

Перспективы для бизнеса

ПАО «РОСНЕФТЬ» РАЗРАБОТАЛА ПРОЕКТ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО КОМПЛЕКСА В НЕФТЕЮГАНСКОМ РАЙОНЕ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА



Фото: www.rupec.ru

«Роснефть» продолжает работу в направлении создания Майского газоперерабатывающего комплекса на базе месторождений Нефтеюганского района (ХМАО). В ходе реализации проекта по созданию Майского газоперерабатывающего комплекса в 2017 году создана проектная компания ООО «РН-ЮганскГазПереработка».

Ключевая задача проекта – повышение эффективности monetизации газа, добываемого на месторождениях Нефтеюганского района, утилизация попутного нефтяного газа и создание продуктов с высокой добавленной стоимостью.

В настоящее время продолжаются проектно-изыскательные работы, которые предполагается завершить в 2019 году. Сроки реализации проекта, примерные мощности и стоимость не приводятся. Сегодня ведутся работы по разработке и разведке месторождений на 34 лицензионных участках общей площадью свыше 20 тыс. квадратных километров.

Источник: www.rupec.ru

ПЕРМСКИЙ ЗАВОД «УРАЛХИМА» ПОЛУЧИЛ РАЗРЕШЕНИЕ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТА ПРОЕКТА «КАРБАМИД 2700»

Проект «Карбамид 2700» предполагает развитие установки синтеза, строительство второй башни приллирования и увеличение производительности агрегата карбамида. В результате реализации проекта производительность действующего агрегата карбамида будет увеличена на 40%.

К активной стадии проекта предприятие намерено подойти в 2019 году, завершение проекта – 2021 год. Ранее предполагалось ввести установку в 2018 году. Перенос сроков реализации директор ПМУ связал со сложностью проекта. «Он оказался более сложным с инженерной точки зрения. Иногда проще построить новое производство в чистом поле. Здесь же проект глубоко интегрирован в действующее производство. Во время строительства необходимо будет на полтора-два месяца остановить работу цеха по производству карбамида. Мы должны идеально проработать проект, потому что не можем, начав стройку, потом ее отложить», – пояснил Алексей Аверьянов.



Фото: www.tekmos.ru

Источник: www.kommersant.ru

ПЕРВУЮ В УЗБЕКИСТАНЕ АЭС ПЛАНИРУЕТСЯ ПОСТРОИТЬ В НАВОЙСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2028 ГОДА

Фото: www.tekkos.ru



Соглашение о строительстве атомной электростанции достигнуто Узбекистаном и госкорпорацией «Росатом». Данный комплекс будет состоять из двух энергоблоков ВВЭР-1200 мощностью 1 тыс. 200 мегаватт каждый. Для строительства атомной электростанции отведен самый безопасный и современный энергоблок в мире.

На сегодняшний день почти 85% энергии Узбекистана вырабатывается за счет сжигания газа и угля, оставшиеся 15% производятся гидроэлектростанциями. Для выработки электроэнергии расходуется 16,5 млрд. кубометров природного газа, 86 тыс. тонн мазута и 2,3 млн. т. угля.

Источник: www.president.uz

«ЗАПСИБНЕФТЕХИМ» (ГРУППА «СИБУР») СТАНЕТ КРУПНЕЙШИМ СОВРЕМЕННЫМ НЕФТЕХИМИЧЕСКИМ КОМПЛЕКСОМ В РОССИИ

Строительство станции технических газов производительностью до 37 000 м³/ч газообразного азота и до 28 000 м³/ч сжатого воздуха было начато в 2017 году. В составе станции – две крупные криогенные воздухоразделительные установки, система хранения жидких криогенных продуктов, блок компрессии и осушки воздуха, система двухконтурного охлаждения, ресиверы сухого сжатого воздуха и азота. Основное оборудование разработано и изготовлено ПАО «Криогенмаш».

Дочерняя компания «Криогенмаш» – ООО «Криогенмаш-Газ-Тобольск», выступила одновременно проектировщиком, поставщиком оборудования и подрядчиком при строительстве установки производства сухого воздуха и азота на территории «ЗапСибНефтехима». Проект реализован в кратчайшие сроки – с момента начала проектирования до подачи технических газов в сеть предприятия прошло 28 месяцев, что соответствует лучшим мировым стандартам в области создания установок по производству технических газов.

