

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ

Нефтегазовая промышленность РФ

II полугодие 2016 года

- Статистические показатели нефтегазовой отрасли РФ
- Государственное регулирование отрасли
- Важнейшие события в нефтегазовом секторе
- Новости ведущих игроков рынка

Агентство INFOLine занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам.



информационное агентство | information agency





Содержание выпуска

Нефтяная промышленность	6
Общие новости нефтяной промышленности	6
<i>Налог на выбросы спровоцирует ряд негативных последствий.</i>	<i>6</i>
Оборудование и сервис для нефтяной отрасли	7
<i>ТГК поставит "Транснефти" трубы большого диаметра на 2,9 млрд руб.</i>	<i>7</i>
<i>В Тюмени ждут министров и топ-менеджеров нефтегазовых компаний.</i>	<i>7</i>
Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности	8
<i>"Роснефть" приступила к морским геохимическим исследованиям на трех участках в Баренцевом море.</i>	<i>8</i>
Международные проекты в нефтяной отрасли	9
<i>"Газпром нефть" начала эксплуатацию десятой скважины на месторождении Бадра в Ираке.</i>	<i>9</i>
<i>Проведена уникальная технологическая операция по замене оголовка факела на УПН.</i>	<i>9</i>
<i>Московский НПЗ повысил выход светлых нефтепродуктов в первом полугодии 2016 года.</i>	<i>10</i>
Новости о компании "Роснефть"	11
<i>"Роснефть" планирует увеличить долю в ВБРР до 98%.</i>	<i>11</i>
Новости о компании "Транснефть"	12
<i>План закупок ПАО «Транснефть» подтвержден на соответствие требованиям законодательства РФ.</i>	<i>12</i>
<i>ООО "Транснефть – Восток" построит более 400 км линий внешнего электроснабжения в рамках расширения мощности ВСТО-I.</i>	<i>12</i>
Новости о компании "Русснефть"	13
<i>С помощью инновационной технологии нефтяники Варьеганнефтегаза совершенствуют метод резки бокового ствола скважины.</i>	<i>13</i>
Новости о компании "Башнефть"	14
<i>Доля "Роснефти" в общей добычи в РФ при покупке "Башнефти" может вырасти до 42%.</i>	<i>14</i>
<i>Сотрудники "Уфанефтехима" предвидели возможность аварии на установке гидрокрекинга.</i>	<i>15</i>
Зарубежная нефтяная промышленность	16
<i>Назначен председатель Государственного концерна "Туркменнефтегазстрой".</i>	<i>16</i>
<i>OMV увеличила объем добычи углеводородов во II кв на 1,2%, до 316 тыс барр н. э. в сутки.</i>	<i>16</i>
Газовая промышленность	17
Общие новости газовой промышленности	17
<i>Оптовые цены на газ в РФ могут быть приближены к рыночным с сентября - ФАС.</i>	<i>17</i>
<i>Минэнерго в сентябре предложит меры по привлечению независимых компаний к газификации в РФ.</i>	<i>17</i>
Нормативные документы в газовой отрасли	18
<i>Медведев подписал поручение, призванное сократить сроки подключения к сетям газоснабжения.</i>	<i>18</i>
Инвестиционные проекты в газовой промышленности	19
<i>Строительство газопровода Кубань-Крым идет с опережением графика.</i>	<i>19</i>
Международные проекты в газовой отрасли	20
<i>Белоруссия готова покупать газ в Таджикистане и Узбекистане - глава "Беломгаза".</i>	<i>20</i>
<i>"Газпром" заявил об убыточности транспортировки газа в Таможенном союзе.</i>	<i>20</i>
Nord Stream и South Stream	21
<i>Посол Словении в РФ: "Южный поток" будет реализован. "Известия". 22 июля 2016.</i>	<i>21</i>
Новости о компании "Газпром"	23
<i>В 2015 году "Газпром" сэкономил топливно-энергетические ресурсы на сумму 7,8 млрд руб.</i>	<i>23</i>



Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"	24
<i>Представители ООО "Газпром газобезопасность" посетили ОАО "Севернефтегазпром".....</i>	<i>24</i>
<i>Клапан предохранительный отсечной "Кордон" рекомендован к применению на объектах ПАО "Газпром".....</i>	<i>24</i>
Новости прочих компаний в газовой отрасли	25
<i>"ГАЗЭК": среднеуральцы накопили 128-миллионный долг за газ.</i>	<i>25</i>
Региональные новости газовой промышленности.....	26
<i>Минтопэнерго Крыма ожидает дефицита газа зимой из-за снижения добычи "Черноморнефтегаза".....</i>	<i>26</i>
<i>Крым зимой может не хватить газа. "КоммерсантЪ". 22 июля 2016</i>	<i>26</i>
Новости газовой промышленности ближнего зарубежья.....	27
<i>Туркменистан обсуждает проект по долгосрочным поставкам газа в Европу.....</i>	<i>27</i>
Новости газовой промышленности дальнего зарубежья.....	28
<i>Французская Total подписала соглашение на 17 лет о поставке СПГ японской Chugoku Electric.....</i>	<i>28</i>
Нефте-газоперерабатывающая промышленность.....	29
Новости производителей оборудования и сервисных компаний	29
<i>АО "Уралхиммаш" изготовил и отгрузил реакторы риформинга для АО "Газпромнефть-ОНПЗ".....</i>	<i>29</i>
<i>На заводе "Кемерово-химмаш" успешно завершился сертификационный аудит, цель которого – проверка соответствия системы менеджмента качества требованиям стандартов ISO 9001:2008 и ГОСТ ISO 9001-2011.....</i>	<i>29</i>
<i>Группа ГМС изготовила компрессорную установку для Башкирской содовой компании.....</i>	<i>30</i>
<i>ГСК "ВИС" успешно провела комплексные испытания газотурбинной электростанции Новоуренгойского газохимического комплекса. ...</i>	<i>30</i>
Нефтеперерабатывающая промышленность	31
Инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей промышленности	31
<i>В Ростехнадзоре обсудили ход выполнения четырехсторонних соглашений.....</i>	<i>31</i>
<i>ООО "ЦУП ВСТО" продолжает сварочно-монтажные работы на линейной части нефтепровода-отвода от ТС ВСТО до Комсомольского НПЗ.....</i>	<i>31</i>
Новости нефтеперерабатывающих компаний	33
<i>Антипинский НПЗ вновь признан организацией высокой социальной эффективности.....</i>	<i>33</i>
<i>СОГАЗ приступил к осмотру места пожара на НПЗ "Уфанефтехим".....</i>	<i>33</i>
Международные проекты в нефтеперерабатывающей промышленности	34
<i>Индонезийская Pertamina может в декабре создать СП с "Роснефтью".....</i>	<i>34</i>
Зарубежные новости нефтеперерабатывающей промышленности.....	35
<i>Мозырский НПЗ (Беларусь): экологическая безопасность: разделяй и утилизируй.....</i>	<i>35</i>
Обзор прессы по новостям нефтеперерабатывающей промышленности	37
<i>БОВ № 4 необходим АТ-8 и всему "Нафтану". "Вестник Нафтана". 16 июля 2016</i>	<i>37</i>
<i>Ищи и обрящешь: Роберт Мусин заполучил ТАИФ в "стратегические партнеры". "БИЗНЕС Online". 20 июля 2016</i>	<i>37</i>
Газоперерабатывающая промышленность.....	40
Инвестиционные проекты в газоперерабатывающей промышленности	40
<i>"Роснефть" проработала вариант размещения Дальневосточного СПГ в Хабаровском крае.....</i>	<i>40</i>
Международные новости газоперерабатывающей промышленности.....	41
<i>"Роснефть" планирует изучить возможность продажи СПГ с Братского месторождения в Китай.</i>	<i>41</i>
Новости о компании "СИБУР".....	42
<i>СИБУР увеличил мощности по приему ПНГ на Тюменской компрессорной станции.....</i>	<i>42</i>
Зарубежные новости газоперерабатывающей промышленности.....	43
<i>США начали экспорт СПГ на Ближний Восток</i>	<i>43</i>
<i>Компания Saudi Aramco вложит \$13,3 млрд в переработку газа.....</i>	<i>43</i>



Обзор прессы по новостям газоперерабатывающей промышленности	44
<i>Американский газ ждет зимы. "КоммерсантЪ". 19 июля 2016.....</i>	<i>44</i>
<i>НОВАТЭК добавит светлых нефтепродуктов. "Коммерсантъ в Санкт-Петербурге". 22 июля 2016.....</i>	<i>45</i>
Производство биоэтанола и альтернативных видов топлива	46
Региональные новости биоэтанола	46
<i>В Подмоскowie поставят комплекс для утилизации биогаза с Хмetyевской свалки.</i>	<i>46</i>
<i>В Оренбурге в биогаз превратили 335 кг польских яблок и перца.</i>	<i>46</i>
Зарубежные новости о производстве биотоплива	47
<i>Литва-Белоруссия: "биогазовое" сотрудничество.</i>	<i>47</i>
Обзор прессы по производству биоэтанола	48
<i>Газ из пармезана. "Российская газета". 18 июля 2016.....</i>	<i>48</i>
Общие новости химической промышленности	49
Новости химической промышленности	49
<i>ВЭБ определит конкретные проекты для инвестиций в промышленности к 8 сентября.</i>	<i>49</i>
<i>Индекс химического производства в России вырос на 1,5% в первом полугодии 2016 года.....</i>	<i>49</i>
Отраслевые мероприятия в химической промышленности	50
<i>Объявлены первые 12 номинантов Национальной премии "ПРИОРИТЕТ-2016".</i>	<i>50</i>
Нефтехимическая промышленность	52
Общие новости	52
<i>Производство полиэтилена низкого давления в России выросло на 14% за I полугодие.....</i>	<i>52</i>
Инвестиционные проекты	53
<i>В Индустриальном парке "Тольяттисинтез" будут производить реагенты для водооборотных систем промышленных предприятий.</i>	<i>53</i>
Новости о компании "СИБУР Холдинг"	54
<i>На воронежской площадке СИБУРа завершился остановочный ремонт.</i>	<i>54</i>
Новости о компании "Нижнекамскнефтехим"	55
<i>На ПАО "Нижнекамскнефтехим" введен в эксплуатацию новый аппарат.</i>	<i>55</i>
Новости о компании "BASF"	56
<i>BASF расширяет свой ассортимент инновационных пеноматериалов за счет нового продукта ecovio® EA.</i>	<i>56</i>
Новости о прочих компаниях	58
<i>Правительство РФ поручило ФАС урегулировать ситуацию вокруг Саянских мпаста.....</i>	<i>58</i>
Региональные новости нефтехимической промышленности	59
<i>В Дивногорске создадут полимерный кластер.....</i>	<i>59</i>
Международные проекты.....	60
<i>Группа Mondi выкупила у АО "Роснано" и одного частного инвестора 100% находящихся в обращении акций АО "Уралпластик-Н" (Уралпластик).....</i>	<i>60</i>
Зарубежные новости	61
<i>Новые направления сотрудничества обсуждены с руководством предприятий концерна "Белнефтехим".</i>	<i>61</i>
Обзор прессы нефтехимической промышленности	62
<i>Побочный эффект. "Сибирская нефть". № 132 2016</i>	<i>62</i>
Агрохимия	64



Общие новости агрохимии.....	64
<i>Железнодорожные перевозки удобрений в РФ в июне выросли на 4,1% - до 27 млн тонн.</i>	<i>64</i>
Инвестиционные проекты в агрохимии	65
<i>Минпромторг РФ дал положительное заключение о подписании специнвестконтракта с ООО "ЕвроХим-Усольский калийный комбинат"</i>	<i>65</i>
Новости о компании "УРАЛХИМ"	66
<i>"УРАЛХИМ" принял участие во "Всероссийском дне поля - 2016"</i>	<i>66</i>
Новости о компании "ФосАгро АГ"	67
<i>Неисполнительный директор ОАО "ФосАгро" Иван Родионов увеличил долю в уставном капитале Компании.</i>	<i>67</i>
Новости о компании "Акрон"	68
<i>"Акрон" подтвердил соответствие системы менеджмента качества международному стандарту ISO 9001:2008.....</i>	<i>68</i>
Региональные новости агрохимии	69
<i>В Новгородской области индекс цен производителей промышленных товаров составил 100,3%.</i>	<i>69</i>
Зарубежные новости агрохимии	70
<i>ПАО "Сумское НПО" поставит насосное оборудование для ОАО "Беларуськалий".</i>	<i>70</i>
Обзор прессы по агрохимии.....	71
<i>Белорусская калийная компания заключила контракт с Китаем. "Ведомости". 15 июля 2016.....</i>	<i>71</i>
Прочие отрасли химической промышленности	72
Инвестиционные проекты прочих отраслей химической промышленности.....	72
<i>Ивановская область готовится заключить генеральное соглашение с Фондом развития моногородов.</i>	<i>72</i>
Новости компаний прочих отраслей химической промышленности	73
<i>"Рускомполит" вернет уфимскому "Стеклолиту" часть управленческих полномочий.</i>	<i>73</i>
<i>Российской содовой промышленности 133 года.....</i>	<i>73</i>
Региональные новости прочих отраслей химической промышленности	74
<i>Волгоградская область увеличила выпуск химпродукции на 9% по итогам I полугодия.</i>	<i>74</i>
Обзор прессы прочих отраслей химической промышленности	75
<i>Взлетная полоса. "Сибирская нефть". № 132 2016.....</i>	<i>75</i>



Нефтяная промышленность

Общие новости нефтяной промышленности

Налог на выбросы спровоцирует ряд негативных последствий.

Значительная доля обсуждаемых в настоящее время в России мер по борьбе с выбросами парниковых газов характеризуется значительными рисками для национальной экономики и безопасности. На состоявшемся в Аналитическом центре при Правительстве Российской Федерации круглом столе Институт проблем естественных монополий (ИПЕМ) представил результаты научно-исследовательской работы "Риски реализации Парижского климатического соглашения для экономики и национальной безопасности России". Результаты исследования были представлены в рамках пресс-конференции с участием генерального директора ИПЕМ Юрия Саакяна и руководителя Департамента исследований ТЭК Александра Григорьева.

В докладе отмечается, что природоохранная повестка уже не однократно использовалась развитыми странами в качестве инструмента глобальной конкурентной борьбы. При этом Россия в отличие от многих развитых стран всегда выполняла, и даже перевыполняла обязательства, взятые на себя в рамках международных соглашений. При этом для Российской Федерации все эти достижения почти не дали никаких выгод: экономических или политических. "Крайне высоки риски повторения ситуации, когда Россия делает все возможное для сохранения климата на планете, пусть даже в ущерб своим экономическим интересам, а наши партнеры, либо вообще не приступают к работе, как это было, например, с США во времена действия Киотского протокола, либо, без каких-либо последствий для себя, репутационных или экономических, "сходят с дистанции" в удобное для них время. Нам необходимо четко обозначить свою позицию по данному вопросу, оценить последствия всех возможных вариантов реализации Парижского соглашения в России, с учетом наших экономических интересов, наших экономических возможностей, не подрывая нашу конкурентоспособность", - заявил Юрий Саакян. Оценка возможных эффектов от реализации Парижского соглашения для российской экономики – центральное место доклада. Авторами исследования подробно проанализированы последствия наиболее широко обсуждаемого варианта реализации Парижских соглашений в России – введения т.н. углеродного налога.

