. Георгиевка, с. Новый Сарбай (8 км на северо-восток), с. Богдановка (8,5 км к северо-западу).

Площадь работ расположена в пределах Жигулевско-Самаркинской системы валов. По отложениям нижнего карбона он приурочен к юго-западному борту Муханово-Ероховского прогиба.

Исследуемая территория относится к Восточно-Европейской равнине Приволжской возвышенности. Она входит в степную и лесостепную природные зоны с возвышенностями. По ней протекает река Большой Кинель.

Рядом проходит асфальтовая дорога регионального значения Самара-Бугуруслан. Населенные пункты соединены между собой дорогами. Вдоль южной границы площади проходит Южно-Уральская железнодорожная магистраль, говорится в материалах ЛУКОЙЛа.

Прим. ИА Девон: На территории участка нет разведанных нефтяных месторождений. По его границам располагаются месторождения, разрабатываемые АО "Самаранефтегаз" (Роснефть). Прогнозные ресурсы нефти по категории D1 - 5,5 млн т. Данный участок РИТЭК получило на аукционе за 602 млн рублей при его стартовой цене в 7,5 млн руб.

Для справки: Название компании: *Российская инновационная топливно-энергетическая компания, ООО (РИТЭК)*
Адрес: 443041, Россия, Самарская область, Самара, ул. Ленинская, 120, литера А Телефоны: +7(8442)559019Р9044
E-Mail: office3@lukoil.com Web: <https://ritek.lukoil.ru> Руководитель: Николаев Николай Михайлович, генеральный директор (Девон, ИА 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Искусственный интеллект привлекли к добыче сланцевой нефти.

Эти алгоритмы можно использовать не только на практике, но и для научных исследований

Российские ученые создали систему искусственного интеллекта, которая может предсказывать, сколько нефти можно добыть из того или иного месторождения при помощи многостадийного гидравлического разрыва пласта. Об этом пишет пресс-служба Сколковского института науки и технологий со ссылкой на статью в Journal of Petroleum Science and Engineering.

"Наш подход открывает возможности для создания системы, которая будет выдавать инженерам рекомендации по оптимальному набору параметров для гидроразрыва пласта или, по крайней мере, информацию о более узких диапазонах для поиска нужного набора проектных параметров", – рассказал один из разработчиков, профессор "Сколтеха" Андрей Осипцов.

За последний век геологи открыли множество месторождений нефти и прочих углеводородов, "запечатанные" внутри отложений сланцевых пород. В них находятся большие запасы полезных ископаемых, однако до недавнего времени добывать их было или невозможно или невыгодно. Примерно 50 лет назад инженеры решили эту проблему, придумав методику гидравлического разрыва пласта (ГРП).

Ее суть заключается в том, что нефтяники пробуривают в нефтеносной породе специальную сеть из скважин, в которую под давлением закачивается специально подобранная вязкая жидкость с твердыми частицами. В результате этого в породах образуется множество трещин, через которые углеводороды можно откачать.

Гидравлический разрыв пласта сейчас используют для добычи нефти в США, Канаде и других стран с большими залежами сланцевых пород. В России его можно применять для разработки так называемых баженовских свит – нефтеносных сланцевых пород, гигантские залежи которых образовались в конце юрского периода на дне моря, находившегося на месте современной Западной Сибири. По оценкам экспертов "Газпром нефти", в них содержится от 1 до 60 млрд тонн нефти.

Искусственный интеллект-"нефтяник"

За последние годы методика гидроразрыва пласта стала настолько сложной, что для этого нужно просчитывать все свойства месторождения с помощью очень точных компьютерных моделей. И даже такие расчеты, как показывает практика, далеко не всегда дают стопроцентно оптимальный результат. Из-за этого значительная часть нефти остается внутри породы.

Осипцов и его коллеги нашли решение для этой проблемы. Они приспособили систему машинного обучения для предсказания того, как много нефти можно будет извлечь из произвольного пласта пород с помощью многостадийного гидроразрыва пласта.

Российские нефтяники и ученые уже два года собирают детальную базу данных, в которую входит исчерпывающая информация по объемам добычи и характеру устройства для примерно шести тысяч скважин и 20 месторождений нефти в Западной Сибири.

Используя эти данные, математики из "Сколтеха" обучили систему ИИ достаточно точно просчитывать то, как будет вести себя скважина во время добычи и как много нефти можно из нее извлечь, используя текущие параметры проведения гидроразрыва пласта. Вдобавок, как отмечают ученые, этот алгоритм можно приспособить и для решения обратной задачи – чтобы выбрать оптимальные параметры для ГРП.

Кроме того, этот же подход можно использовать и для научных исследований, в частности, чтобы определять, как состав жидкости, количество твердых частиц в ней и другие параметры ведения работ влияют на количество извлекаемой нефти и другие важные аспекты работы скважины. Эти расчеты помогут нефтяникам более оптимально и безопасно извлекать углеводороды из недр Земли, заключают ученые. (ТАСС 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Дочка" "Транснефть" начнет с 2021 г выпуск нового устройства для измерения уровня нефти.

Входящая в "Транснефть" центральная база производственного обслуживания (ЦБПО) "Транснефть – Приволга" планирует с 2021 года выпуск нового устройства для измерения уровня нефти и избыточного давления в трубопроводе, сообщает компания.

"Применение устройства позволяет выполнять данную операцию на трубопроводе в период ремонтных работ без непосредственного присутствия человека в зоне потенциального риска. Выпуск данной продукции по заявкам дочерних обществ компании планируется начать с 2021 года", - говорится в сообщении.

Как поясняет компания, в рамках выполнения мероприятий по освоению выпуска новых видов продукции на ЦБПО в прошлом году была разработана конструкторская документация, изготовлены опытные образцы и успешно проведены приемочные испытания приспособления дистанционного сверления технологических отверстий –



Транснефть



"СПИН". "Сверление технологических отверстий необходимо для измерения уровня нефти и избыточного давления в трубопроводе", - отмечается в сообщении.

Тестирование опытного промышленного образца сверлильного пневматического устройства "СПИН" прошло весной 2020 года на базе производственного обслуживания АО "Черномортранснефть", уточняет компания.

Также ЦБПО по итогам работы в первом полугодии 2020 выпустила 9663 единицы специализированной продукции для предприятий нефтепроводной отрасли. Продукция ЦБПО сертифицирована, запатентована и отвечает требованиям системы менеджмента качества ГОСТ Р ИСО 9001-2015. Потребителями являются дочерние организации "Транснефти".

Как сообщает компания, одним из основных изделий предприятия является машина для безогневой резки труб "Волжанка", выпускаемая в четырех модификациях. Ее использование позволяет безопасно производить весь спектр работ по вырезке дефектных участков нефтепроводов. Всего номенклатура продукции ЦБПО включает 216 позиций, в том числе трубопроводы из гибких плосковорачиваемых рукавов и установки для сворачивания и разворачивания, ледорезные установки, боновые ограждения для подводных переходов, мягкие эластичные резервуары, приспособления для установки и извлечения пробок вантузов. Стоимость выпущенных в первом полугодии изделий составила более чем 161,6 миллиона рублей, заключается в сообщении.

ЦБПО "Транснефть – Приволга" является предприятием по выпуску продукции машиностроения для объектов системы "Транснефть". Территория завода составляет около 6,2 га, на ней расположены семь производственных корпусов. За первую половину года ЦБПО выполнила ремонт 204 единиц оборудования.

Для справки: Название компании: Транснефть - Приволга, АО Адрес: 443020, Россия, Самарская область, Самара, ул. Ленинская, 100 Телефоны: +7(846)2500241; +7(846)2500239 Факсы: +7(846)9998446 E-Mail: privolga@sam.transneft.ru Web: <http://volga.transneft.ru> Руководитель: Бузлаев Дмитрий Юрьевич, генеральный директор (ПРАЙМ 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Газпром трансгаз Екатеринбург" получил патент на новое изобретение.

ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" получило патент на новое изобретение. Это кассета для организованного хранения сверл. Устройство представляет собой цилиндрический пенал с гнездами. Он рассчитан на 60 сверл разного диаметра, начиная с 1 мм, с шагом в 0,1 мм. При таком способе хранения сверла не соприкасаются и не бьются друг о друга, следовательно, не тупятся.



Основная цель изобретения — повышение удобства использования и экономия времени при выполнении работ слесарями и станочниками. Для этого на боковые поверхности дисковых крышек фиксирующего элемента нанесена маркировка. Значения диаметров выбранного сверла отображаются в соответствующих окнах, расположенных в обойме, которая является частью корпуса кассеты. Сейчас в Инженерно-техническом центре (ИТЦ) ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" продолжается сбор заявок филиалов на данное устройство.

Автор изобретения — начальник проектно-конструкторского и инжинирингового центра Олег Мишин. Начиная с 2003 года он уже получил 16 патентов, все они были выполнены в соавторстве. Так как некоторые из них содержат одновременно описание устройства и способ его функционирования, то выданными Роспатентом документами защищены 20 объектов интеллектуальной собственности.

Как сообщили в техническом отделе "Газпром трансгаз Екатеринбург", с начала текущего года это уже второй патент, зарегистрированный Федеральной службой по интеллектуальной собственности. На рассмотрении находится еще несколько заявок. А в 2019-м работники предприятия получили пять свидетельств, подтверждающих авторские права на программное обеспечение и один патент на изобретение.