Реализация проекта направлена на развитие глубокой переработки значительных объемов побочных продуктов нефтегазодобычи Западной Сибири, в том числе попутного нефтяного газа, и импортозамещение наиболее востребованных на российском рынке полимеров для строительства, автомобилестроения, медицины, ЖКХ и других сфер. «ЗапСибНефтехим» станет крупнейшим современным нефтехимическим комплексом в России. Проект предполагает строительство установки пиролиза мощностью 1,5 млн. т. этилена, около 500 тыс. т. пропилена и 100 тыс. т. бутан-бутиленовой фракции (ББФ) в год, установок по производству различных марок полиэтилена и полипропилена совокупной мощностью 2 млн. т. в год.

В мае Сибур заключил 117 контрактов с 61 российским предприятием на поставку строительных материалов и оборудования для строящегося комплекса по глубокой переработке углеводородного сырья «ЗапСибНефтехим».

В частности, предприятия тюменского региона ООО МК «Ангар», ООО «Кат Лтд», АО «Промэкскавация», ООО «САЗ ТД» и ООО «ТСГ» поставят для объектов общезаводского хозяйства опоры для трубопровода, антенные мачты, контейнеры, электротехнические изделия, запорно-регулирующую арматуру, кабельную продукцию, насосы, металлопрокат и песок.

Источник: www.zsnh.sibur.ru



Фото: www.zsnh.sibur.ru

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЦЕХА ОЧИСТКИ ПРОМЫШЛЕННЫХ СТОЧНЫХ ВОД «СИБУР ТОБОЛЬСКА»



Фото: www.tekkos.ru

В Тобольске принято решение о строительстве отделения обработки осадка сточных вод в рамках проекта реконструкции цеха нейтрализации и очистки промышленных сточных вод «СИБУР Тобольска», которая состоится в процессе строительства нефтехимического комплекса «ЗапСибНефтехим».

Реконструкция затронет основные сооружения цеха НОПСВ: предусмотрено строительство новых сооружений, замена устаревшего технологического оборудования и внедрение современных технологий для улучшения качества очистки промышленных сточных вод и снижения потребления энергоресурсов.

Начало строительства запланировано на ноябрь текущего года с завершением работ в мае 2019 года. Цех нейтрализации промышленных и сточных вод Тобольского нефтехимического комбината был запущен в ноябре 1987 году. Цех стал частью уникальной системы замкнутого

водоснабжения, которая не предполагает сброс вод в поверхностные водоемы. Данная технология была апробирована в Тобольске впервые в Советском союзе.

Источник: www.sibur.ru

НА ТЕРРИТОРИИ АФИПСКОГО НПЗ ПОСТРОЯТ НОВЫЙ ПУНКТ ПРИЁМА НЕФТИ

Новый пункт приема и коммерческого учета нефти, поставляемой на завод в объеме 3 миллионов тонн в год, будет построен на территории Афипского нефтеперерабатывающего завода. Непосредственный забор нефти осуществляется на узле подключения к нефтепроводу-отводу от магистрального нефтепровода «Тихорецк-Новороссийск-3».

В рамках реализации проекта, получившего положительное заключение экспертов Главгосэкспертизы России, предусмотрены работы по строительству сооружений приемо-сдаточного пункта: узлов подключения завода и регулирования давления, узла с предохранительными устройствами, фильтров-грязеуловителей, площадок емкостей для сбора утечек нефти и дренажа, насосов подачи нефти на переработку, дизельной электростанции и других производственных объектов. Финансирование строительства планируется осуществлять за счет собственных средств застройщика.

На территории проектируемого приемо-сдаточного пункта также будет построена надземная эстакада технологических трубопроводов и проложены по кабельной эстакаде кабели электроснабжения, связи, автоматики и пожарной сигнализации.

Источник: www.gge.ru



Фото: www.gge.ru

ГРУППА КОМПАНИЙ «ТАИФ» ИНВЕСТИРУЕТ 2 ТРИЛЛИОНА РУБЛЕЙ В РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВА ДО 2030 ГОДА



Фото: www.tekkos.ru

Стратегия развития группы «ТАИФ» на период до 2030 года предполагает инвестиции в объеме 2,1 трлн. рублей – сообщается в материалах группы, подготовленные к годовому собранию.

В числе ключевых инвестиционных проектов группы значится строительство двух очередей этиленового комплекса на «Нижнекамскнефтехиме» мощностью 600 тыс. т. каждая. Это позволит увеличить годовое производство этилена до 1,8 млн. т., полимеров в три раза и достичь уровня производства каучуков до уровня не менее 1 млн. т.

Для обеспечения сырьем новых производств этилена «Казаньоргсинтеза» разрабатывается программа строительства газоперерабатывающего завода мощностью до 27 млрд. кубометров природного газа, а также строительства нефтехимического комплекса.