Проведенные ИПЕМ расчеты показывают, что ввод в России налога на выбросы в размере 15 долл. США/т экв. CO₂ потребует ежегодных выплат в размере 42 млрд долл., что соответствует 2,56–3,29 трлн руб. Объем этих выплат равен 3,2–4,1% ВВП за 2015 г., 19–24% доходов федерального бюджета на 2016 г. или 35–45% суммарного объема Резервного фонда и Фонда национального благосостояния. Если ставка налога на выбросы составит 35 долл. США/т экв. CO₂, то объем выплат составит 7,5–9,6% ВВП. Основными реципиентами рисков ввода углеродного налога в России являются ТЭК и отрасли промышленности, характеризующиеся высокой энергоёмкостью или значительными удельными выбросами: металлургия, производство азотных удобрений и цемента. Компании данной специализации будут вынуждены нести дополнительные расходы, составляющие до 75% выручки и до 615% EBITDA в предыдущие годы. Приведенные в докладе расчеты ИПЕМ показывают, что ввод налога на выбросы в России спровоцирует ряд негативных экономических и социальных последствий, угрожающих национальной экономике, социальной стабильности, энергетической и продовольственной безопасности. При этом существует ряд более эффективных мер по реализации положений Парижского соглашения, таких как повышение энергоэффективности, развитие лесного хозяйства, продвижение отечественных методологических подходов оценки поглощающей способности российских лесов и других биомов на территории нашей страны. Последнее – особенно важно, учитывая, что в соответствии с используемыми в настоящее время у нас зарубежными методиками поглощающая способность российских лесов, в пересчете на единицу, площади оказывается ниже, чем в других странах: в 3 раза ниже, чем в США, в 2 раза ниже, чем в Финляндии или Швеции, на территории которых произрастают те же бореальные леса, что и в России. Авторы доклада, также отмечают необходимость уделять больше внимания популяризации на международной арене ключевых достижений и планов России по борьбе с выбросами парниковых газов.

Ознакомиться с полным текстом доклада (архив zip) можно [здесь](#) (Институт проблем естественных монополий 19.07.16)



Оборудование и сервис для нефтяной отрасли

ТГК поставит "Транснефти" трубы большого диаметра на 2,9 млрд руб.

"Трубная грузовая компания" (ТГК) выиграла два тендера "Транснефти" на поставку труб большого диаметра (ТБД) для магистральных нефтепроводов на общую сумму 2,92 миллиарда рублей, следует из материалов "Транснефти".

Трубы объемом 25,814 тысячи тонн должны быть поставлены в период с конца июля 2016 по 31 марта 2017 года.

Ранее в июле ТГК также получила право на поставки ТБД "Транснефти" на 3,784 миллиарда рублей.

АК "Транснефть" - крупнейшая в мире трубопроводная компания, владеет 48,7 тысячи километров магистральных нефтепроводов. Контрольный пакет акций "Транснефти" (78%) принадлежит государству и соответствует 100% голосующих акций. Привилегированные акции находятся у частных владельцев. (ПРАЙМ 21.07.16)

В Тюмени ждут министров и топ-менеджеров нефтегазовых компаний.

Тюменский нефтегазовый форум, который пройдет 21 и 22 сентября, соберет около двух тыс. участников из России и зарубежных стран.

Гостями мероприятия станут руководители федеральных министерств, курирующих нефтегазовую отрасль, губернаторы ряда субъектов, директора ведущих нефтегазовых компаний, научное сообщество. Кроме этого форум посетят делегации из стран Европы, Ближнего Востока и Азии.

Как рассказали РБК Тюмень в оргкомитете форума, в частности на мероприятие приедут министр природных ресурсов и экологии России Сергей Донской, президент компании "Шлюмберге" в России и Центральной Азии Гекхан Сайг, председатель совета Союза нефтегазопромышленников России Юрий Шафраник, а также известный телеведущий Сергей Брилев.

Ключевыми темами форума станут: "Инженерное образование: опора развития реального сектора экономики" и "Нефтегазовые технологии: от импортозамещения к экспорту". В рамках мероприятия будут организованы более 30 дискуссионных площадок и круглых столов. Эксперты и участники обсудят значимые аспекты развития нефтегазовой отрасли в Западной Сибири: поиск инновационных путей в решении вопросов сервисного обслуживания "старых" месторождений, введение налоговых инструментов для стимулирования отрасли и разработки инноваций, кадровое обеспечение будущего отрасли, развитие арктических и приарктических проектов. В рамках форума традиционно будет организована специализированная выставка "Нефть и газ. Топливно-энергетический комплекс". Организаторами выступают правительство области и Тюменский индустриальный университет. (РБК-Тюмень 20.07.16)



Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности

"Роснефть" приступила к морским геохимическим исследованиям на трех участках в Баренцевом море.

НК "Роснефть" приступила к выполнению морских геохимических исследований на участках Альбановский, Варнекский и Западно-Приновоземельский в акватории Баренцева моря. Общая площадь составляет свыше 77 тыс. км².

Программа полевых работ включает проведение многолучевого эхолотирования для определения особенностей рельефа морского дна и геохимических исследований донных отложений с использованием технологии точечного пробоотбора. По результатам интерпретации данных будут уточняться точки отбора проб верхних слоев донных отложений с целью обнаружения нефтегазопроявлений. В работе задействованы два исследовательских судна.

Морские геохимические исследования НК "Роснефть" проводятся в строгом соответствии с требованиями международного и российского законодательства в области охраны окружающей среды. Оператором работ на участках является дочернее общество НК "Роснефть" – ООО "РН-Шельф-Арктика", специализирующееся на организации работ на лицензионных участках Арктического шельфа России.

Справка:

ПАО "НК "Роснефть" получила лицензию на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов на ЛУ Альбановский, Варнекский и Западно-Приновоземельский в Баренцевом море в 2013 г.

Для справки: Название компании: НК Роснефть, ПАО Адрес: 117997, Москва, ул. Малая Калужская, 15, стр. 7, каб. 415 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, президент, председатель Правления, член Совета директоров* (INFOline, ИА (по материалам компании) 22.07.16)





Международные проекты в нефтяной отрасли

"Газпром нефть" начала эксплуатацию десятой скважины на месторождении Бадра в Ираке.

"Газпром нефть Бадра", дочерняя компания "Газпром нефти", ввела в эксплуатацию десятую добывающую скважину (P-07) на месторождении Бадра в Ираке. Дебит запущенной скважины — 6527 баррелей в сутки, после ее запуска объем добычи нефти на месторождении увеличился до 67 тыс. баррелей в сутки. Наряду с другими скважинами P-07 эксплуатируется фонтанным способом.

Ранее в 2016 году на месторождении Бадра были введены в эксплуатацию три скважины, общим дебитом 24 тысячи баррелей в сутки. В настоящее время продолжается бурение четырех скважин P-10, BD-2, P-14, P-19, завершение строительства которых ожидается в начале 2017 года.

"Газпром нефть" продолжает строительство нефтяной и газовой инфраструктуры на месторождении Бадра. В частности, строительно-монтажные работы по возведению первой линии подготовки попутного нефтяного газа газового завода завершены на 60%.

На Центральном пункте подготовки нефти месторождения в июне построена третья технологическая линия, что позволило увеличить потенциальную мощность установки подготовки нефти до заложенного в проекте уровня 115 тысяч баррелей в сутки.

По состоянию на вторую декаду июля общая накопленная добыча с начала разработки месторождения Бадра составила 2,9 млн тонн нефти, с начала года — 1,2 млн тонн нефти.

СПРАВКА

Месторождение Бадра находится в провинции Вассит на востоке Ирака. Геологические запасы Бадры оцениваются в 3 млрд баррелей нефти. Проект разработки рассчитан на 20 лет с возможным продлением на пять лет. Контракт с правительством Ирака подписан в январе 2010 года консорциумом в составе "Газпром нефти" (в статусе оператора), Kogas (Корея), Petronas (Малайзия), ТРАО (Турция). Доля участия "Газпром нефти" в проекте составляет 30%, Kogas — 22,5%, Petronas — 15%, ТРАО — 7,5%. Доля иракского правительства, которое представлено иракской Геологоразведочной компанией (Oil Exploration Company, ОЕС), — 25%.

Разработку месторождения осуществляет компания "Газпром нефть Бадра", маркетинг иракской нефти на международном рынке — Gazprom Neft Trading GmbH. Обе компании являются дочерними предприятиями "Газпром нефти".

Для справки: Название компании: *Газпром нефть, ПАО* Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: info@gazprom-neft.ru; pr@gazprom-neft.ru Web: <http://www.gazprom-neft.ru> Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, *председатель Правления, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 22.07.16)

Проведена уникальная технологическая операция по замене оголовка факела на УПН.

Уникальную технологическую операцию провели специалисты "Газпромнефти" на месторождении Бадра в Ираке. В рекордно короткий срок 7 дней специалисты заменили факельный оголовок Центрального пункта подготовки нефти (ЦПН).

Операция замены оголовка была отнюдь не дешевой: для осуществления этой задачи на всё время работ пришлось приостановить завод и, соответственно, нефтедобычу. Тем не менее, руководство компании "Газпромнефть Бадра" признало это целесообразным. По техническим причинам старый оголовок не мог обеспечивать переработку нефти в объеме больше чем 55 тысяч баррелей в сутки — именно на этом уровне и была зафиксирована нефтедобыча до его замены. С новым оголовком стало возможным увеличить суточную добычу до 66 тысяч баррелей. Таким образом, исходя из динамики объема перерабатываемой нефти, можно сказать, что недельная остановка нефтедобычи была компенсирована в течение 35 дней с момента возобновления работы ЦПН.

Недельный срок для работ такой степени опасности и сложности (они проводились на высоте более 80 метров с использованием специального высотного крана) можно назвать рекордом, учитывая особенности климатической зоны, в частности, — высокую температуру, переменчивость ветра, вероятность непредсказуемого возникновения песчаной бури. Немалую роль в успешном выполнении этой задачи сыграли высокий профессионализм работников "Газпромнефти" и компаний-подрядчиков, а также тесная и эффективная координация между всеми задействованными подразделениями.

Необходимость возможно скорейшей замены факельного оголовка не заставила компанию поступиться высокими требованиями к организации безопасности на производстве — сфере, в которой "Газпромнефть Бадра" традиционно занимает лидирующие позиции. Рабочие и специалисты, принимавшие участие в операции, получили подробный инструктаж по технике безопасности высотных работ и правилам эксплуатации защитного оборудования.



Постоянно присутствовавший на месте руководитель отдела HSE-супервайзинга следил за точным соответствием процесса процедурам и нормативам компании "Газпромнефть Бадра" (анализ опасности рисков, соответствующий наряд-допуск, присутствие пожарного расчёта и т.д.). Операцию пришлось даже приостановить на некоторое время из-за поднявшегося сильного ветра. Однако качество работ, важнейшим слагаемым которого является соблюдение высоких стандартов HSE, от этого только выиграло.

Руководство "Газпромнефть Бадра" отметило сотрудников, отличившихся во время операции ценными подарками и грамотами. Награды получили иракские сотрудники "Газпромнефть Бадра" слесари НПО Али Карим Камиль, Али Ибрагим Казым, Шахид Карим Хусейн, Тайсир Фуад Мустафа, слесари КИПиА Муртада аль-Ясири, Хаммам Саадун Кох, техник микропроцессорных реле Хайдар Макки Ааджам; сотрудники-экспаты – суперинтенданты электростанции Андрей Швыдкий и Виктор Старостин, ведущий инженер-механик по вращающемуся оборудованию Игорь Горетый, ведущие инженеры по КИПиА Александр Кондратович и Сергей Сапицкий. Подарками и почётными грамотами были также отмечены сотрудники компании ПЕТРОФАК инженеры-механики Мохан Кесаван, Суниш Фердинанд, Арокия Винод Вильфред, инженеры по КИПиА Ашнниш Дешпанд, Биджу Важаппилли, инженер-электрик Велмуруган Панди, техники-электрики Харсухлал Бхагаванджибхай и Винодан Мурикулатил. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.07.16)

Московский НПЗ повысил выход светлых нефтепродуктов в первом полугодии 2016 года.

По итогам первого полугодия 2016 года Московский НПЗ (принадлежит компании "Газпром нефть") увеличил выход светлых нефтепродуктов до 59,5% (в сравнении с 55,7% за тот же период 2015 года). В отчетный период МНПЗ полностью перешел на выпуск высокооктановых бензинов и увеличил их производство на 2,6% — до 1,33 млн тонн. Также возросла выработка авиационного керосина — на 3,9% до 342 тыс. тонн. Выпуск дизельного топлива остался практически на уровне первого полугодия 2015 года — 1,04 млн тонн.



Итоговой показатель глубины переработки составил 76%. При этом производство товарных дорожных и строительных битумов увеличилось на 5% до 464 тыс. тонн. Такой результат достигнут за счет оптимизации загрузки первичных процессов и сокращения выработки мазута на фоне роста производства товарных моторных топлив и современных битумов.

Увеличение глубины переработки нефти и выхода светлых нефтепродуктов высоких экологических классов — один из ключевых приоритетов программы модернизации МНПЗ, которую с 2011 года ведет компания "Газпром нефть". Реализованные в 2011–2015 годах проекты позволили Московскому нефтеперерабатывающему заводу полностью перейти на выпуск бензинов и дизельного топлива Евро-5 и на 50% сократить воздействие производства на окружающую среду. В настоящее время реализуется второй этап программы модернизации, направленный на повышение объема и глубины нефтепереработки, увеличение выхода светлых нефтепродуктов, улучшение показателей операционной и энергетической эффективности, а также экологических параметров производства.

Для справки: Название компании: *Газпромнефть - Московский НПЗ, АО (Газпромнефть-МНПЗ, Московский НПЗ)* Адрес: 109429, Россия, Москва, Капотня, 2 квартал, 1, корп. 3 Телефоны: +7(495)7349200 Факсы: +7(495)3556252 E-Mail: info@mnpz.ru Web: <http://mnpz.gazprom-neft.ru> Руководитель: Егизарьян Аркадий Мамиконович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)



Новости о компании "Роснефть"

"Роснефть" планирует увеличить долю в ВБРР до 98%.