Для справки: Название компании: Газпром трансгаз Екатеринбург, ООО Адрес: 620151, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, 14 Телефоны: +7(343)3597530; +7(343)3597542; +7(343)2361774; +7(343)3597501 Факсы: +7(343)3597041 E-Mail: ural@ekaterinburg-tr.gazprom.ru Web: www.ekaterinburg-tr.gazprom.ru Руководитель: Крюков Алексей Вячеславович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты

Инвестиционные планы компаний

Сбербанк будет финансировать фонд незаконченных скважин в России.

Сбербанк участвует в разработке концепции фонда незаконченных скважин в России, предполагает финансировать его создание. Об этом сообщил зампред правления банка Анатолий Попов.

"Мы приветствуем инициативу правительства по созданию фонда незаконченных скважин и принимаем активнейшее участие в разработке его концепции. Предполагается, что банки, в том числе Сбербанк, профинансируют создание добывающих скважин, которые будут востребованы в будущем, когда спрос на нефть восстановится", — цитирует Попова "Прайм".

Он отметил, что в результате создания фонда нефтесервисные компании получают жизненно необходимые им заказы и смогут сохранить технологии, компетенции и специалистов. В свою очередь, нефтегазодобывающие компании получают возможность оперативно и с максимальной эффективностью нарастить добычу при восстановлении рынка.

"Но я хотел бы подчеркнуть, что для банка это не только бизнес, но и долгосрочные инвестиции в развитие отношений с нашими клиентами", — добавил зампред правления Сбербанка.

Напомним, глава Минприроды РФ Дмитрий Кобылкин в июне сообщил, что ведомство обратилось в Минэкономразвития и правительство с предложением по системной поддержке нефтесервисных компаний, Роснедра также готовы принять участие в создании условий для формирования фонда незаконченных нефтяных скважин с применением отечественных технологий и оборудования.

Позже глава Минэнерго Александр Новак заявил, что общий объем льготного кредитования на создание фонда за два года оценивается в 400 млрд рублей.



Для справки: Название компании: Сбербанк, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Вавилова, 19 Телефоны: +7(495)5058885; +7(800)5008743; +7(495)9575731; +7(495)7473731 E-Mail: scs@sberbank.ru Web: www.sberbank.com/ru; www.sberbank.ru Руководитель: *Греф Герман Оскарович, президент-председатель Правления* (Агентство НефтеГазовой информации 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Разработка нефтяных и газовых месторождений

"Роснефть" в Чечне намерена пробурить более 40 скважин в ближайшие 10 лет.

Компания "Роснефть" планирует пробурить на территории Чечни более 40 скважин в период до 2030 года, сообщил глава правительства республики Муслим Хучиев.

"Начато бурение второй поисковой скважины №2 "Октябрьская", ведутся сейсморазведочные работы на перспективном Заканско-Северо-Серноводском лицензионном участке. Данный проект с бурением более 40 скважин инвестируется ПАО "Роснефть" со сроком реализации до 2030 года", - написал Хучиев в своем Instagram.

Он провел совещание с руководством "Грознефтегаза", где обсудил состояние нефтегазовой отрасли.

Гендиректор "Грознефтегаза" Муса Эскерханов рассказал, что, несмотря на сокращение добычи нефти с мая текущего года, производственный процесс стабильно функционирует и существенных проблем не наблюдается.

"Роснефть" работает в Чечне через "Грознефтегаз". Компания владеет 17-ю лицензиями на право пользования недрами на территории республики, из них 13 - на разведку и добычу, одна - на геологическое изучение, поиск и оценку, три - на геологическое изучение, разведку и добычу. Извлекаемые запасы нефти по состоянию на начало 2019 года категории АВ1 составляли 8,393 миллиона тонн (степень выработанности – 97,5%).



Для справки: Название компании: НК Роснефть, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: www.rosneft.ru Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления (ПРАЙМ 15.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Главгосэкспертиза впервые рассмотрела информационную модель обустройства нефтяного месторождения (ЯНАО).

Главгосэкспертиза России подвела итоги пилотного проекта по рассмотрению и оценке информационной модели проекта обустройства куста скважин № 270 Еты-Пуровского месторождения АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз". Это - первый результат информационного моделирования в сфере топливно-энергетического комплекса России, представленный на рассмотрение государственной экспертизы в дополнение к проектной документации и результатам инженерных изысканий. По итогам оценки были сформулированы замечания и рекомендации для дальнейшей проектной работы с информационной моделью.



Заместитель генерального директора по разведке и добыче "Газпром нефти" Вадим Яковлев отметил, что современные технологические решения позволяют выходить на более высокий уровень эффективности и безопасности, сокращают сроки реализации проектов. "Мы давно применяем цифровое моделирование на всех этапах разработки месторождений – от геологоразведки до проектирования и строительства объектов. Это позволяет повысить качество процессов, в том числе, согласованность проектной документации и контроль за сроками реализации. В своей работе "Газпром нефть" стремится задавать вектор развития и быть примером для отрасли, в том числе в вопросах интеграции цифровых решений в производственные процессы. Поэтому мы всегда готовы делиться опытом с партнерами и помогать внедрять лучшие практики", - подчеркнул Вадим Яковлев.

Еты-Пуровское нефтяное месторождение, одно из крупнейших на севере Западной Сибири, было открыто в 1982 году в районе Ноябрьска в Ямало-Ненецком автономном округе. Месторождение относится к геологически сложным и неоднородным по структуре. Нефть расположена в отложениях юрского периода, в том числе на глубине свыше 3 км. Из-за отсутствия транспортной доступности и необходимой инфраструктуры для бурения глубоких и сверхглубоких скважин доразведка и разработка запасов Еты-Пуровского месторождения были отложены до начала 2000-х годов. В настоящее время на площадке месторождения, разработку которого ведет АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз", построено 11 скважин, из них пять - глубиной более 3 км.

Информационная модель, или трехмерный прототип объектов куста скважин №270 Еты-Пуровского месторождения, представляет собой совокупность как графических данных, включающих 3D-изображения, так и неграфических, включающих атрибутивную информацию по объекту проектирования. Цифровые данные отражают рельеф местности, инженерные сети, трубопроводы, архитектурно-строительные элементы и другие конструкции, и оборудование проектируемого куста скважин. Разработчик информационной модели – ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект", заказчик – АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз".



Для раскрытия полного потенциала BIM-технологий, полагает заместитель начальника Главгосэкспертизы Владимир Вернигор, необходимо и дальше целенаправленно проводить пилотные проекты по созданию и оценке объектов капитального строительства на основе цифровых моделей. "Информационное моделирование, помимо визуализации данных, позволяет эксперту быстро погрузиться в изучение материалов проекта, тем самым существенно сокращается в целом время работы с проектной документацией. Кроме того, информационная модель объектов месторождения дает возможность экспертам рассматривать их послойно, отдельно по каждому направлению, включая фундаменты, системы трубопроводов, запорное оборудование под давлением и прочие составляющие объектов повышенной опасности. Но сегодня для работы с информационными моделями нужна привязка проектных решений к конкретным нормативным требованиям, что упростило бы работу и проектировщиков, и экспертов. Создание классификатора строительной информации и разработка единых требований по внедрению цифровой модели для проведения экспертизы проектов нефтегазового комплекса – одна из основных задач, которая должна быть решена с участием Минстроя и Минэнерго в ближайшее время", - подчеркнул Владимир Вернигор.

При рассмотрении пилотного проекта проводилась проверка совместимости данных в информационной модели с проектной документацией, подготовленной в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию". Эксперты также оценивали цифровой прототип на соответствие требованиям предварительного стандарта Главгосэкспертизы России по оценке информационной модели объекта капитального строительства в переходный период.

"Еты-Пуровское месторождение - не первый опыт применения цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе России, но это - первая в отрасли попытка представить результаты информационного моделирования в дополнение к проектной документации и результатам инженерных изысканий, представленных на государственную экспертизу", - подчеркнул Алексей Серебряков, начальник Управления объектов энергетического комплекса и производственного назначения Главгосэкспертизы России.

Для раскрытия полного потенциала BIM-технологий, полагают эксперты, прежде всего необходимо доработать нормативно-правовую базу и, в частности, ускорить разработку "Методических рекомендаций", а также специализированных программных средств для обеспечения проведения экспертиз проектов нефтегазового комплекса с использованием цифровых информационных моделей. При этом эксперты уверены, что проблемы BIM-проектов на этапе переходного периода, безусловно, носят временный характер и будут преодолены по мере наработки опыта и практик. И для этого необходимо продолжить проведение пилотных проектов по созданию и оценке объектов капитального строительства на основе цифровых моделей.

"Трехмерную модель кустовой площадки Еты-Пуровского месторождения мы реализовали с нашим партнером "Уралтрубопроводстройпроект". Но сегодня уже завершен и второй проект, это цифровой двойник технологически сложного площадочного объекта "Компрессорная станция Чаяндинского месторождения, разработанная компанией "Гипротюменнефтегаз", - сообщил Сергей Буторов, лидер функционального направления "Проектирование блока разведки и добычи", начальник управления организации ПИР и повышения эффективности ООО "Газпромнефть-Развитие". По его словам, проект успешно прошел экспертизу Омского филиала Главгосэкспертизы России.