Группа компаний «ТАИФ» (ГК «ТАИФ») – крупный российский холдинг, контролирующей большую часть химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей отраслей республики Татарстан. Штаб-квартира компании расположена в Казани. Основана в 1995 году. Название расшифровывается как «Татаро-американские инвестиции и финансы».

Источник: www.rupec.ru

ПАО ТАТНЕФТЬ ПРИСТУПИЛА К ОБУСТРОЙСТВУ ТРЕТЬЕЙ ОЧЕРЕДИ ВИШНЕВО-ПОЛЯНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ



Фото: www.tekkos.ru

Казанский филиал Главгосэкспертизы России одобрил проект третьей очереди обустройства Вишнево-Полянского нефтяного месторождения в Татарстане. Проектом предусмотрены работы по обустройству добывающих скважин, скважин для одновременно-раздельной добычи, а также строительство многофазной насосной установки. Финансирование строительства планируется осуществлять за счет собственных средств застройщика. Генеральная проектная организация – ПАО «Татнефть». Внутренний заказчик – НГДУ «Нурлатнефть». Тендеры по обустройству проходят на площадке B2B-Center. Реализация проекта позволит к 2026 году увеличить объемы добычи нефти до 449,4 тыс. т. в год.

«Нурлатнефть» – самое молодое нефтегазодобывающее управление в ПАО «Татнефть». Оно было создано на базе промысла управления «Ямашнефть» в июле 1979 года. Нефтегазодобывающее управление ведет

*разработку 31 нефтяных месторождений, в том числе залежи СВН (сверхвязкой нефти с вязкостью более 10000 мПа*с) Ашальчинского, Лангуевского месторождений.*

Источник: www.gge.ru

ПАО ТАТНЕФТЬ ПРИСТУПИЛА К ОБУСТРОЙСТВУ ТРЕТЬЕЙ ОЧЕРЕДИ ВИШНЕВО-ПОЛЯНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Контракты на проектирование, поставку оборудования и строительство новых агрегатов заключены с немецкой компанией «Linde AG», американской «KBR» и российской «Стер». Строительство установок займет 28 месяцев, плановое введение в эксплуатацию – начало 2021 года. Производительность установки азотной кислоты составит 500 т. в сутки. Это будет третье отделение в цехе азотной кислоты. Установка будет построена по технологии американской компании «KBR». Оборудование и технологию цеха по производству водорода «Азот» приобретет у «Linde AG». Сырьем для получения водорода будет природный газ, мощность установки - 25 тыс. кубометров в час. Генеральным подрядчиком, отвечающим за поставки оборудования для установок и их строительство, выступит петербургская компания «Стер». Параллельно будет проведено техническое перевооружение цеха аммиачной селитры, новое оборудование установят на двух действующих агрегатах аммиака. Финансовым партнером завода выступает банк «ВТБ».

Также КАО «Азот» планирует инвестировать порядка 10 млрд. рублей в проект, получивший название «Завод современных пластиков». В рамках проекта планируется нарастить мощности по наработке капролактама с 116 до 150 тыс. т. в год, освоить производство полиамида 6. Также предполагается наладить производство кальцинированной соды и адипиновой кислоты объемом по 5 тыс. тонн в год, компонентов эмульсионных взрывчатых веществ мощностью 100 тыс. т. в год.

Кемеровский «Азот» входит в группу «СДС Азот» наряду с «Ангарским азотно-туковым заводом». В 2017 году КАО «Азот» выпустил 592 тыс. т. карбамида, 115 тыс. т. капролактама, 316 тыс. т. сульфата аммония, 228 тыс. т. серной кислоты, 1,1 млн. т. аммиака, 854 тыс. т. азотной кислоты, 1,5 млн. т. аммиачной селитры.

Источник: www.rupec.ru



Фото: www.tekkos.ru

ЯЙСКИЙ НПЗ ПОЛУЧИЛ 30 МИЛЛИАРДОВ РУБЛЕЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВТОРОЙ ОЧЕРЕДИ



Фото: www.tekkos.ru

На текущий момент завершен первый этап строительства нефтеперерабатывающего завода, расположенного на севере Кемеровской области. Мощность предприятия составляет 3,3 млн. т. сырой нефти в год. Запуск второй очереди, запланированный на 2020 год, позволит производить нефтепродукты, соответствующие требованиям Таможенного союза (Евро-5).