НК "Роснефть" планирует увеличить долю во Всероссийском банке развития регионов (ВБРР) до 98,34% с нынешних 84,67%, следует из сообщения Федеральной антимонопольной службы (ФАС).

Ведомство 8 июля получило ходатайство на осуществление сделки по покупке 22,29% ВБРР ООО "РН-Уватнефтегаз", 24,32% - ПАО "Оренбургнефть", 24,32% - АО "Самотлорнефтегаз", 18,24% - АО "РН-Няганьнефтегаз" (все указанные компании являются стопроцентными "дочками" "Роснефти").

В совокупности с уже имеющимися в распоряжении у ПАО "НК "Роснефть" голосующими акциями доля нефтяной компании в ВБРР составит 98,34%.

"В рамках рассмотрения указанного ходатайства заинтересованные лица вправе представить в антимонопольный орган сведения о влиянии на состояние конкуренции такой сделки, иного действия", - отмечает ФАС.

Срок рассмотрения ходатайства составляет тридцать дней с даты получения настоящего ходатайства.

ВБРР создан в 1996 году и входит в сотню крупнейших российских банков. "Роснефть" планировала создать на базе банка универсальный фининститут, однако позже решила сконцентрироваться на развитии ВБРР в качестве корпоративного и розничного банка. В настоящее время "Роснефти" принадлежит 84,67% акций ВБРР, нефтяной компании "Росагроннефтепродукт" - 9,52%, ООО "Регион портфельные инвестиции" - 5,81%. (ПРАЙМ 22.07.16)



Новости о компании "Транснефть"

План закупок ПАО «Транснефть» подтвержден на соответствие требованиям законодательства РФ.

АО "Федеральная Корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства" (АО "Корпорация "МСП") провело очередной мониторинг и подтвердило, что план закупки товаров, работ, услуг ПАО "Транснефть" соответствует требованиям законодательства РФ.

Анализ изменений, внесенных в план закупок ПАО "Транснефть", проводился в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" и положением о проведении мониторинга соответствия законодательству РФ утвержденных планов закупки и вносимых в них изменений, предусматривающим участие субъектов малого и среднего предпринимательства в закупке, в отношении отдельных заказчиков, определенных Правительством РФ.

В соответствии с заключением, выданным АО "Корпорация "МСП", изменения, внесенные в план закупки товаров, работ, услуг ПАО "Транснефть", на 13 июля 2016 года соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации, которые предусматривают участие субъектов малого и среднего предпринимательства, в части:

- соблюдения требований о годовом объеме закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства;
- соответствия раздела плана закупок, предусматривающего проведение закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства, перечню, закупки по которому осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства, утвержденному заказчиком.

Для ознакомления с приложением пройдите по ссылке [здесь](#) (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.07.16)

ООО "Транснефть – Восток" построит более 400 км линий внешнего электроснабжения в рамках расширения мощности ВСТО-1.

Более 400 км линий внешнего энергоснабжения (ВЭС) будет построено по программе расширения мощности магистрального нефтепровода ВСТО на участке Тайшет – Сковородино. Строительство новых линий внешнего электроснабжения для энергообеспечения производственных объектов ООО "Транснефть – Восток" ведется в рамках реализации программы увеличения мощности нефтепровода ВСТО до 80 млн тонн нефти в год.

Согласно указанной программе уже идет строительство трех новых нефтеперекачивающих станций №№3,6,9. Также, начиная с 2015 года, ведутся работы по модернизации существующих объектов трубопроводной системы ВСТО.

Новые объекты энергоснабжения - высоковольтные линии 220 кВ будут дополнены современными подстанциями, их строительство началось на территориях строящихся НПС №№3,6,9. Кроме того, будет проведена реконструкция оборудования ВЭС на ГНПС-1 "Тайшет".

Также в ходе реализации проекта будут проложены две дополнительные отпайки – ВЛ 35 кВ до головной станции ВСТО – ГНПС -1 "Тайшет" и ВЛ – 220 кВ от подстанции "Пеледуй" (Республика Саха (Якутия) до высоковольтных линий, питающих НПС- 8 и НПС-10.

Всего в ходе строительства линий ВЭС будет обустроено 1476 железобетонных опор. В настоящее время осуществляется их поставка. Из общего количества на объекты уже завезено 343 единицы.

В настоящее время на строительных площадках ведутся работы по вырубке леса, расчистке от лесопорубочных остатков.

Строительство новой энергетической инфраструктуры позволит обеспечить первый – наиболее надежный - уровень энергоснабжения производственных объектов, задействованных в транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу ВСТО.

Для справки: Название компании: *Транснефть – Восток, ООО (ранее Востокнефтепровод, ООО)* Адрес: 665734, Россия, Иркутская область, Братск, Энергетик, ул. Олимпийская, 14 Телефоны: +7(3953)300737; +7(3953)300774 Факсы: +7(3953)300703; +7(3953)300704; +7(3953)300705 Web: <http://vostoknefteprovod.transneft.ru> Руководитель: Пузиков Александр Федорович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.07.16)


Транснефть



Новости о компании "Роснефть"

С помощью инновационной технологии нефтяники Варьеганнефтегаза совершенствуют метод реззки бокового ствола скважины.

С помощью бицентричного долота нефтяники группы предприятий "Варьеганнефтегаз" нефтяной компании "Роснефть" совершенствуют метод реззки бокового ствола и расширяют список скважин-кандидатов для проведения реконструкции. Об этом сообщает пресс-служба предприятия.

В 2015 году группа предприятий "Варьеганнефтегаз" на своих производственных объектах запустила рекордное для себя количество станков по реззке боковых стволов скважин (ЗБС). В этом году темпов по реконструкции скважин методом ЗБС предприятие не снижает. Более того, в работу включаются технологии, совершенствующие процесс ЗБС. Перспективной в этом направлении может стать методика применения бицентричного долота. Ее отработкой занялись специалисты отдела инжиниринга бурения, став в Западной Сибири пионерами удачного опыта по применению нового типа долот.

Первый и сразу удачный опыт применения бицентричного долота был получен на Ван-Еганском месторождении. Нефтяникам удалось обеспечить выход на проектный пласт и пробурить горизонтальный участок одним бицентричным долотом. Средняя механическая скорость достигла 7,5-8,5 м/час. Общая проходка составила 876 м. Цель состояла еще и в том, чтобы построить скважину с возможностью проведения дальнейшего многостадийного гидроразрыва пласта – на испытываемой скважине МГРП был выполнен успешно.

С помощью новой технологии нефтяники Варьеганнефтегаза планируют расширить список скважин-кандидатов на проведение ЗБС – этот вид работ теперь можно будет проводить даже на скважинах с диаметром "материнского" ствола не более 140 мм, Раньше этот параметр был обязательным, а к скважинам, не отвечающим заявленной характеристике, не могли найти подход.

Для ЗБС по общепринятой технологии на скважинах с эксплуатационной колонной меньше 140 мм, а таких в регионе встречается немало, буровики были ограничены стандартными долотами. Сотрудники Варьеганнефтегаза предложили применение бицентричного бурового долота, которое позволяет бурить с расширением ствола скважины.

"Идея о применении бицентричных долот вынашивалась долгие годы, – рассказал начальник отдела инжиниринга бурения скважин Олег Набоков. - Сама технология представляет собой бурение бокового ствола с использованием особого типа долота. В поле зрения специалистов Варьеганнефтегаза она попала ещё в 2012 году, однако, ввиду особенностей региона, малой изученности и отсутствия опыта работы, оказалась недооценённой".

Оценили и взяли в разработку - именно так поступили в группе предприятий "Варьеганнефтегаз" НК "Роснефть". Вместе с проектировщиками подрядных организаций был проведен большой объем работы по оптимизации процесса бурения, долото было доработано с учётом требований специалистов группы "Варьеганнефтегаз", особенностей пластов разрабатываемых месторождений. Производилось это для того, чтобы сделать применение технологии не только эффективным, но и безопасным.

"Сложность в том, что материнские колонны с диаметром 140 мм накладывают на нас ряд ограничений. Вышеупомянутая технология помогает эти ограничения сократить. Но при том, само долото - инструмент капризный, в плане обеспечения проектной величины интенсивности искривления ствола, оно несимметрично, а потому требовательно. Нашей задачей было не только найти решение существующего вопроса – расширить перечень потенциальных скважин-кандидатов для проведения реконструкции методом ЗБС. Опытные мероприятия раскрыли также особенности работы с бицентричным долотом, позволили учесть нюансы, которые до нас не брались в расчет, – подчеркнул Олег Набоков. - В результате мы добились хорошей управляемости, высокой скорости бурения, качественного расширения ствола. Благодаря новым долотам весь объем работ станет намного быстрее и безопаснее для оборудования".

Убедившись в эффективности метода, нефтяники группы сознательно расширяют фронт работы на перспективу. Работы пока опытной – уточняет куратор проекта, менеджер предприятия по долотам Алексей Ладыгин: "Теперь ждем от геологов новые объёмы – количество скважин, их местоположение, где ещё можно применить данную технологию. До конца года году запланировано бурение ещё как минимум пяти таких скважин, причём все они рассчитаны на разные, нижележащие пласты".

В 2017 году нефтяники рассчитывают подобрать оптимальные режимы работы и выйти на тиражирование технологии. (ИА Самолор-экспресс 25.07.16)



Новости о компании "Башнефть"

Доля "Роснефти" в общей добычи в РФ при покупке "Башнефти" может вырасти до 42%.

Доля "Роснефти" в общей добычи нефти в РФ в случае покупки "Башнефти" может вырасти до 42%, доля в существующих перерабатывающих мощностях достигнет 37%, в розничной сети АЗС - 25%, считают аналитики банка "ФК Открытие".

"Роснефть" в 2015 году, по данным ЦДУ ТЭК, добыла 189,2 миллиона тонн нефти и газового конденсата, что составляет 35% от общего объема добычи в РФ (534 миллиона тонн). "Башнефть" добыла 19,9 миллиона тонн, причем компания по итогам прошлого года стала лидером по приросту нефтедобычи (+11,9%).

Пресс-секретарь "Роснефти" Михаил Леонтьев во вторник сообщил, что компания получила от инвестиционного консультанта сделки - "ВТБ Капитала" - предложение о покупке 50,1% акций "Башнефти" и примет решение после изучения условий продажи пакета акций. Предложение получил также ЛУКОЙЛ, который ранее назывался в качестве основного претендента на актив.

Вместе с тем РБК в четверг со ссылкой на источники сообщило, что власти РФ запретили госкомпаниям участвовать в приватизации и запрет этот распространяется и на "Роснефть", подконтрольную государственному "Роснефтегазу". Представитель вице-премьера РФ Аркадия Дворковича Алия Самигуллина, отвечая на вопрос, есть ли такое поручение от президента - ограничить участие госкомпаний в приватизации - сообщила РИА Новости, что прямое указание было.

Представитель "Роснефти" в свою очередь сообщил РИА Новости, что компания продолжает изучать условия участия в приватизации "Башнефти", будет следовать любым указаниям контролирующего акционера. При этом он отметил, что "Роснефть" не получала запрета на участие в приватизации "Башнефти".

На прошлой неделе первый вице-премьер РФ Игорь Шувалов, курирующий в правительстве приватизацию, отмечал, что в вопросе участия госкомпаний в приватизации нельзя действовать схематически: "раз государственная, нечего лазить, а если частная, то все хорошо". Необходимо изучить все обстоятельства и обсуждать эти вопросы публично.

ЛУЧШИЙ КАНДИДАТ

По мнению аналитиков "ФК Открытие", "Роснефть" является самым реалистичным кандидатом на покупку "Башнефти" - "стоит ей лишь показать свою заинтересованность в этой транзакции". Эксперты считают, что для бюджета более выгодным будет не приватизация по отдельности пакетов акций "Башнефти" и затем "Роснефти", а продажа 19,5% "Роснефти" после покупки этой компанией 50% акций "Башнефти".

"Продажа акций "Роснефти" после интеграции "Башнефти" может принести доход, заметно превышающий выручку от продажи этих пакетов в последовательном порядке за счет монетизации синергий и премии в рыночной оценке "Роснефти" по сравнению с другими компаниями. Суммарно, от масштаба деятельности (в пределах 5-10%), наша оценка синергий и как следствие создание дополнительной стоимости составляет порядка 2,5 миллиарда долларов - довольно внушительная цифра, которая вполне сопоставима с масштабом самой сделки по продаже пакета", - пояснили аналитики.

В свою очередь аналитики БКС считают, что покупка "Башнефти" может стать позитивным событием для "Роснефти". "Компания торгуется с дисконтом к "Роснефти" по EV/FCF и имеет более низкую долговую нагрузку, при этом небольшой размер актива (по сравнению с рыночной капитализацией "Роснефти") не создаст проблем при выплате долга", - объясняют они.

Что касается эффективности объединенного бизнеса, то на него может повлиять ряд факторов. Так, по мнению аналитиков ФК "Открытие", объединение операций в сфере переработки (даунстриме) позволит "Роснефти" оптимизировать свои активы в этом сегменте, а "Башнефть" с довольно объемной программой по закупке сырой нефти для своих НПЗ получит доступ к логистике и нефтяным потокам "Роснефти".

"10%-ное снижение затрат на транспортировку объединенной компании может сгенерировать до 0,5 миллиарда долларов экономии только от оптимизации логистической цепочки", - отмечают аналитики в "ФК Открытие".

ДОХОД

"ВТБ Капитал", выступающий инвестконсультантом приватизации "Башнефти", в своем обзоре сообщил, что продажа 50,1% акций "Башнефти" может принести в бюджет 3,4 миллиарда долларов.

"Мы посчитали, что потенциальная продажа 50% акций может принести 3,4 миллиарда долларов в бюджет, исходя из текущей рыночной капитализации (не беря в расчет любые потенциальные премии)", - сообщили аналитики.

РФ в лице Росимущества владеет 50,08% акций "Башнефти", в собственности Башкирии — 25% плюс одна акция. Ранее президент РФ Владимир Путин своим указом исключил "Башнефть" из перечня стратегических предприятий, разрешив продажу всей госдоли в компании.