Теперь модель будет служить еще и тренажером для обучения персонала и моделирования действий возможных сценариев при эксплуатации объекта", - подчеркнул представитель компании "Газпромнефть-Развитие".

СПРАВКА

В нефтегазовом секторе отечественные технологии информационного моделирования начали применяться в России при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов единой системы газоснабжения в первом десятилетии 2000-х годов. Так, ООО "ТюменНИИгипрогаз" освоил применение трехмерного моделирования для проектирования объектов обустройства месторождения. Проводились ежегодные конкурсы ПАО "Газпром" по компьютерному проектированию и трехмерному моделированию. Был разработан норматив ПАО "Газпром" по информационному моделированию линейных сооружений транспорта газа "Открытая стандартная модель данных для трубопроводных систем (ОСМДТС)", который применялся при разработке электронной исполнительной документации "как построено" по всем строящимся экспортным газопроводам. Специалисты ПАО "Газпром нефть" одними из первых в России начали системно применять цифровое трехмерное моделирование в производственной деятельности компании.

Первая информационная модель в рамках компании была применена в 2012 году при проектировании завода комплексной подготовки нефти и попутного нефтяного газа на месторождении Бадра в Ираке. В России первые пилотные проекты ПАО "Газпром нефть" с применением информационного моделирования были реализованы при проектировании объектов промышленной инфраструктуры Новопортовского месторождения (ООО "Газпромнефть-Ямал", 2015), Урманского месторождения (ООО "Газпромнефть-Восток", 2016), а также на объектах нефтепереработки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (2015) и АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (2017). В настоящее время все объекты добычи и переработки компании проектируются на основе трехмерного моделирования.



Для справки: Название компании: Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз, АО (Газпромнефть-ННГ) Адрес: 629807, Россия, Тюменская область, ЯНАО, Ноябрьск, ул. Ленина, 59/87 Телефоны: +7(3496)377771 Факсы: +7(3496)376020 Е-Mail: NNG_OSKK@yamal.gazprom-neft.ru; od-nng@yamal.gazprom-neft.ru; NNG@yamal.gazprom-neft.ru Web: www.nng.gazprom-neft.ru Руководитель: Шушаков Александр Анатольевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Проектная фирма Уралтрубопроводстройпроект, ООО (ПФ Уралтрубопроводстройпроект) Адрес: 450022, Россия, республика Башкирия, Уфа, ул. Менделеева, 21 Телефоны: +7(347)2930460P100 Факсы: +7(347)2930460 Е-Mail: mail@utpsp.ru Web: www.utpsp.ru Руководитель: Шарафутдинов Айдар Ривинерович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам Главгосэкспертизы России) 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в газо- и нефтетранспортировке

Газоснабжение Евпатории станет стабильным (Крым).

Газораспределительную станцию построит "Черноморнефтегаз" в Евпатории.

Проектно-сметную документацию на реконструкцию газораспределительной станции "Евпатория" в Крыму изучили эксперты Крымского филиала Главгосэкспертизы России и выдали положительное заключение. Введенная в эксплуатацию в 1966 году ГРС "Евпатория" предназначена для газоснабжения

Евпатории и сельских поселений Сакского района Республики Крым. На сегодняшний день размещение и уровень автоматизации станции не соответствуют нормативным документам, оборудование, трубопроводы и арматура морально устарели и требуют модернизации, в связи с чем было принято решение о строительстве автоматизированной газораспределительной станции (АГРС) на новой площадке. Реализация проекта позволит увеличить производительность до 50 тыс. кубометров в час.

Площадка газораспределительной станции расположена за границами населенных пунктов на территории Сакского района Республики Крым и городского округа Евпатория. До начала строительно-монтажных работ проектной документацией предусмотрен демонтаж газопровода-отвода к ГРС "Евпатория" с сопутствующими узлами, кабеля связи и самой станции.

Началом трассы проектируемого газопровода-отвода станет точка подключения к магистральному газопроводу "Глебовка — Симферополь" диаметром 529?8 мм. Протяженность газопровода-отвода составит 19,851 км. Проектной документацией запланирована автоматизация и телемеханизация крановых узлов, позволяющая дистанционно управлять их работой, а также использование современных средств автоматизированного управления технологическими процессами. Расчетный срок службы газораспределительной станции — 30 лет.

Финансирование работ, отмечает Energyland.info, планируется осуществлять за счет средств ГУП РК "Черноморнефтегаз". Застройщик — ГУП РК "Черноморнефтегаз". Проектную документацию подготовило "ЧНГ Газификация".



Для справки: Название компании: Черноморнефтегаз, ГУП РК Адрес: 295000, Россия, Республика Крым, Симферополь, пр. Кирова, 52 Телефоны: +7(365)2667000; +7(365)2667800; +7(3652)667000P4694; +7(3652)667000P9589; +7(3652)667000P9669 Факсы: +7(365)2667934 E-Mail: office@gas.crimea.ru; press@gas.crimea.ru; ngorodetskaya@gas.crimea.ru Web: www.gas.crimea.ru Руководитель: Кузнецов Александр Борисович, генеральный директор

Для справки: Название компании: Черноморнефтегаз Газификация, ООО (ЧнГ Газификация, ООО) Адрес: 295000, Россия, Республика Крым, Симферополь, пр. Кирова, 29/1, офис 408 Телефоны: +7(978)8244277; +7(978)8446001 E-Mail: info@chngg.ru Руководитель: Талипов Евгений Анатольевич, директор (OilCapital.ru 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в газо- и нефтепереработке

Глава Минэнерго РФ Александр Новак заявил, что новые СПГ-проекты увеличат долю РФ на этом рынке до 15% к 2025 году.

Экспорт сжиженного природного газа с 2009 года вырос более чем в 4,5 раза, рассказал министр энергетики РФ

Реализация новых крупных проектов в сфере производства сжиженного природного газа позволят нарастить долю российского сырья на мировом рынке до 15% к 2025 году, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак, слова которого приводятся в июльском номере журнала "Энергетическая политика".



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

"Благодаря открытию новых производств, экспорт сжиженного природного газа с 2009 года вырос более чем в 4,5 раза. Сегодня в проработке находится еще несколько крупных проектов, которые позволят нарастить долю российского СПГ на мировом рынке до 15 % уже к 2025 году", - сообщил министр.

Развитие технологий производства СПГ Россия начала одиннадцать лет назад с запуском первого проекта "Сахалин - 2". В 2018 году на полную мощность был выведен еще один завод - "Ямал СПГ", а в 2019 году был дан старт отгрузке первой партии СПГ с завода "Криогаз-Высоцк".

В настоящее время реализуются проекты по расширению мощностей "Ямал СПГ", а также строительству других СПГ-заводов компании "Новатэк". Кроме того, в марте 2019 года "Газпром" и "Русгаздобыча" приняли решение о финальной конфигурации проекта создания комплекса по переработке и сжижению природного газа в районе Усть-Луги (оператор - "Русхимальянс"). Первые очереди предприятий ожидается ввести в эксплуатацию в четвертом квартале 2023 года.

Для развития собственных технологий российскими компаниями начато освоение производства оборудования для СПГ. В частности, реализуется проект создания первого российского теплообменника для четвертой очереди завода "Ямал СПГ", изготовлен центробежный компрессор для холодильного цикла для завода "Криогаз-Высоцк". В 2018 году запатентована российская технология сжижения природного газа "Арктический каскад".

Для справки: Название компании: Криогаз-Высоцк, ООО Адрес: 197374, Россия, Санкт-Петербург, ул. Савушкина, 126, литера Б Телефоны: +7(812)6050860 E-Mail: info@vysotskspg.ru Руководитель: Чирятьев Александр Станиславович, генеральный директор

Для справки: Название компании: РусХимАльянс, ООО Адрес: 188480, Россия, Ленинградская область, Кингисеппский район, Кингисепп, ул. Воровского, 18А, эт/пом 3/306 E-Mail: office@rchalliance.ru Руководитель: Селезнев Кирилл Геннадьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Ямал СПГ, ОАО Адрес: 629700, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи Сэроко, 25, корп. А Телефоны: +7(495)7750480; +7(495)2289850 Факсы: +7(495)2289849; +7(495)7750481 E-Mail: yamalspg@yamalspg.ru; pr@yamalspg.ru Web: <http://yamallng.ru> Руководитель: Колесников Игорь Александрович, генеральный директор

Для справки: Название компании: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский 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

Для справки: Название компании: Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго РФ, Министерство энергетики РФ) Адрес: 107996, ГСП-6, Россия, Москва, ул. Щепкина, 42 Телефоны: +7(495)6319858 Факсы: +7(495)6318364 E-Mail: minenergo@minenergo.gov.ru Web: www.minenergo.gov.ru Руководитель: Новак Александр Валентинович, министр (ТАСС 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Базовые проекты по СПГ для комплекса в Усть-Луге готовят в I квартале 2021 г (Ленинградская область).

Базовая проектная документация по части сжижения природного газа в рамках комплекса СПГ/ГПЗ в Усть-Луге будет подготовлена в первом квартале 2021 года, сообщил топ-менеджер "Газпрома" в ходе телефонной конференции.