Альфа-Банк предоставил кредит в размере 30 млрд. рублей компании «НефтеХимСервис», реализующей инвестиционный проект строительства Яйского нефтеперерабатывающего завода в Кемеровской области. Финансирование выделено в рамках установленного лимита в размере 55 млрд. рублей до 2026 года. Привлеченные средства будут направлены на строительство второй очереди Яйского НПЗ.

Источник: www.alfabank.ru

«ОРСКИЙ НПЗ» (ПАО «ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ») ИНВЕСТИРУЕТ В ПРОГРАММУ МОДЕРНИЗАЦИИ ДО 2024 ГОДА 64 МИЛЛИАРДА РУБЛЕЙ

Фото: www.tekkos.ru



Одно из крупнейших предприятий Оренбургской области – «Орский НПЗ», входящий в группу «САФМАР», до 2024 года инвестирует 64 млрд. рублей в программу модернизации. Об этом сообщил губернатор Оренбургской области Ю. Берг, выступая с ежегодным докладом перед жителями региона.

Установленная мощность завода «Орский НПЗ» составляет 6 млн. т. нефти в год. Завод производит автобензины, дизельное топливо, авиакеросин, битум, мазут. В 2017 году «Орский НПЗ» переработал 4,744 млн. т. нефтяного сырья, было произведено 744,28 тыс. т. бензинов. Акционером «Орского НПЗ» является «Фортеинвест».

Источник: www.orenweek.ru

«ТРАНСНЕФТЬ – СИБИРЬ» ПРОВОДИТ РЕКОНСТРУКЦИЮ МАГИСТРАЛЬНОГО НЕФТЕПРОВОДА «СУРГУТ – ПОЛОЦК»

АО «Транснефть – Сибирь» получило положительное заключение Главного управления государственной экспертизы России по проектной документации, касающейся проведения реконструкции магистрального нефтепровода «Сургут – Полоцк». Согласно проекту, предусматривается замена 20 км линейной части «Сургут – Полоцк» диаметром 1200 мм с укладкой трубы на данном участке в новый створ с последующим подключением к действующему нефтепроводу.

Нефтепровод «Сургут – Полоцк» – магистральный нефтепровод, соединяющий российскую Западную Сибирь с Белоруссией. Сибирская нефть по нему перекачивается в Белоруссию, оттуда часть её уходит в страны Балтии и Польшу. Длина – 3250 км, диаметр – 1220 мм, пропускная способность – более 120 млн. т/год. Крупнейшим потребителем является Новополоцкий нефтехимический комплекс.



Фото: www.neftegaz.ru

Источник: www.neftegaz.ru

КОМПАНИЯ «НОВАТЭК» ПЛАНИРУЕТ ИНВЕСТИРОВАТЬ 100 МИЛЛИАРДОВ РУБЛЕЙ В СЕВЕРО-РУССКИЙ БЛОК МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Фото: www.neftegaz.ru



«НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз», дочка «НОВАТЭКа», инвестирует более 100 млрд. рублей в обустройство Южно-Хадырьяхинского и Северо-Русского блока месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе. В четвертом квартале 2019 года компания планирует пустить 1-й газ в систему магистральных газопроводов (МГП) «Газпрома». В 2020 году планируется подключение к Единой системе газоснабжения (ЕСГ) РФ Восточно-Тазовского месторождения, а в 2021 году – Харьейского месторождения. Таким образом, «НОВАТЭК» планирует в течение 3 лет ввести в эксплуатацию 4 месторождения с совокупными запасами более 300 млрд. м³ газа.

В июне 2018 года «НОВАТЭК» принял окончательное инвестиционное решение (ОИР) по развитию Харьейского месторождения. На месторождении одновременно будет добываться газ, газовый конденсат и нефть.

Еще одним инновационным проектом «НОВАТЭКа» станет Южно-Хадырьяхинское месторождение, лицензию на которое «НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз» получил в декабре 2017 года. Освоение этого месторождения будет реализовано по принципу безлюдных технологий, то есть управление процессами будет осуществляться дистанционно, а электроэнергией объект обеспечивают ветрогенераторы и солнечные батареи. Ввести Южно-Хадырьяхинское месторождение в эксплуатацию «НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз» планирует в мае 2019 года. На месторождении будет добываться до 1 млрд. м³ газа в год.

«Северо-Русский» участок недр, расположенный в Тазовской низменности, включает Северо-Русское, Дороговское, Восточно-Тазовское, а также Харьейское месторождения. В 2019 г. планируется одновременно ввести в эксплуатацию Северо-Русское и Дороговское месторождения.

Источник: www.neftegaz.ru