Сделка по продаже госпакета "Башнефти" Приватизационная сделка запланирована на 2016 год. Однако в конце июля первый замглавы Минэнерго РФ Алексей Текслер сообщил, что при неблагоприятных рыночных условиях приватизация "Башнефти" может быть перенесена на 2017 год. (ПРАЙМ 22.07.16)

**Сотрудники "Уфанефтехима" предвидели возможность аварии на установке гидрокрекинга.**

Погибший в субботу при взрыве и пожаре на установке гидрокрекинга "Уфанефтехима" заместитель начальника установки Марат Булатов предвидел возможность этого ЧП, сообщил портал МКСет со ссылкой на слова близких погибшего. Он якобы рассказывал, что "установка может взорваться в любую секунду", так как оборудование морально и физически устарело. Вчера прошли первые похороны погибших при пожаре на "Уфанефтехиме". Авария унесла жизни шестерых человек — операторов технологических установок Константина Бабенко, Владимира Выдрина, Алексея Лыгина, Ильсура Мугафарова, машиниста компрессорных установок Ильнара Сабинова, заместителя начальника установки Марата Булатова. Еще двое сотрудников — командир отделения ГОЧС Сергей Силин и старший оператор Александр Федоров — проходят лечение в ожоговом центре. Вчера в минздраве республики сообщили, что их состояние стабильное. Причиной пожара, по предварительным данным Минэнерго, стала разгерметизация трубы и возгорание установки гидрокрекинга. По факту аварии возбуждено уголовное дело по ст. 217 УК РФ (нарушение правил безопасности на взрывоопасных объектах, повлекшее смерть двух и более лиц). (Коммерсантъ-Башкортостан 19.07.16)



Зарубежная нефтяная промышленность

Назначен председатель Государственного концерна "Туркменнефтегазстрой".

Согласно Указу Президента, главой госконцерна "Туркменнефтегазстрой" назначен Мыратгелди Ресулович Мередов.

Подразделения госконцерна осуществляют монтаж нефтегазопроводов и обустройство нефтегазовых месторождений; проводят реконструкцию объектов нефтепереработки; строительство железобетонных и стальных резервуаров для нефтепродуктов.

Госконцерн спроектировал энергетическую магистраль "Восток-Запад" запущенную в декабре 2015 и начал строительство туркменского отрезка газопровода ТАПИ. (Arzuw.TM 20.07.16)

OMV увеличила объем добычи углеводородов во II кв на 1,2%, до 316 тыс барр н. э. в сутки.

Австрийская нефтегазовая компания OMV по итогам второго квартала увеличила объем добычи углеводородов на 1,2%, до 316 тысяч баррелей нефтяного эквивалента в сутки по сравнению с показателем первого квартала, говорится в предварительной отчетности компании.

В годовом выражении рост составил 2,9%.

В сообщении отмечается, что рост в основном вызван увеличением добычи в Норвегии, из-за более высокой активности в стране расходы компании на разведку немного увеличились. Затраты на производство сократились примерно на 5%, что отражает успешную реализацию программы сокращения затрат, пишет OMV.

Компания отмечает, что рост цен на нефть оказал значительное влияние на показатели компании во втором квартале. Итоговая отчетность за второй квартал будет опубликована 10 августа, добавляется в релизе.

Австрийская нефтегазовая компания OMV - одна из крупнейших в Центральной Европе. (ПРАЙМ 21.07.16)



Газовая промышленность

Общие новости газовой промышленности

Оптовые цены на газ в РФ могут быть приближены к рыночным с сентября - ФАС.

Механизм формирования цен на газ в РФ, по которому оптовые цены на газ "Газпрома" будут приближены к рыночным, может заработать с сентября, сообщил РИА Новости начальник управления регулирования топливно-энергетического комплекса Федеральной антимонопольной службы (ФАС) Дмитрий Махонин.

ФАС предложила внести изменения в приказ Федеральной службы по тарифам, согласно которым оптовые цены на газ "Газпрома", поставляемый промышленным потребителям, будут приближены к рыночным. В частности, предлагается в формуле по определению цены на газ сократить период расчета цен на мазут и газойль до одного месяца с девяти месяцев.

"Это может заработать с сентября. Зависит от прохождения процедур регистрации приказа и утверждения его", - сказал Махонин, отвечая на вопрос, когда может заработать механизм приближения оптовых цен на газ к рыночным.

Махонин уточнил, что индексация оптовых цен на газ связана с вопросом индексации тарифов на транспортировку газа для независимых производителей.

"На сегодняшний момент на уровне правительства РФ – Дворковича – принято решение об отсутствии необходимости до конца года индексации тарифа на транспорт. В связи с этим мы находимся в ситуации моделирования ценообразования на рынке. То есть в данном случае мы сосредотачиваем свое внимание не столько на индексации цены на газ, сколько на становление прозрачной цены с точки зрения формирования ее по модели формирования цен на нефтепродукты", - сказал Махонин.

По его словам, цены на газ в связи с этим могут вырасти в пределах 2%. "Возможно, рост цены на газ мы увидим. Но рост цены в пределах 2%, не больше. Подчеркну, что если сейчас цена на нефть, на газойль будет падать, - а мы видим, что с 50 до 46-48 долларов упала, - то колебание цены (на газ – ред.) будет зависеть от ситуации по ценам на международных рынках", - сказал он. (ПРАЙМ 21.07.16)

Минэнерго в сентябре предложит меры по привлечению независимых компаний к газификации в РФ.

Премьер-министр РФ Дмитрий Медведев поручил Минэнерго до 20 сентября представить в правительство предложения по привлечению независимых производителей газа к работе по газификации в России, сообщается на сайте кабмина.

"До 20 сентября 2016 года представить в правительство Российской Федерации предложения по внесению изменений в нормативные акты, предусматривающие... меры по привлечению независимых производителей газа к работе по газификации в Российской Федерации", - говорится в сообщении. Меры по ускорению газификации в РФ обсуждались в четверг на заседании правительства.

Минэнерго, Минэкономразвития и ФАС поручено в тот же срок продумать меры по стимулированию газификации в России. Министерству также предстоит проработать меры по поэтапному сокращению перекрестного субсидирования при поставках газа в регионы и индексирование региональной составляющей розничной цены на газ.

Ведомствам поручено внести в нормативные акты изменения, позволяющие учитывать при оценке эффективности деятельности региональных властей результаты выполнения обязательств субъектов РФ по программам газификации.

Медведев также поручил Минобороны и Минэнерго совместно с "Газпромом" до 20 сентября проработать вопросы газоснабжения объектов Минобороны РФ.

Руководству регионов рекомендовано синхронизировать сроки строительства внутрипоселковых газовых сетей и подготовки домовладений к подключению газа со сроками строительства магистральных и газораспределительных сетей. Кроме того, регионы должны рассмотреть вопрос об освобождении от налога на имущество либо о снижении его ставки в отношении газораспределительных сетей, строительство которых предусмотрено программой газификации соответствующего субъекта РФ. (ПРАЙМ 22.07.16)



Нормативные документы в газовой отрасли

Медведев подписал поручение, призванное сократить сроки подключения к сетям газоснабжения.

Премьер-министр РФ Дмитрий Медведев заявил, что подписал поручение по утверждению типовых форм документов для сокращения сроков подключения новых потребителей к сетям газоснабжения.

"В плане действий, который позволяет сократить сроки подключения к газовым сетям новых потребителей, также говорится о снятии избыточных административных барьеров. Недавно мы специально установили полномочия по утверждению типовых форм документов, которые нужны для этой процедуры... Поручение я на эту тему подписал", - отметил Медведев в четверг на заседании правительства.

Глава правительства добавил, что утвержден порядок определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа, которые учитываются при формировании тарифов, запущены биржевые торги на природный газ с поставками на сутки вперед и на месяц вперед.

"Прорабатываются программы газификации регионов, по которым пройдут крупные газотранспортные маршруты – "Сила Сибири" и "Сахалин – Хабаровск – Владивосток", благодаря этим новым большим проектам природный газ придет в дома и города Дальнего Востока, что очень важно, с учетом того, что там газификации практически нет", - заявил Медведев.

В результате программы газификации регионов с 2005 по 2015 годы средний уровень газификации в России вырос с 53,3% до 66,2%. Медведев констатировал, что в последнее время темпы газификации несколько сократились в связи с замедлением экономического роста, повышением энергоэффективности в ряде случаев. "Сегодня мы обсудим, какие дополнительные меры нужно принять для того, чтобы темпы газификации увеличить", - сказал он.

Работу по газификации населения в РФ необходимо продолжить, заявил Медведев. "Эту работу поэтому нужно обязательно продолжить, потому что стыдно, когда страна, которая производит больше всего газа в мире, тем не менее, имеет такой уровень газификации населения", - отметил глава российского правительства. По его словам, сейчас две трети территории РФ газифицировано, при этом уровень газификации в городах достигает 80%, а на селе в среднем 66%. (ПРАЙМ 21.07.16)



Инвестиционные проекты в газовой промышленности

Строительство газопровода Кубань-Крым идет с опережением графика.

Строительство магистрального газопровода Кубань-Крым идет с опережением графика, сообщила министр топлива и энергетики Крыма Светлана Бородулина.

Ранее глава Крыма Сергей Аксенов сообщал, что строительство магистрального газопровода будет завершено до 31 декабря 2016 года.

"Мы очень рассчитываем на этот газопровод. Подрядные организации каждую неделю докладывают о ходе строительства, мы им помогаем в решении тех вопросов, которые у них возникают. Они идут с опережающим графиком. Трубы закуплены, все на территории, проволочки не будет, я думаю, что даже с опережением ведется", - сказала Бородулина на пресс-конференции в крымском пресс-центре МИА "Россия сегодня".

Газопровод должен соединить материковую часть РФ с Крымским полуостровом. Его протяженность составит 400 километров. Газопровод необходим для поставок "голубого топлива" к строящимся ТЭС в Симферополе и Севастополе общей мощностью 940 мегаватт. Застройщиком выбрана компания "Стройгазмонтаж".

**СТРОЙГАЗМОНТАЖ**

Для справки: Название компании: Стройгазмонтаж, ООО Адрес: 119415, Россия, Москва, пр. Вернадского, 53
Телефоны: +7(495)7820606 Факсы: +7(495)7820706 E-Mail: info@oosgm.ru Web: <http://www.oosgm.ru>
Руководитель: Кириленко Андрей Иванович, генеральный директор (ПРАЙМ 21.07.16)



Международные проекты в газовой отрасли

Белоруссия готова покупать газ в Таджикистане и Узбекистане - глава "Белтопгаза".

Белоруссия готова покупать природный газ в Таджикистане и Узбекистане, заявил в четверг генеральный директор предприятия "Белтопгаз" Леонид Рудинский, выступая на пресс-конференции в Минске.

"Мы готовы покупать газ в Таджикистане и Узбекистане, там он стоит дешевле, чем в России. И если будет единый рынок — купил и никаких проблем. Монополистом "Газпром" тогда будет только по транспортировке газа", - цитирует Рудинского агентство Sputnik Беларусь.

По его словам, сейчас "Газпром" добывает только около 30-40% того газа, который прокачивается по его газотранспортной системе. Независимых производителей газа, помимо российского холдинга, как отметил Рудинский, на пространстве СНГ достаточно.

Глава "Белтопгаза" ранее заявил, что белорусские компании будут платить за российский газ по своей цене, ниже контракта, до окончания переговоров.

Министр энергетики РФ Александр Новак в среду в интервью агентству Рейтер сообщил, что долг Белоруссии за российский газ достиг 270 миллионов долларов. Минск долг не признавал, заявляя о несправедливости текущей контрактной цены в 132,77 доллара за тысячу кубометров. Российская сторона настаивала на том, что до снятия разногласий оплата должна производиться по контрактной цене.

Газета "Коммерсант" ранее в четверг написала, что Белоруссия согласилась в ближайшее время погасить долг за поставки газа из РФ, однако настаивает на том, чтобы в существующей формуле цены на газ была снижена оплата транспортировки до 65,5 доллара за одну тысячу кубометров, а также не учитывались расходы "Газпрома" на продажу газа и на хранение его в ПХГ. Сейчас цена для Белоруссии составляет 132-133 долларов за 1 тысячу кубометров и формируется от внутрироссийских цен: цена в Ямало-Ненецком АО (36 долларов) плюс стоимость транспортировки до Белоруссии (около 90 долларов) и стоимость хранения газа в российских ПХГ (6 долларов). (ПРАЙМ 21.07.16)

"Газпром" заявил об убыточности транспортировки газа в Таможенном союзе.

Прокачка газа независимых производителей приносит "Газпрому" убытки, заявил замначальника департамента 817, курирующего вопросы экономической экспертизы и ценообразования, Василий Смирнов, сообщает "Интерфакс".

Согласно данным, представленным им в ходе круглого стола при аналитическом центре правительства, в 2014 году рентабельность продаж газотранспортных услуг в пределах Таможенного союза составляла минус 2,4%, а в 2015 году — минус 2,2%.

Смирнов отметил, что из-за отказа от индексации тарифа на транспортировку газа для независимых производителей, которую планировалось провести с 1 июля, в 2016 году рентабельность "резко снизится". До какого именно уровня она упадет, представитель "Газпрома" прогнозировать не стал. (РосБизнесКонсалтинг 21.07.16)



Nord Stream и South Stream

Посол Словении в РФ: "Южный поток" будет реализован. "Известия". 22 июля 2016

Посол Словении в России Примож Шелиго — о визите Владимира Путина в Словению в конце июля, отношениях между странами и перспективах возобновления "Южного потока"

В конце июля Владимир Путин отправится в Словению. Это третий визит в Европу российского главы государства в этом году, он приурочен к 100-летию русской часовни на Вршиче. О том, какие отношения связывают две страны, необходимости присутствовать на рынке в период экономического кризиса, о совместных проектах и возможности возобновления "Южного потока" "Известиям" рассказал посол Словении в России Примож Шелиго.

— Какие мероприятия запланированы в ходе визита Владимира Путина в Словению?

— В 2016 году исполняется 100 лет со дня трагедии на Вршиче, где под лавиной погибло много русских заключенных, находившихся в рабочем лагере во время Первой мировой войны. Часовня на Вршиче была построена российскими военнопленными в память о гибели своих соотечественников. Сегодня она служит напоминанием о трагической гибели множества людей в один из мрачных периодов европейской истории. Мемориальная церемония проводится ежегодно с 1992 года с участием высокопоставленных лиц Словении и России. Словенско-российское сообщество совместно с городским сообществом Краньска-Горы все эти годы занималась уходом за часовней, и по их инициативе было решено проводить мемориальные церемонии. В этом году в мероприятии, которое состоится в конце июля, примут участие президент Словении Борут Пахор и президент России Владимир Путин. В прошлом году на церемонии присутствовал премьер-министр России Дмитрий Медведев.

Также планируется, что Владимир Путин посетит церемонию открытия памятника советским военным, которые погибли во времена Первой и Второй мировых войн.

Отмечу, что визит президента не является официальным или рабочим. Главы государств договорились между собой, что это будет пиететный визит.

— Как вы оцениваете российско-словенские отношения?

— Отношения между Любляной и Москвой всегда были традиционно хорошие, открытых вопросов между нами нет. Что касается политических отношений, то несмотря на санкции, контрсанкции и не самые лучшие отношения Москвы с Брюсселем, нам удалось сохранить динамику политических контактов — от консультаций между министерствами до ежегодного проведения межправительственной комиссии. В этом году встречу межправительственной комиссии планируется провести в ноябре в Любляне. В середине июня наш министр иностранных дел Карл Эрьявец встречался в Москве с господином Лавровым. Хочу сказать, что Словения всегда была сторонником диалога, несмотря на любые сложности.