В июне оператор проекта "Русхимальянс" (СП "Газпрома" и "Русгаздобычи") заключил ЕРС-контракт с НИПИГАЗом (группа "Сибур") на полный цикл строительства объектов газопереработки и общезаводского хозяйства комплекса (ОЗХ). НИПИГАЗ обеспечит подготовку рабочей документации, поставку оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Позже планировалось выбрать ЕРС-подрядчиков для создания объектов СПГ, товарно-сырьевой базы, морского отгрузочного терминала и других непроизводственных объектов.

"У НИПИГАЗа заключены договоры с компаниями-лицензиарами СПГ на разработку двух базовых проектов по различным технологиям. В соответствии с заключенными договорами в первом квартале 2021 года будет завершена разработка базовых проектов по СПГ-части, а во втором квартале 2021 года на основании этих базовых проектов будут получены твердые ЕРС-предложения на блоки СПГ", - сказал топ-менеджер.

Он напомнил, что в настоящее время уже приняты основные технические решения по газовому комплексу в Усть-Луге, завершены инженерные изыскания и ведется разработка проектной документации. При этом твердая цена ЕРС-контракта с НИПИГАЗом, по его словам, будет определена после выполнения первого этапа работ, в рамках которого должна быть разработана рабочая документация для объектов газопереработки и ОЗХ.

"И эта твердая цена будет зафиксирована соответствующим приложением к ЕРС-контракту. Срок определения этой твердой цены - 30.06.2021 года. И, соответственно, в рамках второго этапа будет выполнено в полном объеме проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию ГПЗ и ОЗХ", - сказал он.

Проект "Газпрома" и "Русгаздобычи" предполагает сооружение в Усть-Луге мощностей для переработки 45 миллиардов кубометров газа в год и производства 13 миллионов тонн СПГ, до 4 миллионов тонн этана и более 2,2 миллиона тонн сжиженных углеводородных газов. Инвестиции в проект оцениваются в 750 миллиардов рублей, его реализацией занимается СП "Русхимальянс". Первые очереди комплекса планируется запустить в четвертом квартале 2023 года, вторые очереди - в четвертом квартале 2024 года.

Для справки: Название компании: *РусХимАльянс, ООО* Адрес: 188480, Россия, Ленинградская область, Кингисеппский район, Кингисепп, ул. Воровского, 18А, эт/ном 3/306 E-Mail: office@rchalliance.ru Руководитель: Селезнев Кирилл Геннадьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: *НИПИгазпереработка, АО (НИПИГАЗ)* Адрес: 350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, Центральный округ, ул. Красная, 118 Телефоны: +7(861)2386060; +7(495)7305887 E-Mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: Евстафьев Дмитрий Владимирович, генеральный директор (ПРАЙМ 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Казаньоргсинтез" (Республика Татарстан) планирует провести второй этап модернизации производства ПК осенью 2020г.

"Казаньоргсинтез" (КОС, входит в группу ТАИФ) сохраняет намерение завершить модернизацию производства поликарбонатов (ПК) до конца 2020 года. В результате производительность комплекса вырастет с 70 до 100 тыс. тонн ПК в год.



Как сообщает издание "Реальное время" со ссылкой на представителей предприятия, модернизация производства ПК стартовала в 2019 году. Второй этап работ планируется завершить в августе-сентябре текущего года - в период капитального ремонта.

"В рамках проекта будет проводиться частичная замена динамического, теплообменного оборудования и оборудования КИПиА, замена внутренних контактных устройств первой колонны секции ДМК, модернизация оборудования узла упаковки гранул", - пояснил главный технолог производства ПК Ренат Закиров.

В течение года КОС планирует останавливаться на капремонты трижды. Первый проводился в апреле-мае на производстве полиэтилена высокого давления. Второй помимо комплекса поликарбонатов затронет производства Бисфенола А, фенольную цепочку. В рамках третьего ремонта, который пройдет осенью, будут проведены мероприятия на производствах этилена и полиэтилена низкого давления.



Представители компании отмечают, что на производстве этилена запланирован монтаж нового оборудования, что позволит перерабатывать пропановое сырье. Ожидается, что таким образом удастся устранить дефицит этанового сырья.

На заводе Бисфенол А проводится реконструкция установки получения изопропилбензола с внедрением производства кумола на цеолитном катализаторе по технологии компании Badger. Эта технология позволяет обеспечить минимальное воздействие на окружающую среду, а также снизить энергозатраты в три раза и потребление сырья до 2,5%. Реализация проекта запланирована в два этапа до 2022 года.

В активную фазу вступает процесс строительства электростанции ПГУ-250, что позволит повысить эффективность энергоснабжения и сократить затраты действующих производств.

ПАО "Казаньоргсинтез" - один из крупнейших производителей полиэтилена и полиэтиленовых труб в России, единственный национальный производитель поликарбонатов. На мощностях компании выпускается более 170 видов химической продукции совокупным тоннажем более 1,6 млн тонн.

Для справки: Название компании: *Казаньоргсинтез, ПАО (КОС, Казанское публичное акционерное общество Органический синтез)* Адрес: *420051, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Беломорская, 101* Телефоны: *+7(843)5339809* Факсы: *+7(843)5339794* E-Mail: kos@kos.ru Web: www.kazanorgsintez.ru Руководитель: *Шигабутдинов Руслан Альбертович, председатель Совета директоров; Минигулов Фарид Гертович, генеральный директор (RUPEC.RU 15.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Газпром нефть" использует собственный катализатор гидроочистки дизельного топлива (Омская область).

Оператор катализаторного бизнеса компании — "Газпромнефть — Каталитические системы" поставил на Омский НПЗ промышленную партию катализатора гидроочистки дизельного топлива. Партия объемом 35 тонн используется на установке гидроочистки для производства дизельного топлива. По результатам испытаний катализатор продемонстрировал высокую активность, что обеспечивает более длительный срок службы по сравнению с зарубежными аналогами. В 2019 году "Газпром нефть" начала активную фазу строительства современного катализаторного завода. Будущее производство будет ежегодно выпускать 21 тыс. тонн катализаторов, в том числе 4 тыс. тонн катализаторов гидроочистки. Это позволит обеспечить потребности российской нефтепереработки. Строительство планируется завершить в 2021 году, инвестиции компании в проект составляют более 30 млрд рублей.



Катализаторы гидроочистки дизельного топлива "Газпром нефти" используются на Омском НПЗ. Катализаторы необходимы для гидроочистки дизельного топлива до экологического стандарта Евро-5. Продукт "Газпромнефть — Каталитические системы" способен эффективно работать дольше рыночных аналогов. Благодаря чему реже требуется замена отработанного катализатора, повышается энергоэффективность производства, дополнительно снижается воздействие на окружающую среду.

Александр Чембулаев генеральный директор "Газпромнефть — Каталитические системы": "Мы строим катализаторный завод в Омске и эту партию мы произвели по собственной технологии на площадке российских партнеров. На испытаниях наши каталитические системы продемонстрировали более высокую активность и стабильность по сравнению с западным аналогом. Сейчас продукция загружена на действующую установку Омского НПЗ, пуск нового катализаторного завода позволит масштабировать производство и предложить рынку наш высокоэффективный катализатор".

Олег Белявский, генеральный директор Омского НПЗ: "Использование инновационных научных разработок — это один из инструментов повышения эффективности отечественной нефтеперерабатывающей промышленности. ОНПЗ как технологический лидер отрасли обеспечивает практическую реализацию лучших научных решений в промышленных условиях. Сегодня наше предприятие является уникальной площадкой для развития российских катализаторных технологий".



СОЗДАНИЕ В ОМСКЕ ПЕРВОГО ПРОИЗВОДСТВА ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫХ КАТАЛИЗАТОРОВ ДЛЯ НПЗ

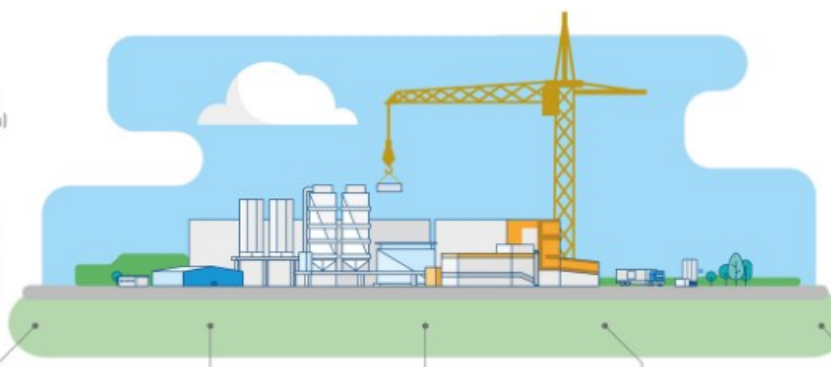


Зависимость российской нефтепереработки от импорта катализаторов

28%
Российские производители (катализаторы предыдущего технологического поколения)



72%
Импорт



Обеспечение независимости российской переработки от импорта катализаторов

100%
Российские катализаторы нового поколения



Планный объем производства:

21 тыс. тонн катализаторов в год



Российские технологии производства катализаторов



Конкурентное качество по сравнению с лучшими зарубежными брендами катализаторов



Правительством РФ проекту присвоен статус национального



300 высокотехнологичных рабочих мест

Для справки: Название компании: Газпромнефть-Каталитические системы, ООО (Газпромнефть-КС) Адрес: 644040, Россия, Омская область, Омск, пр. Губкина, 1 Телефоны: +7(3812)690259 E-Mail: gpn-cs@omsk.gazprom-neft.ru Web: www.gazprom-neft.ru Руководитель: Чембулаев Александр Николаевич, 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 компании) 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Газификация

Одобрена трассировка газопроводов в районах Ростокино и Щукино (Москва).

Газопроводы общей протяженностью почти 5 км реконструируют на северо-востоке и северо-западе столицы, сообщила председатель Москомстройинвеста **Анастасия Пятова**. "Для двух участков одобрены проекты планировки территории. В СВАО реконструируют газопровод среднего давления длиной около 2,1 км, в СЗАО – низкого давления протяженностью 2,5 км", – сказала Анастасия Пятова.

По ее словам, участки находятся по адресам: проспект Мира, вл. 211 в районе Ростокино и ул. Маршала Рыбалко в районе Щукино.

"Работы выполнят за счет средств заказчика АО "Мосгаз". Проекты планировки территории вынесут на общественные обсуждения", – отметила Анастасия Пятова.

Трассировку газопроводов одобрила Градостроительно-земельная комиссия города Москвы (ГЗК), возглавляемая мэром Сергеем Собяниным.



Для справки: Название компании: Комитет города Москвы по обеспечению реализации инвестиционных проектов в строительстве и контролю в области долевого строительства (Москомстройинвест) Адрес: 125009, Россия, Москва, ул. Воздвиженка, 8/1, стр. 1 Телефоны: +7(495)6202935 Факсы: +7(495)6336648 Web: <http://invest.mos.ru> Руководитель: Пятова Анастасия Николаевна, председатель

Для справки: Название компании: МОСГАЗ, АО Адрес: 105120, Россия, Москва, Мрузовский переулок, 11 Телефоны: +7(495)6606080; +7(495)6602002 Факсы: +7(495)9178335 E-Mail: info@mos-gaz.ru Web: www.mos-gaz.ru Руководитель: Гасангаджиев Гасан Гизбуллагович, генеральный директор (Комплекс градостроительной политики и строительства города Москвы 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Компания "Газпром газораспределение Йошкар-Ола" до конца 2020 года газифицирует Кукнурское сельское поселение в Республике Марий Эл.

Специалисты "Газпром газораспределение Йошкар-Ола" ведут работы по газификации Кукнурского сельского поселения Сернурского района Республики Марий Эл. Завершение строительно-монтажных работ запланировано на 4 квартал 2020 года.

Межпоселковый газопровод до села Кукнур, деревень Н. Рушенер, Купсола, Читово, Ананур, Михеенки построен за счет Программы газификации регионов РФ ПАО "Газпром". Газификация остальных сел и деревень Кукнурского сельского поселения обеспечивается за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа ООО "Газпром газораспределение Йошкар-Ола".

"Газопроводы общей протяженностью 7,8 км, строительство которых ведется сейчас, позволят газифицировать более 60 домовладений в деревнях Большая Гора, Малая Гора, Куракино, Куськино, Поташкино. В домах уже смонтировано газовое оборудование. К зиме планируем завершить все работы по подключению их к системе газоснабжения", — рассказал начальник отдела капитального строительства ООО "Газпром газораспределение Йошкар-Ола" Валерий Смирнов.



Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Йошкар-Ола, ООО Адрес: 424002, Россия, Республика Марий Эл, Йошкар-Ола, ул. Эшпая, 145 Телефоны: +7(8362)720003 E-Mail: marigas@mari-el.ru Web: marigaz.ru Руководитель: Еремин Александр Николаевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

На селе Удмуртии в 2020 году введут в эксплуатацию 31 объект газификации.

В Удмуртии в рамках новой Госпрограммы "Комплексное развитие сельских территорий" продолжается активное проведение газификации.

Строительный сезон в самом разгаре – в эти дни развернулось масштабное строительство газораспределительных сетей в 5 сельских муниципальных районах Удмуртии, это в Каракулинском, Глазовском, Игринском, Кезском и Селтинском. Все эти работы ведутся в рамках Госпрограммы "Комплексное развитие сельских территорий".

В остальных районах республики стартовали подготовительные работы. Всего в текущем году на селе планируется построить и ввести в эксплуатацию 31 новый объект газификации, в результате "голубое топливо" получат жители



15 районов. В целом в 2020 году в рамках всех действующих программ будет проложено свыше 400 км новых газовых сетей в 57 населённых пунктах. Это даст возможность более 6000 домовладений подключиться к сетям. Параллельно идёт работа и на перспективу. Разрабатывается программа развития газоснабжения Удмуртии на 2021-2025 годы, в которой уже обозначены основные этапы и объекты строительства. Это 33 объекта в Игринском, Шарканском, Якшур-Бодьинском, Вавожском, Завьяловском, Кезском, Глазовском, Сарапульском, Дебёссском, Балезинском, Каракулинском, Увинском, Камбарском, Селгинском и Граховском районах. За ближайшую пятилетку планируется построить 530 км межпоселковых и более 700 км внутрипоселковых сетей в 140 населённых пунктах республики. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства сельского хозяйства) 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Курганской области построят два межпоселковых газопровода.

В ООО "Газпром межрегионгаз" подведены итоги конкурсной процедуры по выбору подрядной организации для строительства двух межпоселковых газопроводов в Курганской области в 2020 году. Работы будут проведены компанией ООО "РОССБилдинг".



Межпоселковые газопроводы высокого давления протяженностью более 67 км будут построены в рамках реализации Программы газификации регионов РФ ПАО "Газпром", инвестор — ООО "Газпром межрегионгаз". Возможность пользоваться природным газом получат жители города Куртамыш Куртамышского района, сел Малышево и Альменев Альменевского района Курганской области. В результате ввода в эксплуатацию данных объектов появится техническая возможность для газификации более 600 домовладений, 39 котельных, от которых смогут получить тепло все социальные объекты, а также сырный и ремонтно-механические заводы в г. Куртамыше.

"С начала реализации Программы в 2005 году уровень газификации области возрос с 19 до 59 %, введено в эксплуатацию 36 межпоселковых газопроводов. В настоящий момент завершены строительные-монтажные работы на межпоселковом газопроводе село Агапино — село Ольховка и продолжаются работы на газопроводе город Щучье — село Каясан. Это позволит перевести на природный газ в том числе крупный агрохолдинг „Муза“ в г. Щучье", — отметил генеральный директор АО "Газпром газораспределение Курган" Олег Попов.

АО "Газпром газораспределение Курган" входит в Группу "Газпром межрегионгаз", осуществляет транспортировку газа по газораспределительным сетям, эксплуатацию сетей газораспределения, обслуживает более 7000 км газопроводов, 76 газорегуляторных пунктов, 4594 шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП). На сегодняшний день потребителями природного газа являются 194,8 тысяч абонентов. По газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Курган" ежегодно транспортируется свыше 1,7 млрд куб. м. природного газа.

Для справки: Название компании: Региональная организация специализированных строителей Билдинг, ООО (РОССБилдинг) Адрес: 428022, Россия, Чувашская республика, Чебоксары, ул. Гагарина, 35Б Телефоны: +7(8352)562353; +7(8352)560141; +7(917)6504415 Факсы: +7(8352)562353 E-Mail: rosbuilding@list.ru Руководитель: *Смирнова Кристина Владимировна, генеральный директор*

Для справки: Название компании: Газпром межрегионгаз, ООО Адрес: 197110, Россия, Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, 24, литера А Телефоны: +7(812)6095555 Факсы: +7(812)6095210 E-Mail: mrg@mrg.gazprom.ru; pr@mrg.gazprom.ru Web: www.mrg.gazprom.ru Руководитель: *Густов Сергей Вадимович, генеральный директор*

Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Курган, АО Адрес: 640026, Россия, Курган, ул. Коли Мяготина, 90А Телефоны: +7(3522)461606 Факсы: +7(3522)458356 E-Mail: mail@kurgangazcom.ru Web: www.kurgangazcom.ru Руководитель: *Попов Олег Владимирович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные проекты

В Nord Stream 2 заявили, что решения по энергополитике ЕС должны принимать европейцы.

В компании отметили, что это также является пренебрежением правом Европейского союза определять свое собственное энергетическое будущее



Компания Nord Stream 2 AG - оператор "Северного потока - 2" -

знает о заявлениях госсекретаря США Майкла Помпео о дополнительных санкциях против газопровода и считает, что решения по энергетической политике ЕС должны приниматься европейцами. Об этом ТАСС сообщили в пресс-службе оператора проекта.

"Усилия, направленные на то, чтобы помешать этой важной работе, отражают явное пренебрежение интересами европейских домохозяйств и промышленности, которые будут платить за газ дополнительные миллиарды, если этот трубопровод не будет построен. Это также является пренебрежением правом Европейского союза определять свое собственное энергетическое будущее. Решения об энергетической политике Европейского союза должны быть оставлены европейцам", - считают в компании.

Оператор отмечает, что западноевропейские энергетические компании из Австрии, Германии, Франции и Нидерландов обязались инвестировать в проект почти €1 млрд каждая и более 1000 компаний из 25 стран ждут завершения этого проекта.