— Что планируется сделать в рамках работы межправительственной комиссии в этом году?

— Будет подписан план дальнейшего сотрудничества между странами. Помимо этого, продолжается активная работа по 28 совместным проектам, которые включены в список важных для расширения двустороннего сотрудничества. В прошлом году был спад товарооборота на 30% — это связано не только с санкционной политикой, но и со снижением мировых цен на нефть и газ, и с разницей курса рубля. Но главное, что и в этих условиях есть динамика развития. Я всегда говорил, что в какой бы стране кризис ни происходил — а я помню и российский кризис 1998 года — те предприятия, которые оставались на рынке в этот период, после получали только плюсы. Сейчас ситуация не изменилась — нужно подождать два-три года, потом будет лучше. Самое главное, что словенские предприятия не ушли с российского рынка.

— То есть ваш прогноз — через три года кризис закончится?

— Я бы, конечно, хотел, чтобы он уже закончился. Но, думаю, что примерно в такие сроки.

— Вы сказали про снижение товарооборота на 30%. А конкретные цифры можете назвать?

— Только из-за запрета поставок молока и молочной продукции Словения потеряла около 10 млн евро, то есть это прямой ущерб. Конечно, еще проблема заключается в отсутствии длинных денег у российских предприятий. Если бы был "живой капитал", общая цифра, наверное, была бы меньше. Потому что интерес есть, а потом начинаются проблемы, где брать деньги. Но каждый кризис открывает новые возможности.

— Расскажите про 28 совместных проектов подробнее. Каких областей они касаются?

— Телекоммуникаций, инжиниринга, сельского хозяйства. Еще есть те, которые пока не подписаны, о них я умолчу. Словения — маленькая страна, и у нас не так много предприятий, которые могут работать на экспорт. Однако надо сказать, что сейчас отношения уже развиваются не на покупке-продаже, а на трансферах, совместных проектах, что очень правильно.

Наиболее известное предприятие — это наша фармацевтическая компания КРКА, которая еще со времен бывших Югославии и Советского Союза присутствует на рынке. Недавно был построен второй завод КРКА близ Москвы.

— Между российскими и словенскими предприятиями достаточно крепкие связи еще с советских времен. Все, кто работал на Запад, были впоследствии подняты немецкими и австрийскими предприятиями. А те, кто работал с Россией, СНГ, по-прежнему это делают. Эта тенденция сохранится и дальше?



— Думаю, что да. Более того, в прошлом году между нашими правительствами был подписан Меморандум о совместной работе предприятий на рынке третьих стран. Это и Центральная Азия, и страны Африки. Думаю, что в этом году уже можно будет говорить о каких-то совместных проектах.

— Это касается и "АвтоВАЗа"?

— До сих пор PPG-Helios (предприятие занимается разработкой и продажей лакокрасочной продукции для автомобильной промышленности. — "Известия") хорошо работает в России, контракты с "АвтоВАЗом" сохранились.

— Россия является для Словении привлекательным инвестиционным рынком?

— Интерес есть, но опять же всё упирается в отсутствие длинных денег. А еще до сих пор между странами не ратифицировано Соглашение о поощрении и взаимной защите капиталовложений, переговоры длятся уже достаточно долго (документ был подписан в апреле 2000 года. — "Известия"). Почему этого не сделано, сказать сложно, это упирается в законодательство Евросоюза.

— Ведутся ли переговоры о возобновлении проекта "Южный поток"?

— Соглашение между Москвой и Любляной до сих пор остается в силе, переговоры были долгие, и я принимал в них участие. Я никогда не верил, что проекта на 100% не будет, но подчеркну, это лично мое мнение. Сейчас идут разговоры, что проект могут возобновить. Но если между Анкарой и Москвой будут восстановлены такие же отношения, что и были, то возможен вариант и с возобновлением "Турецкого потока". Какой из вариантов в итоге будет, пока сказать сложно. Но Словения, конечно, никогда не отказывалась от "Южного потока", с нашей стороны есть интерес. С проектами такого масштаба прогнозировать что-то сложно. Официальные переговоры по этому поводу не ведутся. Но я думаю, что через какое-то время проект всё же будет реализован.

— А какую позицию Словения занимает в отношении мигрантов в Евросоюзе?

— В этом году эта проблема не так актуальна, как в прошлом, — через страну прошли 700-800 тыс. мигрантов. Людей, которые остались, мы потихоньку интегрируем в общество, их дети уже пошли в школы. Но, конечно, это сложный вопрос — другая культура, другой менталитет и всё остальное. Надеюсь, что получится их интегрировать. На 18 июля в Словении в центрах размещения находится 19 человек, в доме по предоставлению территориального убежища — 249, в кризисном центре для молодежи — 7, расселенных — 14. Итого — 289 человек. В период с 17 сентября 2015 года по 7 июля 2016 года включительно в Словении было подано 753 обращения о предоставлении международного убежища, из них 34 — по "Плану перемещений".

— До Москвы вы работали в Киеве. Где было сложнее?

— Это достаточно сложный вопрос. Мне трудно сравнивать, но могу сказать, что и на Украине, и в России достаточно интересно. (Известия 22.07.16)



Новости о компании "Газпром"

В 2015 году "Газпром" сэкономил топливно-энергетические ресурсы на сумму 7,8 млрд руб.

В центральном офисе ПАО "Газпром" состоялось заседание Координационного комитета компании по вопросам охраны окружающей среды энергоэффективности. Заседание провел заместитель Председателя Правления ПАО "Газпром", руководитель Координационного комитета Виталий Маркелов. В работе заседания приняли участие руководители профильных подразделений "Газпрома" и его дочерних обществ.



Члены комитета обсудили итоги природоохранной деятельности "Газпрома" в 2015 году.

Было отмечено, что компания продолжила комплексную работу, направленную на снижение нагрузки на окружающую среду. В результате в прошлом году предприятия "Газпрома" сократили выбросы парниковых газов на 7,3% по сравнению с 2014 годом, водопотребление — на 7,8%.

Важной частью природоохранной деятельности "Газпрома" является энергосбережение и повышение энергетической эффективности. В 2015 году экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) составила 2,7 млн т у. т., в том числе: природного газа — 2,255 млрд куб. м; электроэнергии — 260,6 млн кВт/ч; тепловой энергии — 205 тыс. Гкал. Стоимость сэкономленных "Газпромом" ТЭР в 2015 году составила 7,8 млрд руб., что более чем на 0,6 млрд руб. превышает аналогичный показатель 2014 года.

Кроме того, "Газпром" ежегодно проводит целый ряд добровольных экологических мероприятий в России и за рубежом. Только в 2015 году было, в частности, высажено более 140 тыс. деревьев и кустарников, очищено от мусора свыше 28 тыс. га земель, более 330 водоемов, оказана помощь 20 особо охраняемым территориям, проведены работы по восстановлению рыбных запасов российских рек. В этой работе приняли участие около 308 тыс. человек, в том числе 100 тыс. сотрудников из 62 дочерних компаний "Газпрома", 40 тыс. студентов и школьников, местные жители.

Участники заседания также заслушали информацию об итогах работы Экологической инспекции ПАО "Газпром". В 2015 году сотрудники инспекции провели 539 проверок в 52 дочерних обществах и организациях "Газпрома" на соответствие их работы требованиям природоохранного законодательства. Кроме того, было проведено 544 проверки в 29 дочерних обществах и организациях "Газпрома" с целью мониторинга эффективности использования природного газа.

Справка

Координационный комитет ПАО "Газпром" по вопросам охраны окружающей среды создан в октябре 2007 года с целью обеспечения комплексного подхода и координации деятельности структурных подразделений и дочерних компаний "Газпрома" в области охраны окружающей среды.

Основными задачами комитета являются:

- всесторонняя оценка эффективности природоохранной деятельности Группы "Газпром";
- организация комплексного управления в области охраны окружающей среды, энергосбережения и энергоэффективности;
- координация взаимодействия ПАО "Газпром" с природоохранными государственными органами и общественными организациями.

Экологическая инспекция "Газпрома" создана в 2007 году. Она обеспечивает корпоративный контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства на объектах Единой системы газоснабжения России.

Для справки: Название компании: *Газпром, ПАО* Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.07.16)*



Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"

Представители ООО "Газпром газобезопасность" посетили ОАО "Севернефтегазпром".

состоялся визит представителей ООО "Газпром газобезопасность" на Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение ОАО "Севернефтегазпром".

Визит делегации в составе 7 человек был организован в рамках обмена опытом и инновационными решениями, а также с целью развития информационного и технического сотрудничества.

Приветствуя гостей, Андрей Касьяненко, заместитель генерального директора – главный инженер ОАО "Севернефтегазпром", подчеркнул, что подобные встречи способствуют формированию прочных контактов и эффективного взаимодействия между сотрудниками компаний Группы ПАО "Газпром", и пожелал участникам делегации плодотворного общения и результативного времяпрепровождения на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.

20 июля программа пребывания представителей ООО "Газпром газобезопасность" включала посещение туронских экспериментальных скважин № 174 и № 184, в ходе которого работники ОАО "Севернефтегазпром", сопровождающие делегацию, поделились спецификой их опытно-промышленной эксплуатации.

Далее экскурсия была продолжена посещением вахтового жилого комплекса ЮРНГКМ, оздоровительного блока, что дало возможность гостям оценить качественные социально-бытовые условия, созданные для вахтовых работников ОАО "Севернефтегазпром".

Первый день завершился спортивными соревнованиями между командами ООО "Газпром газобезопасность" и ОАО "Севернефтегазпром" по волейболу и водному поло.

В ходе второго дня визита делегация ознакомилась с работой производственных объектов установки комплексной подготовки газа ЮРНГКМ, изучила каким образом организовано обучение персонала ОАО "Севернефтегазпром" на тренажерном комплексе, а также посетила химико-аналитическую лабораторию и ведомственную пожарную часть.

Как сказал Владислав Гульцев, заместитель начальника филиала Северная ВЧ: "Такие встречи, действительно, нужны. Хотелось бы выразить благодарность Владимиру Владимировичу Дмитруку, генеральному директору ОАО "Севернефтегазпром" и Анатолию Александровичу Сорокину, генеральному директору ООО "Газпром газобезопасность" за то, что нашли возможность организовать визит на Южно-Русское месторождение. Очень большое впечатление произвели ваше отношение к охране труда, промышленной и экологической безопасности, а также высокая культура труда в Обществе". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)

Клапан предохранительный отсечной "Кордон" рекомендован к применению на объектах ПАО "Газпром".

В соответствии с Программой и методикой приемочных испытаний на испытательном полигоне филиала ОАО "Оргэнергогаз" "Саратоворгдиагностика" в июне 2016 года проходили испытания клапана предохранительного отсечного типа "Кордон" производства дочернего общества ПАО "Газпром автоматизация" ООО Фирма "Саратовгазприборавтоматика".

В состав приемочной комиссии вошли представители ООО "Газпром комплектация", ООО "Газпром газнадзор", ООО "Газпром трансгаз Ухта", ООО "Газпром трансгаз Саратов", ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", ОАО "Оргэнергогаз", филиала "Саратоворгдиагностика" ОАО "Оргэнергогаз" и ООО Фирма "Саратовгазприборавтоматика".

Проведена проверка клапана на герметичность по отношению к внешней среде, на работоспособность - путем проверки его срабатывания на отсечку, на долговечность - путем наработки 3000 циклов отсечки. Протечки через затвор клапана после завершения испытаний отсутствовали. В процессе всей наработки затвор клапана перемещался плавно без рывков и заеданий.

По итогам проведенных испытаний комиссия отметила, что клапан предохранительный отсечной "Кордон" выдержал приемочные испытания, соответствует современному техническому уровню, требованиям ГОСТ, нормативной документации ПАО "Газпром" и рекомендован к применению на объектах ПАО "Газпром".

Клапан предохранительный отсечной "Кордон" предназначен для быстрого перекрытия потока газа в трубопроводе при достижении заданного давления в контрольной точке. Область применения – объекты добычи, транспортировки и распределения газа. Рабочая среда – газ природный по ГОСТ 5542-2014, СТО Газпром 2-4.1-212-2008, температура потока рабочей среды – от минус 10С до плюс 80С. (INFOLine, ИА (по материалам Российского газового общества) 22.07.16)



Новости прочих компаний в газовой отрасли

"ГАЗЭКС": среднеуральцы накопили 128-миллионный долг за газ.

Просроченная дебиторская задолженность физических лиц - абонентов Группы компаний "ГАЗЭКС" за потребленный газ на 1 июля 2016 года составила 128,2 миллиона рублей.

Наибольший долг у Нижнего Тагила, жители которого задолжали за голубое топливо 17,3 миллиона рублей. Вторую строчку в списке неплательщиков занимает Каменск-Уральский - горожане накопили 14,9 миллиона рублей долга. На третьем месте стоит Первоуральск, где абоненты должны за природный газ 12,7 миллиона рублей. Причем в этих городах наибольшее количество злостных неплательщиков, не оплачивающих счета более полугода. Помимо указанных городов в первую десятку территорий по сумме долга входят Сысерть (7,6 миллиона), Арамиль (6,4 миллиона), Серов (6,2 миллиона), Ревда (6 миллионов). Восьмое место делят Сухой Лог (4,9 миллиона) и Богданович (4,9 миллиона). Далее следуют Верхняя Салда (3,3 миллиона) и Большой Исток (2,8 миллиона).

Группа компаний "ГАЗЭКС" ведет активную работу по решению проблемы с должниками. Сначала проводятся мероприятия, связанные с досудебным урегулированием спора - автообзвоны, выезды к должникам, рассылка уведомлений о необходимости погасить долг с предупреждением об остановке газоснабжения. В случаях, когда эти меры не приводят к результату, "ГАЗЭКС" обращается в суд - за январь-июнь 2016 года к потребителям-должникам предъявлено 1 200 исков.

Проблема неплатежей за потребленный газ и другие энергоресурсы актуальна не только для Свердловской области, но и для всей страны. "Систематическое нарушение платежной дисциплины потребителями природного газа является проблемой, влияющей на дальнейшую эффективную газификацию в Российской Федерации", - отметил министр энергетики РФ Александр Новак на совещании у председателя Правительства РФ Дмитрия Медведева.

"За 5 месяцев 2016 года величина просроченной дебиторской задолженности конечных потребителей за поставленный природный газ увеличилась на 33,3 млрд рублей (+22,2%). Общая сумма задолженности на 1 июня составила 216,7 млрд рублей", - привел данные Александр Новак.

В целях укрепления платежной дисциплины в конце прошлого года был принят федеральный закон, предусматривающий, в том числе повышение финансовой ответственности потребителей. Согласно закону, пени по услугам ЖКХ будут начислять спустя 31 день после наступления дня оплаты в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы долга за каждый день просрочки и в размере 1/130 ставки после 91 дня течения задолженности. Таким образом, спустя три месяца размер пени за коммунальные долги фактически увеличится вдвое. Сейчас ведется работа по подготовке подзаконных актов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.07.16)



Региональные новости газовой промышленности

Минтопэнерго Крыма ожидает дефицита газа зимой из-за снижения добычи "Черноморнефтегаза".

Крымская нефтегазодобывающая компания "Черноморнефтегаз" снизила объемы добычи газа, прогнозируемый дефицит на предстоящий отопительный сезон - 200 миллионов кубометров газа, сообщила министр топлива и энергетики Крыма Светлана Бородулина.

"По зиме прогнозируемый дефицит - 200 миллионов кубометра газа. Это нормально, мы прекрасно понимаем, что добыча газа всегда падает. Это прогнозируемые параметры. Требовались мероприятия по разработке и обустройству новых скважин, месторождений, а они не были проведены. У нас существует дефицит по зиме", - сказала Бородулина на пресс-конференции в крымском пресс-центре МИА "Россия сегодня".

По словам министра, в связи с этим полуостров заинтересован в скорейшем запуске газопровода Кубань-Крым.

"Вся эта проблематика у нас на контроле. Надеюсь, что зимой мы будем наслаждаться Новым годом, а не сидением на штабах МЧС", - добавила Бородулина.

"Черноморнефтегаз" эксплуатирует месторождения углеводородов на шельфе Черного и Азовского морей, а также на сухопутной части Крымского полуострова. До 17 марта 2014 года компания принадлежала "Нафтогазу Украины", но после возвращения Крыма в состав России была национализирована. Управляет компанией министерство топлива и энергетики Крыма. (ПРАЙМ 21.07.16)

Крым зимой может не хватить газа. "КоммерсантЪ". 22 июля 2016

Прекращение бурения на Одесском месторождении обернулось падением добычи

Крым после перехода к России стало не хватать газа. Из-за падения добычи "Черноморнефтегаза" полуостров может зимой столкнуться с дефицитом в 200 млн кубометров. Проблема в основном связана с прекращением бурения на Одесском месторождении на шельфе после экстренной эвакуации в декабре двух буровых установок, на которые претендует Киев. Россия строит в Крым газопровод через Керченский пролив, но он будет готов только к середине отопительного сезона.

Крым ожидает прогнозируемый дефицит газа в зимний период 2016-2017 годов на уровне 200 млн кубометров, сообщила министр топлива и энергетики региона Светлана Бородулина. По ее словам, причиной стало падение добычи сырья на месторождениях "Черноморнефтегаза". "Это прогнозируемые параметры, которые никого не должны удивлять. Требовались мероприятия по разработке новых скважин, месторождений. Они не были проведены", — добавила министр. По ее словам, нехватку газа может покрыть газопровод из Краснодарского края, который планируется ввести к январю 2017 года, мощностью 4 млрд кубометров. "Мы очень рассчитываем на этот газопровод. Надеюсь, зимой мы будем наслаждаться Новым годом, а не сидением на штабах МЧС", — заключила она.

До присоединения к России Крым был наиболее перспективным газодобывающим регионом Украины и почти вышел на самообеспечение. Разработка шельфа позволила увеличить добычу в 2014 году на 25%, до 2 млрд кубометров. Но в 2015 году она упала на 7,8% до 1,844 млрд кубометров газа. В ГУП "Черноморнефтегаз" "Ъ" сообщили, что за первое полугодие добыто лишь 0,86 млрд кубометров газа. Таким образом, падение добычи, скорее всего, продолжится. Отчасти риски снимают высокие запасы в Глебовском ПХГ (0,9 млрд кубометров активного газа).

В министерства топлива и энергетики Крыма "Ъ" пояснили, что снижение добычи связано в том числе с прекращением бурения на Одесском месторождении (расположено на шельфе, запасы 22 млрд кубометров), которое обеспечивает почти 60% добычи газа в Крыму и было главным источником прироста. Но в декабре 2015 года бурение было прекращено, а платформы эвакуированы в территориальные воды России под конвоем катеров ФСБ и ракетного катера Черноморского флота. Сначала крымские власти объяснили это сложной международной обстановкой и "рисками утраты жизненно важных активов". Затем глава республики Сергей Аксенов говорил, что буровые перемещены для работы на месторождении Гордиевича, также вне российских территориальных вод. Судя по динамике добычи, буровые, где бы ни находились, простаивают.

Экстренная эвакуация могла быть связана с опасениями потери буровых по искам "Нафтогаза Украины", который еще в 2011 году выдал "Черноморнефтегазу" кредит в размере \$800 млн на их покупку. Кроме того, "Нафтогаз" в Гаагском арбитраже требует компенсацию за имущество "Черноморнефтегаза" и запасы газа в ПХГ (всего порядка \$1 млрд). Украинские власти в целом считают добычу "Черноморнефтегаза" на шельфе незаконной. Андрей Полищук из Raiffeisenbank считает, что Россия в случае резкого падения добычи на Одесском месторождении сможет пригнать туда буровые, вокруг которых не будет споров. Он уверен, что Москва не допустит критической ситуации с отоплением в Крыму в зимний период и в случае нехватки газа обеспечит полуостров мазутом. (КоммерсантЪ 22.07.16)



Новости газовой промышленности ближнего зарубежья

Туркменистан обсуждает проект по долгосрочным поставкам газа в Европу.

На собрании руководства отраслевых подразделений госконцерна "Туркменгаз" в столице были обсуждены вопросы касательно разработки четкой схемы мероприятий по воплощению инфраструктурных проектов, обеспечивающих долгосрочные поставки природного газа на рынок ЕС. В ходе собрания резюмированы итоги производственной деятельности за первые шесть месяцев 2016, обозначены задачи в контексте реализации планов развития нефтегазовой промышленности до 2030 года.

Велась речь касательно мер ускоренного освоения крупных месторождений газа, вопросов диверсификации маршрутов поставок туркменского голубого топлива на мировые рынки. (Arzuw.TM 20.07.16)



Новости газовой промышленности дальнего зарубежья

Французская Total подписала соглашение на 17 лет о поставке СПГ японской Chugoku Electric.

Французская нефтегазовая компания Total подписала соглашение о прямых поставках сжиженного природного газа (СПГ) японской Chugoku Electric на 17 лет, начиная с 2019 года, следует из релиза Total.

По условиям соглашения, французы будут поставлять Chugoku Electric до 0,4 миллиона тонн СПГ в год.

"Это соглашение о поставках с одной из крупнейших региональных энергетических компаний Японии является важным событием для Total", - приводятся в релизе слова президента газового подразделения Total Лорана Вивье (Laurent Vivier).

"Укрепление нашего присутствия в Японии, крупнейшем в мире импортере СПГ, через долгосрочное сотрудничество с ведущими покупателями СПГ, такими как Chugoku Electric, является ключевым компонентом стратегии компании Total. Это уже третий долгосрочный контракт, подписанный в этом году, после соглашения с Pertamina и ENN", - добавил Вивье.

Chugoku Electric была основана в 1951 году. Она является одной из крупнейших региональных энергетических компаний страны. Штаб-квартира расположена в Хиросиме.

Total работает в основном на рынках нефти и газа, является третьим по величине нефтедобытчиком в Европе. Является акционером российского независимого производителя газа НОВАТЭКа с долей 18,9%, а также владеет 20%-ной долей в проекте "Ямал СПГ", где основным акционером является НОВАТЭК. Работает на американском газовом рынке в течение 25 лет. (ПРАЙМ 22.07.16)



Нефте-газоперерабатывающая промышленность

Новости производителей оборудования и сервисных компаний

АО "Уралхиммаш" изготовил и отгрузил реакторы риформинга для АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Заказчиком оборудования выступает ПАО ОМЗ. Все три реактора были изготовлены в рамках реконструкции установки каталитического риформинга Л-35/11-600 в ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ".

В адрес АО "Газпромнефть-ОНПЗ" были отгружены:

реактор риформинга 63-R01, с внутренним диаметром 2100 мм, с толщиной стенки корпуса 98 мм, массой 48 т и высотой 9,67 метра;

реактор риформинга 63-R02, с внутренним диаметром 2300 мм, толщиной стенки корпуса 102 мм, масса которого составляет 62 т, высота - 10,94 метра;

Реактор риформинга 63-R03, диаметром 2800 мм, толщиной стенки корпуса 116 мм, массой 93 т и высотой 11,65 метра.

Все три аппарата выполнены из хромомолибденовой стали SA-387 Grade 22 Class 2.

АО "Уралхиммаш" и АО "Газпромнефть-ОНПЗ" связывают долгосрочные узы эффективного сотрудничества. Достаточно сказать, что многие нововведения на уральском заводе состоялись, чтобы реализовать заказы омских нефтехимиков.

Начало сотрудничеству было положено в 1980 году, когда для Омского НПЗ были изготовлены коксовая камера и шаровые резервуары.

В 2009 году были выпущены две колонны К-2 и К-6.

В 2011 году завод выпустил два реактора гидроочистки для Омского НПЗ. Специально для реализации этого заказа на Уралхиммаше была проведена модернизация сварочного оборудования. Тогда заводчане впервые работали с хромомолибденовой сталью, впервые изготавливали столь габаритные реакторы, масса которых составила 280 тонн.

В 2014 году были изготовлены еще два реактора для комплекса глубокой переработки мазута.

Для справки: Название компании: *Газпромнефть-ОНПЗ, АО (Омский НПЗ)* Адрес: 644040, Россия, Омск, ул. Губкина, 1 Телефоны: +7(3812)690222; +7(3812)690345; +7(3812)690397; +7(3812)690990 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*

Для справки: Название компании: *Уралхиммаш, ОАО* Адрес: 620010, Екатеринбург, пер. Хибиногорский, д. 33 Телефоны: +7(343)3100644; +7(343)3100800 Факсы: +7(343)3100644 E-Mail: general@ekb.ru; savinceva@ekb.ru; savinceva@ekb.ru Web: <http://ekb.ru/> Руководитель: *Чернов Олег Александрович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.07.16)*

На заводе "КемеровоХиммаш" успешно завершился сертификационный аудит, цель которого – проверка соответствия системы менеджмента качества требованиям стандартов ISO 9001:2008 и ГОСТ ISO 9001-2011.

На заводе "КемеровоХиммаш" прошёл сертификационный аудит Немецкого общества по сертификации систем управления DQS по оценке соответствия системы менеджмента качества требованиям Международного стандарта ISO 9001:2008 и ГОСТ ISO 9001-2011.

"КемеровоХиммаш" является одним из крупнейших предприятий химического машиностроения, где работают высококвалифицированные специалисты по изготовлению оборудования для отраслей газовой, металлургической, коксохимической, энергетической, угольной, и других отраслей промышленности.

Наиболее перспективна самая высокотехнологическая ветвь деятельности - освоение сложных видов оборудования для нефтехимической и нефтегазовой промышленности. Освоены технологии изготовления негабаритного оборудования, к примеру таких как вакуумная колонна (применяется в процессе перегонки нефтепродуктов) массой более 50 тонн и длиной порядка 40 метров. Кроме того на предприятии освоены технологии: изготовления



оребрённых труб для производства аппаратов воздушного охлаждения, изготовления спиральных змеевиков, а также днищ диаметров от 800 мм до 4 м., толщиной до 40 мм.

Специалисты завода "КемеровоХиммаш" нацелены на постоянное повышение качества продукции, оперативное изготовление заказов и готовы к решению и выполнению любых производственных задач, поставленных перед коллективом. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 12.07.16)

Группа ГМС изготовила компрессорную установку для Башкирской содовой компании.

Институт "НИИТурбокомпрессор им. В.Б. Шнеппа", входящий в Группу ГМС, спроектировал и изготовил мультипликаторную центробежную компрессорную установку (МЦКУ) для АО "Башкирская содовая компания". Мультипликаторная компрессорная установка ГЦМ2-83/3-7,5 производительностью 15 088 нм³/час и конечным давлением 0,75 МПа оснащена электроприводом мощностью 800 кВт, высокоточными контрольно-измерительными приборами и предназначена для сжатия циркуляционного газа в технологической системе производства винилхлорида.

В рамках данного проекта применены технические решения, полностью учитывающие особенности эксплуатации и требования заказчика к новой компрессорной системе, благодаря чему достигается высокая эксплуатационная надежность и энергоэффективность оборудования.

Новая установка поставлена в рамках реализации проекта замены выводимой из эксплуатации компрессорной установки ГЦ-86/3-7,2, которая была изготовлена и поставлена институтом "НИИТурбокомпрессор им. В.Б. Шнеппа" в середине 1990-х годов и успешно эксплуатировалась на объекте заказчика более 20-ти лет. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

ГСК "ВИС" успешно провела комплексные испытания газотурбинной электростанции Новоуренгойского газохимического комплекса.

Группа строительных компаний "ВИС" завершила программу комплексных испытаний газотурбинной электростанции на площадке строящегося Новоуренгойского газохимического комплекса. Станция успешно отработала с номинальной нагрузкой в течение 72 часов. В этот период отклонений технологических параметров зафиксировано не было.

На протяжении трёх суток сотрудниками пуско-наладочной организации ООО "ВИС Автоматизация" (входит в ГСК "ВИС") совместно с персоналом НГХК производился контроль работы всего оборудования. На площадке также присутствовали шеф-инженеры ведущих международных компаний-поставщиков: Siemens AG, General Electric, GEA и других.

Прошедшие испытания – завершающий этап строительства станции. Они проведены благодаря полученному ранее разрешению на подключение ГТЭС к сети. Следующим этапом станет проведение программ по определению манёвренных характеристик энергоблока станции. Специалистами будут проверены скорость набора и сброса нагрузки, регулировочный диапазон станции, участие станции в общем первичном регулировании частоты и мощности. Все эти показатели определяют возможность и эффективность работы блока и его оборудования в переменных, пуско-остановочных и аварийных режимах.

Газотурбинная электростанция – один из важнейших объектов инфраструктуры НГХК, который обеспечит автономность и энергонезависимость производства в суровых условиях Крайнего Севера. Проектная мощность ГТЭС составляет 120 МВт, этого хватит, чтобы обеспечить энергией не только все объекты комплекса, но и удовлетворить нужды сторонних потребителей. Проект во многом является уникальным, так как реализуется на землях с вечной мерзлотой, в климатических условиях экстремально низких температур и жёсткой ограниченности водных ресурсов.