Nord Stream 2 также напоминает позитивную оценку, которую проекту дала канцлер Германии Ангела Меркель. Ранее она заявила, что Берлин по-прежнему рассматривает "Северный поток - 2" как экономический проект и считает нужным завершить его.

Ранее в среду Помпео сообщил журналистам, что американское внешнеполитическое ведомство включит "Северный поток - 2" и "Турецкий поток" в проекты, подпадающие под санкции закона "О противодействии противникам Америки посредством санкций" (CAATSA).

4 июня на рассмотрение Сената Конгресса США был внесен законопроект о расширении санкций в отношении газопровода "Северный поток - 2". Как отмечала пресс-служба одного из авторов инициативы, документ "уточняет и расширяет санкции в рамках закона об обеспечении энергетической безопасности Европы" и направлен "на блокировку завершения строительства газопровода".

О газопроводе

Проект "Северный поток - 2" предполагает строительство двух ниток газопровода общей мощностью 55 млрд кубометров в год от побережья России через Балтийское море до Германии. К настоящему времени "Северный поток - 2" построен на 93%. Остановка в реализации проекта была связана с тем, что в конце декабря 2019 года из-за санкций США швейцарская компания Allseas остановила работы по строительству газопровода и увела свои суда.

Для справки: Название компании: *Nord Stream 2 AG (Северный поток - 2)* Адрес: 6300, Швейцария, Цуг, Баареримтрассе 52 Телефоны: +41(41)4145454; +7(495)2296585 Факсы: +7(495)2296580 E-Mail: info@nord-stream2.com Web: <https://www.nord-stream2.com> Руководитель: Варниг Артур Маттиас, исполнительный директор (ТАСС 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Борьба за Китай. "OilCapital.ru". 16 июля 2020

Российский газ оказывается на сегодня самым дешевым и стратегически — самым конкурентоспособным в Китае. Итоги второго квартала 2020 года показали, как изменилась политика Китая в сфере импорта трубопроводного газа. Напомним, что газ поступает в КНР по трем международным трубопроводам, а поставки осуществляют пять стран. В ближайшие 20 лет эта страна обеспечит около 30% роста глобальной торговли газом, считает Международное энергетическое агентство, что делает Китай самым перспективным мировым рынком.

Из России голубое топливо доставляется в КНР по трубопроводу "Сила Сибири" с проектной пропускной способностью 38 млрд куб. м в год от Чайнинского газонефтеконденсатного месторождения.

По условиям экспортно-импортного контракта между "Газпромом" и китайской CNPC, цена на газ привязана к стоимости мазута и газойля с девятимесячным лагом. Поэтому цена газа меняется поквартально.

Во втором квартале 2020 года стоимость российского газа уменьшилась на 10% к уровню первого квартала — до \$183 за тысячу куб. м.

Для России это неприятное событие, но в общем контексте не столь уж драматичное.

Себестоимость добычи газа на Чайнинском ГНКМ оценивается в \$81,4 за 1000 куб. м. А полная стоимость трубопровода "Сила Сибири" — почти \$55 млрд. (Кроме того, разработка Чайнинского месторождения отягощена



различного рода проблемами с дебитом скважин, описание которых выходит за рамки этой статьи. Для того чтобы "Сила Сибири" заработала на полную мощность, "Газпрому" надо вывести на проектный уровень добычи еще одно — Ковыктинское — газоконденсатное месторождение и построить 2293-километровый трубопровод, в том числе участок Ковыкта — Чаянда). При таких грандиозных цифрах подготовки экспорта важны соответствующие объемы поставок.

Второй квартал как раз показал высокую конкурентоспособность российского газа. Китай на фоне коронавирусного коллапса уменьшил импорт газа из всех трубопроводов. Но менее всего сокращение затронуло российские поставки. В апреле из России в Китай поступало в среднем 9 млн куб. м/сутки, что было на 12% ниже, чем в январе, когда аналогичный показатель составлял 10,3 млн куб. м. Поставки российского газа начались в конце 2019 года и первые пять лет отводятся на наращивание поставок до 38 млрд куб. м в год.

Для сравнения: за тот же второй квартал поставки из Узбекистана сократились на 36%, из Казахстана — на 21%, Туркменистана — на 18%, Мьянмы — на 14%. Если в первом квартале Россия занимала последнее место по объемам поставок в Китай, то во втором она уже опередила Узбекистан.

Хотя текущее снижение закупок имеет сегодня временный конъюнктурный характер, уже в среднесрочной перспективе — в 2020–2025 гг. — положение с поставками в Китай из ряда стран-поставщиков должно измениться кардинальным образом.

Руководство Узбекистана уже заявило, что прекратит в 2025 году любой экспорт газа, поскольку перенаправит метан на внутренний рынок, в том числе на глубокую переработку. При этом в 2019 году поставки газа из Узбекистана в Китай составили около 10 млрд куб. м. Надо отметить, что практически весь объем узбекского газа нуждается в предварительной глубокой очистке от серы и других примесей, что удорожает его себестоимость и снижает экспортную прибыль.

Казахстан отправил в КНР в том же году 7,1 млрд куб. м. Однако и в этой стране уменьшатся экспортные возможности в обозначенный период. Международное товарищество "Тенгизшевройл" в 2023 году завершит проект будущего расширения разработки месторождения Тенгиз. В результате почти весь объем добываемого газа будет закачиваться обратно в пласт для увеличения нефтеотдачи, а оставшийся пойдет на обеспечение сырьем Атырауского газохимического комплекса. Аналогичной будет политика обращения с газом у Северо-Каспийского консорциума на Кашагане. В сочетании с расширением внутреннего газового рынка за счет газификации Центрального и Северного Казахстана объемы поставок в Китай могут снизиться менее чем до 3 млрд куб. м в год. А с учетом общего сокращения производства газа в стране эта цифра в нынешнем десятилетии приблизится к нулю.

Более устойчивое положение с экспортом газа у Туркменистана, который поставил в Китай в 2019 году 33,2 млрд куб. м. Страна обладает значительными запасами голубого топлива в месторождениях сернистого газа Довлетабад и высокосернистого Багтыярлык и Галкыныш. Но по мере увеличения производства на Галкыныш и возрастания его доли в поставках в Китай ухудшается экономика этого экспорта. Так как требуются дополнительные средства на оборудование, устойчивое к агрессивному сероводороду, и на очистку от серы добытого газа. По этим причинам целый ряд международных аудиторских компаний считает, что добыча газа на Галкыныше наиболее дорогостоящая в мире, то есть даже дороже, чем на Чаяндинском ГНКМ. В целом, туркменская газовая промышленность имеет тенденцию постоянного ухудшения экономики экспорта из-за увеличения проблем с серой. Эти процессы происходят на фоне снижения интереса Китая к импорту газа из Центральной Азии.

По изначальному плану построенный Азиатский газопровод из Туркменинии в КНР должен был иметь четыре нитки, причем последнюю предполагалось построить в 2015 году. Однако она до сих пор не сооружена и нет никаких сообщений о планах Китая приступить к ее строительству.

Газ из Мьянмы поступает в Китай с месторождения Шве, запасы которого оцениваются в 258 млрд куб. м. С учетом пропускной способности экспортного газопровода 12 млрд куб. м в год Мьянма не имеет ресурсных и транспортных перспектив для наращивания поставок в КНР.

Принципиально иное положение с развитием экспорта трубопроводного газа в Китай из России. По инициативе Владимира Путина готовится проект "Сила Сибири-2" с пропускной способностью 30 млрд куб. м в год. Этот трубопровод должен связать Бованенковское и другие месторождения Ямала с газопроводом "Сила Сибири", а также вывести заполярный газ через Монголию в Восточный Китай. Но в более южные районы этой части КНР, чем "Сила Сибири". В российском экспертном сообществе распространено мнение, что "Сила Сибири-2" со своей развитой сырьевой базой Заполярья планируется для того, чтобы обеспечить еще один источник загрузки "Силы Сибири", если на Чаяндинском и Ковыктинском месторождении не будет достигнута запланированная производительность...



Цена на газ трубопроводных поставщиков в Китай во 2-м квартале 2020 г.

Поставщик	Стоимость, \$/1000 куб. м
Россия	183
Казахстан	194
Узбекистан	212
Туркменистан	227
Мьянма	365

Источник: Таможенный комитет КНР

Сравнивая краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные факторы и тенденции в положении с производством и поставками по трубопроводам из бывшего СССР, становится очевидно, что экспортные планы могут быть осуществлены не в полном объеме или с существенной корректировкой. У каждой страны-поставщика имеются ограничения в виде или проблемных или незначительных запасов сырья. Преодоление этих сложностей будет требовать дополнительных затрат и ухудшать экономику поставок в Китай.

В то же время очевидно, что эти минусы станут компенсироваться размером экспортных поставок. И в этом аспекте основными конкурентами будут Россия и Туркмения.

Следовательно основное значение получают масштаб и преодоление проблем на Чайнинском и Ковыктинском, а с другой стороны на месторождениях Галкыныш и Багтыярлык. Возможно, для России в стратегической перспективе решением проблем с экспортом в Китай станет увеличение роли и доли поставок с месторождений Ямала. Их отдаленность от КНР компенсируется отсутствием сложностей и рисков при разработке. Таким образом, если газовые резервы Туркменистана — это высокосернистый газ с наибольшей себестоимостью добычи, то стратегические резервы России для восточного направления — это высококачественный заполярный газ с себестоимостью в 2-2,5 раз ниже, чем на Чайнинском.