ГСК "ВИС" является генеральным подрядчиком строительства Новоуренгойского газохимического комплекса. Проектная мощность будущего промышленного гиганта — до 400 тысяч тонн полиэтилена низкой плотности различных марок в год с возможностью увеличения мощности по производству полиолефинов до 1 миллиона 200 тысяч тонн. Кроме основной продукции предприятие будет производить широкую фракцию углеводородов и метановую фракцию. Это производство станет крупнейшим в России и одним из крупнейших в мире. Проект разработан с учётом самых передовых технологий и предусматривает объединение в единую технологическую цепочку производство этилена из смесового углеводородного газа и последующее производство полиэтилена низкой плотности.



Для справки: Название компании: *Группа строительных компаний ВИС, ООО (ГСК ВИС, Производственная фирма ВИС, ПФ ВИС)* Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 56, Бизнес-центр "Cherry Tower" Телефоны: +7(495)7898555; +7(812)6407775 Факсы: +7(495)7898556; +7(812)6407795 E-Mail: info@pfvis.ru Web: <http://www.pfvis.ru> Руководитель: *Снегуров Игорь Адольфович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)



Нефтеперерабатывающая промышленность

Инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей промышленности

В Ростехнадзоре обсудили ход выполнения четырехсторонних соглашений.

18 июля 2016 года в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) прошло совещание, на котором участники обсудили четырехсторонние соглашения по модернизации нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ). Провела мероприятие заместитель руководителя Службы Светлана Радионова. В совещании приняли участие представители Минэнерго России, ФАС, Росстандарта, а также руководители нефтяных компаний: ОАО "НК "Роснефть", ОАО "Лукойл", ПАО "Газпром", ОАО "Сургутнефтегаз", ПАО АНК "Башнефть" и других.

Светлана Радионова рассказала о своем визите на завод "Башнефть-Уфанефтехим", где произошла авария 16 июля 2016 года. На установке гидрокрекинга производственной площадки "Башнефть-Уфанефтехим" в результате разгерметизации аппарата воздушного охлаждения произошел взрыв газопродуктовой смеси с последующим возгоранием. Погибли шесть человек, пострадали двое.

Заместитель руководителя Ростехнадзора потребовала безусловного исполнения требований промышленной безопасности, подчеркнув, что человеческая жизнь является единственным приоритетом. Она заявила, что "Башнефть" в полном объеме делает все зависящее для расследования причин аварии. Окончательные результаты работы комиссии Ростехнадзора будут опубликованы на официальном сайте ведомства. Кроме того, Радионова рекомендовала нефтяным компаниям провести дополнительную работу по усилению производственного контроля.

Четырехсторонние соглашения между нефтяными компаниями, ФАС, Ростехнадзором и Росстандартом были подписаны в 2011 году. Нефтяные компании обязались модернизировать свои НПЗ для перехода на производство более качественных видов нефтепродуктов и обеспечить необходимые объемы их производства и поставок на внутренний рынок. До 2020 года НПЗ должны провести работы на 133 установках.

Для справки: Название компании: *НК Роснефть, ПАО* Адрес: 117997, Москва, ул. Малая Калужская, 15, стр. 7, каб. 415 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, президент, председатель Правления, член Совета директоров* (INFOline, ИА (по материалам Ростехнадзора) 18.07.16)

ООО "ЦУП ВСТО" продолжает сварочно-монтажные работы на линейной части нефтепровода-отвода от ТС ВСТО до Комсомольского НПЗ.

Центр управления проектом "Восточная Сибирь – Тихий Океан" (ООО "ЦУП ВСТО", дочернее общество ОАО "АК "Транснефть") продолжает сварочно-монтажные работы на линейной части нефтепровода-отвода от трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан (ТС ВСТО) до Комсомольского НПЗ.

Трасса проходит через заболоченные и обводненные территории. На данных участках тяжелая строительная техника не в состоянии передвигаться по оттаявшим болотам. Работы продолжатся здесь с наступлением отрицательных температур. При этом на участках с высоким рельефом местности сварочно-монтажные работы не прекращаются.

Также для последующей сварки трубопровода в линию на участке строительства 0 км – 76,1 км в поселке Желюмкен (Амурский район Хабаровского края) организована площадка для сварки двухтрубных секций. Сварочные работы ведутся круглосуточно в две смены. Еще две производственные площадки для сварки двухтрубных секций организованы на 77 и 136 километрах трассы. Применение двухтрубных секций позволит отчасти сократить сроки выполнения сварочно-монтажных работ при сварке трубы в нитку на заболоченных участках.

Кроме того, продолжаются работы по рыхлению грунтов буровзрывным методом на участках разработки траншеи с наличием скальных пород. Всего при строительстве отвода запланировано проведение буровзрывных работ на линейной части общей протяженностью свыше 3 км.





Из 293 км линейной части отвода на сегодняшний день сварено около 50 км. Основной объем сварочно-монтажных работ планируется выполнить зимой 2016-2017 годов.

Реализация проекта позволит обеспечить поставку нефти на Комсомольский НПЗ по системе магистральных нефтепроводов ОАО "АК "Транснефть" в объеме до 8 млн тонн в год.

Для справки: Название компании: Центр управления проектом Восточная Сибирь-Тихий океан, ООО (ЦУП ВСТО) Адрес: 665830, Россия, Ангарск, ул. Горького, 2 Б Телефоны: +7(3955)691854; +7(3955)691893; +7(3953)300745; +7(3955)691890 Факсы: +7(3955)691892 E-Mail: vsto@vsto.transneft.ru Web: <http://www.cupvsto.transneft.ru> Руководитель: Орлов Максим Петрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)



Новости нефтеперерабатывающих компаний

Антипинский НПЗ вновь признан организацией высокой социальной эффективности.

20 июля были объявлены победители регионального этапа всероссийского конкурса "Российская организация высокой социальной эффективности", в котором приняли участие свыше 25 предприятий Тюменской области. Антипинский НПЗ, как и в прошлые годы, **стал призером и занял первые места по итогам деятельности за 2015 год сразу в нескольких номинациях:**

- За участие в решении социальных проблем территорий и развитие корпоративной благотворительности" - 1 место;
- За формирование здорового образа жизни в организациях производственной сферы" - 2 место;
- За создание и развитие рабочих мест в организациях производственной сферы" - 2 место;
- За сокращение производственного травматизма и профессиональной заболеваемости в организациях производственной сферы" - 2 место.



Результаты конкурса не в первый раз доказывают, что социальные программы, реализуемые на заводе, являются эффективными, выбранная стратегия развития предприятия – верной, а сам Антипинский НПЗ занимает достойное место на рынке труда в Тюменском регионе.

Для справки:

Конкурс "Российская организация высокой социальной эффективности" проводится ежегодно с 2000 года при поддержке Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации.

Цель конкурса - привлечение внимания к важности решения социальных вопросов на уровне организаций и выявление лучших социальных проектов, способствующих созданию позитивного социального имиджа. Конкурс дает возможность компаниям-работодателям продемонстрировать активную внутрикорпоративную политику, свои достижения по работе с персоналом, улучшению условий и охраны труда, развитию социального партнерства, формированию здорового образа жизни и другим направлениям.

Для справки: Название компании: Антипинский НПЗ, АО Адрес: 625047, Россия, Тюмень, 6 км Старого Тобольского тракта, 20 Телефоны: +7(3452)284301; +7(3452)532399 Факсы: +7(3452)284180 E-Mail: m.yashmetova@annpz.ru Web: <http://www.annpz.ru> Руководитель: Мазуров Дмитрий Петрович, председатель Совета директоров (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

СОГАЗ приступил к осмотру места пожара на НПЗ "Уфанефтехим".

Представители Страховой Группы "СОГАЗ" приступили к осмотру имущества, поврежденного в результате пожара на нефтеперерабатывающем заводе "Уфанефтехим".

В СОГАЗе застраховано имущество НПЗ "Уфанефтехим", машины и механизмы, а также риск перерыва в производственной деятельности. Соответствующий договор страхования был заключен с ПАО АНК "Башнефть" в конце прошлого года. Комбинированный лимит ответственности СОГАЗа по договору составляет 23 млрд рублей.

"Предварительное уведомление о происшествии мы получили от клиента в субботу. Сегодня наши представители приступили к осмотру места события. Сейчас они фиксируют последствия аварии, знакомятся с документами для предварительной оценки ущерба, – сообщил директор по урегулированию убытков АО "СОГАЗ" Владимир Козлов. Ранним утром 16 июля 2016 года на производственной площадке филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" в Орджоникидзевском районе Уфы произошло воспламенение газовоздушной смеси с разгерметизацией продуктопровода, разливом нефтепродукта и возникновением пожара на площади около 300 квадратных метров. Установка гидрокрекинга временно остановлена, предприятие продолжает работу в штатном режиме. В нефтяной компании создали оперативный штаб по ликвидации аварийной ситуации.

Страховая Группа "СОГАЗ" объединяет страховые компании АО "СОГАЗ", СК "ТРАНСНЕФТЬ", АО "ЖАСО", АО СК "СОГАЗ-МЕД", ООО СК "СОГАЗ-ЖИЗНЬ", ООО "СОТ-ТРАНС", SOVAG (Германия), "SOGAZ a.d.o. Novi Sad" (Сербия), Международный медицинский центр "СОГАЗ", сервисную медицинскую компанию ООО "СОГАЗ-Медсервис".

В настоящее время региональная сеть Группы включает в себя более 800 подразделений и офисов продаж по всей России. В 2016 году компания открыла свое представительство в столице КНР – Пекине. (INFOline, ИА (по материалам Российского газового общества) 19.07.16)



Международные проекты в нефтеперерабатывающей промышленности

Индонезийская Pertamina может в декабре создать СП с "Роснефтью".

"Роснефть" и индонезийская Pertamina могут в конце декабря подписать соглашения о создании совместного предприятия для реализации проекта строительства нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса Tuban в восточной части острова Ява, сообщил директор Pertamina по нефтепереработке Рахмат Хардади.

По словам представителя индонезийской компании, которые приводит агентство Bloomberg, в частности, стороны намерены начать переговоры о строительстве НПЗ в сентябре.

"Роснефть" и Pertamina в конце мая подписали рамочное соглашение о сотрудничестве. Стороны договорились о проведении технико-экономического обоснования (ТЭО), удовлетворяющего требованиям банков для организации финансирования проекта Tuban и создания совместного предприятия для реализации проекта.

Проектная мощность первичной переработки комплекса Tuban составляет 15 миллионов тонн нефти год. Сырье -- импортируемые средние и тяжелые сернистые сорта нефти. Проектом предусмотрено строительство крупной установки каталитического крекинга мазута, а также нефтехимического комплекса. Предполагается, что комплекс сможет принимать супертанкеры класса VLCC дедвейтом до 300 тысяч тонн. (ПРАЙМ 18.07.16)



Зарубежные новости нефтеперерабатывающей промышленности

Мозырский НПЗ (Беларусь): экологическая безопасность: разделяй и утилизируй.

Отходы – это одна из основных современных экологических проблем, которая несёт в себе потенциальную опасность для здоровья людей, а также для окружающей среды. Экологическая проблема отходов получила сильный толчок благодаря техническому прогрессу. Несомненно, он дал человечеству неисчислимо много, но и ситуация с отходами в мире ухудшилась. Разработаны новые виды материалов (пластмасса, резина и др.), которые разлагаются сотни лет или не разлагаются вообще. Немаловажный фактор – современный объём производимых отходов. Проблема отходов сегодня уже не просто трудность, а глобальная экологическая задача, которая требует немедленного решения.



ПРИОРИТЕТ – ПОВТОРНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ

Действующее в Республике Беларусь законодательство устанавливает требования, связанные со сбором и дальнейшим обращением с различными видами образующихся отходов. В соответствии с законодательством на заводе организована система раздельного сбора отходов. Каждый человек на своём рабочем месте является производителем отходов и обязан осуществлять их раздельный сбор. Все образующиеся на заводе отходы по направлению их движения делятся на передаваемые для последующего использования, поступающие на объекты хранения ОАО "Мозырский НПЗ" (отвал технологических отходов, иловые площадки, шламонакопитель) для длительного хранения, передаваемые КЖУП "Мозырский райжилкомхоз" на захоронение. Приоритетным направлением для ОАО "Мозырский НПЗ" является передача отходов для дальнейшего использования.

Раздельный сбор позволяет выделить из общей массы отходов материальные ресурсы, которые могут быть переработаны и использованы повторно. Наиболее распространёнными видами перерабатываемых вторичных материальных ресурсов являются различные виды пластика, стекло, бумага и картон, лом чёрных и цветных металлов. Таким образом, извлечение вторичных материальных ресурсов из отходов в результате раздельного сбора, с одной стороны, существенно сокращает объём отходов, захораниваемых на полигоне. С другой стороны, изготовление новой продукции из вторичных материальных ресурсов позволяет снизить уровень потребления природных ресурсов, в т. ч. и невозобновляемых, и уменьшить загрязнение окружающей среды.

Существуют виды отходов, для которых в Республике Беларусь нет объектов по использованию. Например, экологическую проблему представляют вопросы утилизации отработанных элементов питания (щелочные батарейки). Выброшенная с отходами жизнедеятельности батарейка представляет собой источник экологической опасности. Задачей предприятия в соответствии с установленными законодательством требованиями является организация сбора и хранения отходов.

На заводе эффективный раздельный сбор отходов обеспечен путём проведения акцентированного обучения персонала, организации мест временного хранения и передачи их на использование по договорам, поиска оптимальных решений для организации мест временного хранения отходов.

Служба охраны окружающей среды тесно работает со структурными подразделениями завода, разъясняя и требуя выполнения законодательных требований по обращению с отходами в цехах и на производствах. Сбор и учёт образующихся отходов осуществляют структурные подразделения завода в рамках закреплённых за ними территорий. При организации работ по обращению с отходами производства значительная роль принадлежит цеху №15 – хозяйственному, который организывает работу по временному хранению и передаче на использование по договорам вторичных материальных ресурсов.

БУДУТ НА ЗАВОДЕ СВОИ УДОБРЕНИЯ

Для достижения цели снижения количества хранящихся и захораниваемых отходов и вовлечения во вторичное использование большего количества отходов ежегодно разрабатываются мероприятия, внедрение которых в 2015 году позволило получить следующие результаты:

1. Существенно снизилось количество образующихся на заводе отходов. В 2015 году образовалось 8,7 тыс. тонн отходов, что по отношению к количеству образовавшихся отходов в 2014 году (31,5 тыс. тонн) дало снижение в 3,6 раза. Достигнуть такого результата удалось за счёт изменения подхода к отходам, образующимся от строительно-монтажных работ, которые составляли значительную часть (в 2014 году – 67%) от общего количества образующихся отходов. Собственниками образующихся строительных отходов были признаны подрядные организации, осуществляющие строительно-монтажные работы.
2. Введена в эксплуатацию установка по переработке нефтесодержащих отходов в цехе №10 – очистные сооружения. Установка позволяет перерабатывать нефтесодержащие отходы в количестве более 3600 тонн ежегодно, снижая количество образующихся отходов.