Хотя сегодня поставки газа из России в Китай выглядят мало доходным бизнесом, Россия имеет наилучшие перспективы в секторе трубопроводных поставок в сравнении со своими конкурентами. (OilCapital.ru 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты стран СНГ

Узбекистан: На месторождении "Бузахур" будет построена установка первичной подготовки газа.

По поручению Председателя правления АО "Узбекнефтегаз" Мехриддина Абдуллаева в Кашкадарьинской области начато строительство установки первичной подготовки газа на газоконденсатном месторождении "Бузахур" при "нефтегазодобывающем управлении Шуртан".

Эти строительные работы проводятся с целью увеличения добычи углеводородов, устранения гидравлического сопротивления в газопроводах и подачи добытого природного газа на объекты подготовки и переработки газа.

Кроме того, строительство установки первичной подготовки газа на месторождении "Бузахур" обеспечит стабильную работу газотранспортной системы.

Во время строительства этого блока сепараторы, сепараторы жидкости и другое оборудование предоставляются "газоперерабатывающим заводом Мубарек", 2 резервуара, трубопроводы различных размеров, шаровой кран выделяется из внутренних ресурсов "нефтегазодобывающего управления Шуртан".

Это, в свою очередь, поможет разумно использовать имеющиеся внутренние ресурсы "Узбекнефтегаз" и сократить расходы.

Напомним, что строительно-монтажные работы выполняет отдел капитального строительства "нефтегазодобывающего управления Шуртан".



Для справки: Название компании: *Узбекнефтегаз, АО (Uzbekneftegaz)* Адрес: 100047, Республика Узбекистан, Ташкент, ул. Истикбол, 21 Телефоны: +710(99871)2335757; +710(99871)2360210 Факсы: +710(99871)2367771 E-Mail: kans@uzneftegaz.uz Web: www.uzneftegaz.uz Руководитель: *Сидиков Баходиржон Бахромович, председатель Правления (UzDaily.uz 14.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Узбекнефтегаз": ведущий мировой лицензиар участвует в разработке проектной документации для модернизации и реконструкции "Бухарского НПЗ".

6 июля 2020 года Председатель правления АО "Узбекнефтегаз" Мехриддин Абдуллаев и Президент Южно Корейской компании "SK Engineering & Construction" Джейсон Энн подписали соглашение о модернизации и реконструкции "Бухарского НПЗ". Об этом сообщает пресс-служба АО "Узбекнефтегаз".

Также, в рамках реализации проекта "Модернизация и реконструкция Бухарского НПЗ" между ООО "Бухарский НПЗ" и "Honeywell UOP" (США) подписано инженерное соглашение на разработку пакета проектной документации (PDP) и лицензионное соглашение на предоставление технических лицензий.

Проект "Модернизация и реконструкция Бухарского НПЗ" направлен на увеличение глубины переработки существующих мощностей с 79% до 95%, выхода светлых нефтепродуктов с 77% до 91%, производство нефтепродуктов, отвечающих требованиям стандарта Евро 5.

В рамках данного проекта планируется строительство установок гидроочистки общей нефти, изомеризации легкой нефти, короткоциклового адсорбции для повышения чистоты водорода и комплекса каталитического крекинга мазута, а также реконструкция установок аминовой очистки кислых газов, гидроочистки газойля и атмосферной перегонки нефтегазоконденсатных смеси.

Следует отметить, что одна из ведущих мировых компаний в проектировании и строительстве объектов нефтехимической и энергетической отраслей компания "Honeywell UOP" является подрядчиком лицензиаром и подрядчиком технологического оборудования и принимала участие в более 20 крупных проектах в Республике Узбекистан.

Среди них - процесс осушки и очистки газа от меркаптанов на газоперерабатывающем заводе "Кандым".

Для справки: компания "Honeywell UOP" была основана в 1886 году и является лидером в разработке и внедрении промышленных технологий в нефтегазоперерабатывающей и нефтехимической промышленности.

Для справки: Название компании: *SK Engineering & Construction (SK E&C CO., LTD)* Адрес: *SKEC, 32 Insadong 7-gil, Jongno-gu, Seoul, Korea* Телефоны: +71082(2)37007114; +71082(2)37008200 Web: <http://www.skec.com>





Для справки: Название компании: Узбекнефтегаз, АО (Uzbekneftegaz) Адрес: 100047, Республика Узбекистан, Ташкент, ул. Истикбол, 21 Телефоны: +710(99871)2335757; +710(99871)2360210 Факсы: +710(99871)2367771 E-Mail: kans@uzneftegaz.uz Web: www.uzneftegaz.uz Руководитель: Сидиков Баходиржон Бахромович, председатель Правления

Для справки: Название компании: Бухарский нефтеперерабатывающий завод, ООО (Бухарский НПЗ) Адрес: 200900, Республика Узбекистан, Бухарская область, Коровулбазар, ул. Мустакиллик-1 Телефоны: +710998(65)3644250; +710998(65)3641234 Факсы: +710998(65)3644550 E-Mail: info@bnpz.uz Web: <http://bnpz.uz> Руководитель: Фазилов Акбар Алишерович, директор (UzDaily.uz 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Беларусь: Мозырский НПЗ модернизирует установку по производству битума.

Мозырский НПЗ модернизирует установку по производству битума (УПБ), сообщили корреспонденту БЕЛТА на предприятии.

Сейчас обновляются мощности на вакуумном блоке установки. Предусмотрена также замена печи П-1 нагрева мазута перед вакуумной колонной К-1.

Старую печь эксплуатировали более 40 лет, с момента пуска УПБ в 1978 году. За этот период ее неоднократно капитально ремонтировали, в том числе с элементами реконструкции. "Однако физический (коррозионный) износ несущих металлоконструкций корпуса печи, конвекционной части и зоны радиации каждый последующий ремонт делал все более затратным и менее эффективным. Были вопросы и по части соответствия нормам СанПиН 2.2.4/2.1.8.10-32-2002 "Шум на рабочих местах", - уточнили на нефтеперерабатывающем заводе.

Заявленный КПД новой печи П-1 гораздо выше, чем у предшественницы, и составляет 82,6%. Она оснащена современными контрольно-измерительными приборами (КИП) с выводом в систему управления, а также сажеобдувочными аппаратами, системой паровыжига кокса, системой детекции газов и автоматизированной системой контроля за выбросами в атмосферу. Энергоэффективность также будет выше. Горизонтальное расположение конструкций змеевиков в будущем упростит ремонт.

Модернизируется система управления вакуумного блока. "Установка по производству битума - последний заводской технологический объект, на котором, хоть и частично, для ведения технологического режима еще используются приборы управления КИПиА на щите. В этом году система управления УПБ будет полностью компьютеризирована. Щит КИП в операторной станет наглядной частью истории предприятия", - рассказали на заводе.

Строительство и монтаж специалисты ведут в две смены без выходных. Модернизация вакуумного блока на УПБ значительно повысит безопасность эксплуатации объекта. На установке смонтированы дополнительная пожарная сигнализация, лафетные пожарные стволы, установлены дополнительные емкости паровыжига, сепаратор топливного газа.

Нефтяные битумы производства Мозырского НПЗ стабильно имеют высокий спрос на внутреннем и внешнем рынках. В числе основных потребителей за рубежом - Россия, Украина, Молдова, Румыния. В прошлом году на экспортную карту добавились страны Балтии.

Мозырский нефтеперерабатывающий завод введен в эксплуатацию в 1975 году, в ОАО преобразован в 1994-м. Основные виды деятельности завода - переработка нефти, производство и реализация нефтепродуктов.

Для справки: Название компании: Мозырский нефтеперерабатывающий завод, ОАО (Мозырский НПЗ) Адрес: 247760, Республика Беларусь, Гомельская область, Мозырь-11, ОАО "Мозырский НПЗ" Телефоны: +710375(236)373330 Факсы: +710375(236)337843 E-Mail: office@mnpz.by Web: www.mnpz.by Руководитель: Павлов Виталий Петрович, генеральный директор (БелТА 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Azfen получила субподряд на \$237 млн на реконструкцию установок на Бакинского НПЗ в Азербайджане.

Испанская компания "Tecnicas Reunidas" привлекла азербайджано-турецкое СП Azfen в качестве субподрядчика работ по модернизации установок Бакинского НПЗ им. Г.Алиева (БНПЗ), принадлежащего компании SOCAR (Госнефтекомпания Азербайджана, ГНКАР), сообщили агентству "Интерфакс-Азербайджан" в турецкой компании Tekfen.



"Tecnicas Reunidas подписала субподрядный контракт с совместным предприятием Azfen, в котором Tekfen Construction ("дочка" Tekfen) принадлежит 40% долевого участия. В рамках контракта СП осуществит строительные-монтажные работы в рамках реконструкции существующих установок на БНПЗ (Пакет В)", - сообщили в компании.



По данным Tekfen, стоимость субподрядного контракта оценивается около \$237 млн.

Компания Azfen создана в 1996 году. Долевое участие сторон в данном совместном предприятии составляет: Tekfen Construction - 40%, SOCAR - 60%

Как сообщалось, проект реконструкции и модернизации на БНПЗ им. Г.Алиева делится на два пакета: строительство новых установок (пакет А) и модернизация имеющихся (пакет В).

БНПЗ и Tecnicas Reunidas 19 декабря 2017 года подписали EPC (Engineering, Procurement and Construction, EPC) контракт на реконструкцию установок на БНПЗ. Tecnicas Reunidas в рамках заключенного контракта получит 675,84 млн евро на выполнение работ.

Подрядчиком компании SOCAR по строительству новых установок на БНПЗ является альянс компаний Tecnimont и Kinetics Technology ("дочки" итальянской группы компаний Maire Tecnimont SpA). Общая стоимость контракта составляет около \$800 млн.

SOCAR планирует на рубеже 2024 – 2025 годов полностью завершить работы по реконструкции и модернизации на БНПЗ им. Г.Алиева, в результате годовая мощность завода по переработки увеличится до 7,5 млн тонн.

Стоимость проекта модернизации и реконструкции БНПЗ на данный момент оценивается в \$2,2 млрд.

В настоящее время на БНПЗ, годовая мощность которого по переработке нефти составляет 6 млн тонн, работают 6 установок: ЭЛОУ-АВТ, каталитический крекинг, каталитический риформинг, гидроочистки нефти, гидроочистки газойля и коксования. В результате модернизации и реконструкции на БНПЗ в 2021 году будут работать 17 установок, в 2025 году - 24.

После модернизации на БНПЗ будет производиться 2,2 млн тонн в год автомобильного бензина вместо нынешних 1,2 млн тонн, дизельного топлива - 2,9 млн тонн в год вместо нынешних 1,9 млн тонн, реактивного топлива - 1 млн тонн вместо нынешних 600 тыс. тонн, нефтехимической продукции - 390 тыс. тонн вместо нынешних 112 тыс. тонн.

В настоящее время на Бакинском НПЗ производится только автомобильный бензин марки АИ-92. Бензины марок Premium Euro-95 и Super Euro-98 импортируются в страну с 1 апреля 2014 года.

Для справки: Название компании: *Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (ГНКАР, State Oil Company of the Azerbaijan Republic, SOCAR)* Адрес: *AZ1000, Азербайджанская Республика, Баку, проспект Нефтчилар, 73* Телефоны: +710994(12)5210282; +710994(12)4920745 Факсы: +710994(12)5210283; +710994(12)4936492 Е-Mail: info@socar.az; socar1@socar.az Web: www.socar.az Руководитель: *Abdullayev Rovnag Ibrahim, president* (Интерфакс-Азербайджан 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Призрачные месторождения". Что мешает развитию нефтедобычи на Украине. "Евразия Эксперт".

10 июля 2020

После 2014 г. Украина столкнулась с серьезными проблемами в определении государственного курса по стимулированию нефтедобычи в стране. Даже несмотря на то, что усилиями "Укрнафты" удалось приостановить 9 лет постепенного снижения объемов добычи, общие условия для разработки новых месторождений остаются, в лучшем случае, сумбурными. Специалист по закупкам нефти MOL Group Виктор Катона проанализировал причины стагнации украинского нефтегазового сектора и оценил перспективы введения в эксплуатацию новых месторождений.

Нефтедобыча на территории Украины уже давно перешагнула через порог условного пика, наиболее высокие темпы добычи наблюдались в далеком 1972 году (14,4 млн тонн в год), и с тех пор идет необратимое движение вниз (см. График 1). Причиной тому не только сильный уровень истощения эксплуатируемых месторождений, но и недостаток своевременных финансовых вливаний в этот сектор. Разведочное бурение фактически не велось на фоне тяжелого финансового состояния "Укрнафты" и столкновений за контроль над государственной нефтегазовой компанией, к тому же если скважины и бурятся, то значимая их часть все еще разрабатывается установками из 1950-х гг.

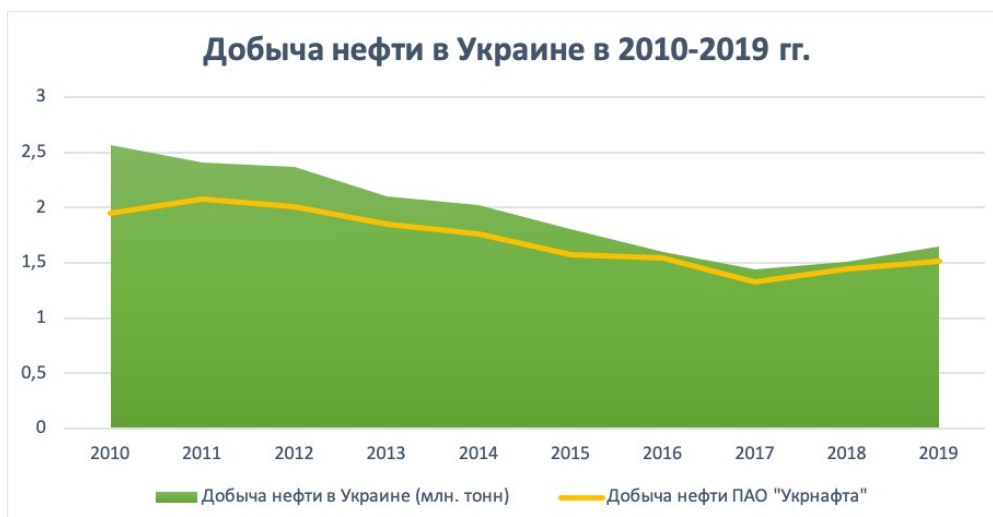


График 1. Добыча нефти на месторождениях Украины в 2010-2019 гг. (в млн тонн в год). Источник: Министерство энергетики и угольной промышленности Украины.

В этой связи весьма показательна судьба участка "Дельфин", одного из самых перспективных в стране. По предварительным данным, лицензионный блок "Дельфин", расположенный на шельфе Черного моря, общей площадью почти в 10 тыс. км², содержит 48,3 млн тонн запасов нефти. Однако еще до того, как компании могли бы приступить к разработке, власти Украины, определяющие условия разработки месторождений в ходе аукционов, уже внесли свою ложку дегтя. Долгие споры велись вокруг пункта в предполагаемом соглашении о разделе продукции, разрешающего государству забирать себе участок обратно, если в течение шести месяцев после получения блока партнер не начинает разведочные работы.

Оценив риски и преимущества украинского шельфа, в аукционе за блок "Дельфин" участвовали четыре компании – азербайджанская компания Caspian Drilling, американские компании Frontera Resources Trident и Black Sea, а также украинская "Укрнефтебурение". Согласно изначально выдвинутым требованиям, победитель тендера должен был вложить \$555 млн в качестве инвестиций, а также пробурить пять поисково-разведочных скважин.

В июле 2019 года был объявлен победитель, американская компания Trident Acquisitions, не имеющая большого опыта добычи и, по всей видимости, созданная беглым парламентарием И. Пономаревым для использования украинского рынка в качестве тестового полигона. Однако это положение продержалось недолго на фоне победы В. Зеленского на президентских выборах 2019 года.

В качестве первого шага в сентябре 2019 года постепенно вникающее в положение дел новое украинское правительство отменило решение о предоставлении лицензии американской компании Trident, ссылаясь на жалобы других участвовавших компаний, что формирование условий для участия в тендере и его проведение не соответствовало законодательству Украины. Ход аукциона по шельфовому участку "Дельфин" прокомментировал даже тогдашний премьер-министр страны В. Гройсман, сказав, что "конкурс был недостаточно представительным, недостаточно конкурентным и не оправдал ожиданий" в плане прихода на украинский рынок нефтегазовых мейджоров. Еще до объявления результатов власти Украины рассчитывали на участие западных компаний вроде Royal Dutch Shell или Exxon Mobil.

Trident грозился судебными разбирательствами, аргументируя это тем, что отмена лицензии приведет к потере \$1 млрд в инвестициях для украинской экономики, а также к потере 20 000 потенциальных рабочих мест. Однако компания И. Пономарева не сумела переубедить официальный Киев – к началу 2020 года глава украинских Госгеонедр Р. Олимах заявил о желании разделить "Дельфин" на две части. Пока неясно, каким образом власти намереваются выполнить задуманное, особенно с учетом того, что в пределах блока "Дельфин" обнаружены три перспективные структуры (Зонална, Мирна и Чаривна) с совокупным объемом извлекаемых ресурсов в 48,3 млн тонн.

Вполне возможно, что недра "Дельфина" скрывают существенно больше нефти, нежели власти в состоянии определить по состоянию на сегодняшний день. На блоке не ведется ни разведочное, ни эксплуатационное бурение, к тому же 2D сейсморазведочные работы на участке в последний раз производились в 2005 году. Более того, предполагается, что блок "Дельфин" обладает существенными запасами нефти, однако нефти на украинском шельфе пока что обнаружено весьма немного – например, расположенные непосредственно рядом с блоком месторождения Голицынское и Штормовое (сейчас находятся под контролем крымского "Черноморнефтегаза") являются газоконденсатными. Таким образом, шельфовые амбиции Украины придется отложить в долгий ящик, пока институциональные условия в стране не станут более благосклонными для инвестиций в нефтегазовый сектор. (Евразия Эксперт 10.07.20)

[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 нефтегазохимию 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