3. Переработано более 21 тыс. тонн строительных отходов на собственной дробильной установке (на фото), что на 80% больше, чем в 2014 году. Работа дробильной установки позволяет снижать количество строительных отходов, накопленных за предыдущие периоды, получая продукт (щебень), используемый для собственных нужд завода.

4. Существенно изменилось направление движения отходов. Получены разрешительные документы на передачу значительной части образующихся на заводе отходов, ранее передаваемых на хранение в отвал технологических отходов, на захоронение на полигон твёрдых бытовых отходов. Такой подход обеспечивает снижение нагрузки на отвал технологических отходов, даёт возможность организовать раздельное длительное хранение нескольких видов отходов более эффективно.

5. Проведены исследования, подтверждающие возможность использования удобрений, получаемых из отходов (или активных очистных сооружений). Полученные удобрения можно использовать на заводе для собственных нужд, улучшая плодородные свойства почв.

В настоящее время на договорной основе проводится работа по установлению возможности использования отработанного катализатора, образующегося на установке каталитического крекирования, при производстве цемента.

Обращение с отходами, разработка новых методов и технологий по переработке отходов является одним из перспективных направлений природоохранной деятельности. Постоянное совершенствование достигнутых результатов и стремление к поиску новых решений по улучшению в области обращения с отходами для службы охраны окружающей среды является задачей, выполнение которой позволяет снижать воздействие завода на окружающую среду и обеспечивать экологическую безопасность при производстве высококачественной продукции.

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@mn pz.by Web: <http://www.mn pz.by> Руководитель: Куприянов Анатолий Александрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 08.07.16)



Обзор прессы по новостям нефтеперерабатывающей промышленности

БОВ № 4 необходим АТ-8 и всему "Нафтани". "Вестник Нафтана". 16 июля 2016

Полным ходом идут пусконаладочные работы на реконструируемом блоке оборотной воды № 4. Пуск этого технологического объекта необходим для обеспечения оборотной водой реконструируемой установки АТ-8.

БОВ № 4 можно по праву назвать стратегически важным объектом для "Нафтана". Он жизненно необходим не только новой "первичке" АТ-8, но и другим технологическим установкам предприятия.

Сегодня на объекте трудятся коллектив подрядной организации ОАО "Стройтрест № 3" из Солигорска, а также специалисты дирекции по инвестиционным проектам и строительству, производства № 7, цехов № 9 и 12, служб главного энергетика и главного метролога. Работой руководят и контролируют процесс представители чешской компании-поставщика оборудования FANS.

БОВ № 4 должен обеспечить оборотной водой новую АТ-8. Кроме того, планируется подключение к этому блоку и других технологических установок: "Таторей", "Риформинг № 3", "Суммарные ксилолы", "Изомеризация ксилолов", "Предварительная гидроочистка", "Гидроочистка № 2". БОВ № 4 также будет использоваться в качестве резервного источника оборотной воды для АВТ-6 и "Висбрекинга-Термокрекинга". Это позволит значительно улучшить работу технологических установок, которые в настоящее время подключены к наиболее загруженному БОВ № 8. Ввод в эксплуатацию реконструированного блока оборотной воды № 4 обеспечит стабильное и бесперебойное водоснабжение "Нафтана" и позволит создать дополнительный резерв.



ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
«НАФТАН»

Для справки: Название компании: *НАФТАН, ОАО* Адрес: *211441, Республика Беларусь, Витебская область, Новополоцк* Телефоны: *+710375(214)598257; +710375(214)598000* Факсы: *+710375(214)598888* E-Mail: naftan@naftan.vitebsk.by Web: <http://www.naftan.by> Руководитель: *Третьяков Владимир Константинович, генеральный директор* (16.07.16)

Ищи и обращай: Роберт Мусин заполучил ТАИФ в "стратегические партнеры". "БИЗНЕС Online". 20 июля 2016

"Казаньоргсинтез" весьма своевременно внес в Татфондбанк субординированный депозит на 4 млрд. рублей. Банки стоят на пороге очередных проблем: с 1 августа повысятся требования к их резервам. За 1,5 недели до "дедлайна" вторая по величине кредитная организация РТ — Татфондбанк — нашла источник докапитализации, в котором при желании можно разглядеть следы "шаймиевского" прошлого Роберта Мусина. Однако, по подсчетам "БИЗНЕС Online", даже после этого ТФБ может потребоваться еще 5 млрд. рублей.

ПЛЮС 17% К СОБСТВЕННОМУ КАПИТАЛУ

Самая прибыльная группа компаний в Татарстане и второй по величине в республике банк накануне объявили о крупной сделке. "В рамках программы докапитализации банков Республики Татарстан и реализации планов ПАО "Татфондбанк" на 2016 год кредитная организация повышает собственный капитал на 4 млрд. рублей. Увеличение происходит вследствие размещения ПАО "Казаньоргсинтез", входящего в группу компаний ОАО "ТАИФ", в кредитной организации субординированного депозита в указанном размере", - сообщила пресс-служба ТФБ.

Договор о размещении субординированного депозита подписали председатель правления Татфондбанка Роберт Мусин и гендиректор КОСа Фарид Минигулов.

"В результате сделки с ПАО "Казаньоргсинтез" размер собственного капитала банка будет увеличен более чем на 17% и составит около 27 млрд. рублей", - поясняют представители банка. К сожалению, несколько принципиальных моментов при этом остались в тени. Так, безусловный интерес вызывает срок "суборда" и ставка, под которую он размещен, однако в официальном сообщении об этом не говорится, а наш запрос пресс-служба ТФБ оставила без ответа.

Уточним, что по данным на 1 июля капитал банка (по форме 123) составлял 22,9 млрд. рублей, а с учетом "взноса" таифовской "дочки" составит 26,9 млрд. рублей.

ЗА ПОЛТОРЫ НЕДЕЛИ ДО "ДНЯ ИКС"

Для начала ответим на самый простой вопрос: зачем это нужно ТФБ? Тем более что за ответом далеко ходить не придется, он содержится уже в заявлении первого лица кредитной организации — пусть и в предельно обтекаемой формулировке. "Если говорить конкретно о Татфондбанке, докапитализация позволит повысить финансовую устойчивость кредитной организации в долгосрочной перспективе и успешно преодолеть непростые события,



происходящие в экономике страны, гарантировать соответствие Татфондбанка усиливающимся требованиям регулирования и обеспечить устойчивый рост эффективности и динамики развития бизнеса", - отметил сегодня Роберт Мусин.

Чего-чего, а повысить финансовую устойчивость ТФБ и впрямь будет очень кстати. Норматив достаточности собственных средств Н1.0 на 1 июня у него составлял 10,19%, а благодаря вливанию от акционеров 1,5 млрд. рублей на 30 июня вырос, но не так чтобы принципиально - до 10,29%. Конечно, банк не нарушает смягчившихся требований Центробанка: с января минимальная планка того же показателя Н1.0 находится на уровне 8%. Но это лишь пока.

27 июня ЦБ сообщил о повышении с 1 августа нормативов резервов по обязательствам кредитных организаций в российских рублях и иностранной валюте на 0,75 п.п. По всем обязательствам в рублях нормативы будут повышены до 5%, по валютным перед "физиками" - до 6%, перед юрлицам и "иным обязательствам" - до 7%. При этом в апреле регулятор уже повышал нормативы под валютные пассивы на 1 п.п., за исключением вкладов физлиц. Цель Эльвиры Набиуллиной прозрачна: Центробанк хочет таким образом связать накопившуюся в системе избыточную ликвидность, не трогая ключевую ставку.

Понятно, что банкирам такие новости настроение не повысили. Если вернуться к ТФБ, то его пассивы на 1 апреля, за вычетом собственных средств, составляли 174,4 млрд. рублей - это следует из ежеквартального отчета кредитной организации. То есть, теперь банк будет вынужден для выполнения требований ЦБ РФ направить в резервы дополнительно около 13 млрд. рублей.

Понимая реальный масштаб необходимых средств, в официальном сообщении банка отмечают, что "в ближайших планах увеличение капитала Татфондбанка еще на 2,5 млрд. рублей". Если суммировать это обещание с июньскими и июльскими вливаниями, получим 8 млрд. рублей. И значит, Роберту Ренатовичу еще придется где-то найти минимум 5 млрд. рублей (активный поиск дополнительных источников капитала по разным направлениям ТФБ ведет не менее года, та же санация питерского банка "Советский" не принесла особых дивидендов, хотя многие эксперты видели в ней источник дешевой ликвидности). А судя по заявлениям банка, сокращать активы, чтобы снизить давление на собственный капитал, не планируется. Уточним, что на 1 июля текущего года объем активов-нетто ТФБ составил 199,7 млрд. рублей.

ТАИФ ПРИГОТОВИЛ "КЭШ" ЕЩЕ В АПРЕЛЕ

Вырисовывающееся "стратегическое партнерство", как названо событие в пресс-релизе, выглядит логичным — настолько, что может даже возникнуть вопрос, почему это не случилось ранее. ТАИФ с самого момента возникновения связывали с именем первого президента РТ Минтимера Шаймиева, сына которого Айрат и Радик сегодня являются акционерами крупнейшей непубличной российской группы. Мусин же был верным "солдатом" шаймиевской команды, занимая в ней одну из ключевых позиций.

С другой стороны, совместными финансами ТФБ и ТАИФ — по крайней мере, в последние годы — были не слишком обременены. Тот же "Казаньоргсинтез", согласно годовой отчетности, на 31 декабря 2015 года хранил на депозитах 14,7 млрд. рублей, но только не в Татфондбанке, а в "Ак Барсе", ФК "Открытие", Газпромбанке, Сбербанке и, разумеется, в родственном "Аверсе". Да и "Нижнекамскнефтехим", судя по прошлогодней бухгалтерской отчетности, хранил краткосрочные банковские депозиты (в документе указываются депозиты с первоначальным сроком погашения менее 3 месяцев) на 8,55 млрд. рублей "в одной кредитной организации со стабильным кредитным рейтингом". Рискнем предположить, что этой загадочной организацией является тот же "Аверс".

Но все течет, все изменяется. ТАИФ сегодня оказался в ситуации, которую в народе называют "купаются в деньгах" (конечно, их есть куда потратить, но об этом позже). Напомним, что сальдированная выручка ГК по итогам прошлого года выросла на 10,5% и составила более 524 млрд. рублей, а чистая прибыль увеличилась более чем в два раза и достигла 110 млрд. рублей.

Если взять результаты непосредственно КОСа, то его прибыль утроилась до 19,3 млрд. рублей. На 1 апреля на балансе компании находились в виде денежных средств 14,7 млрд. рублей, хотя еще на 31 декабря 2015 года аналогичная сумма хранилась в виде финансовых вложений. Так что очередную партию ликвидности для выгодных сделок в очередном непростом для экономики году Альберт Шигабутдинов сотоварищи приготовили заранее. Напомним, что на падающем рынке 2015 года ТАИФ выкупил сеть АЗС "Татнефтепродукт". Да и целом для крупных "акул" съесть более мелкую рыбешку в кризис — это уже отточенная технология, благо собственные ресурсы ТАИФа позволяют это сделать.

Понятно, что к империи Мусина последний эпитет применить никак нельзя, но наметанный глаз таифовских финансистов не мог пройти мимо очевидных проблем ТФБ. В январе банк получил убыток 1,2 млрд. рублей, в феврале увеличил его до 1,8 млрд. рублей, в марте удвоил потери до 3,5 млрд. рублей. Потом удачные месяцы сменялись новыми убытками, которые к 1 июля составили 2,54 млрд. рублей.



Чистая прибыль/убыток ПАО "Татфондбанк" 2016 год,
млрд. руб.



В ЧЕМ ИНТЕРЕС ТАИФА?

Зададимся вопросом: что же получает в итоге от этого сотрудничества получит ТАИФ, который ранее заинтересованность к группе ТФБ не проявлял. Самое очевидное объяснение нынешней сделке — разрядка сверху, укрепление хребта значимого для РТ банка за частные деньги (самой республике по уши хватает проблем "Ак Барса", которому в первую голову помогает, кстати, "сиамский близнец" ТАИФа — "Татнефть"). "Республика проводит определенную работу по укреплению и увеличению финансовой мощи республиканских организаций. Это укрепление невозможно без участия банков. Такая работа поддерживается президентом и правительством. В рамках этой программы мы с Татфондбанком объединили усилия", - вроде бы подтверждает эту версию Шигабудинов.

Более того, по его словам, такое взаимодействие обеспечит в будущем синергетический эффект. "Татфондбанк" сможет нарастить свои финансовые активы, группа компаний "ТАИФ" получит возможность реализовывать новые проекты", - подчеркнул гендиректор ТАИФа. Здесь, пожалуй, следует задержаться. Как известно, дьявол в деталях, и в самом сообщении КОСа, в котором уведомляется об одобрении "суборда" для ТФБ, есть занимательная строчка: "Одобрить взаимосвязанные сделки между ПАО "Казаньоргсинтез" и ПАО "Татфондбанк" по заключению договоров субординированного депозита". О каких именно "взаимосвязанных сделках" идет речь, в пресс-службе ТФБ уточнить отказались.

Попробуем предположить, что это может значить. В лучшем случае, банк поддержит длинными деньгами по льготным ставкам стратегические проекты ТАИФа, к примеру, возведение тех же многострадальных этиленников, изначально оцененных в \$9 млрд. В апреле сам же Шигабудинов признал, что сегодня это "непосильная" стоимость. Также нельзя исключать и использование известной схемы выдачи кредитов, которые сначала через транзитные структуры попадают на счета, скажем, КОСа. После этого деньги, уже от лица солидной структуры, идут на укрепление капитала кредитной организации.

Если же сделка действительно рыночная и без "двойного дна", то в условиях повышенной потребности в докапитализации ТФБ мог обеспечить КОСу очень привлекательный процент по депозиту на очень долгий срок. Да и ставка по связанному кредиту ТАИФа может быть весьма интересной.

В любом случае событие можно рассматривать, как серьезную лоббистскую победу Мусина, своеобразный аналог "королевских свадеб" "Ак Барса", как называл накачку банка извне Талгат Абдуллин. Теперь, судя по всему, ему предстоит закрепить эффект, вложив в свой банк и собственные активы. (БИЗНЕС Online 20.07.16)



Газоперерабатывающая промышленность

Инвестиционные проекты в газоперерабатывающей промышленности

"Роснефть" проработала вариант размещения Дальневосточного СПГ в Хабаровском крае.

Строительство завода Дальневосточный СПГ в поселке Де-Кастри Хабаровского края является наиболее эффективным и технически проработанным вариантом, сообщил во вторник ТАСС представитель "Роснефти".

"В условиях неопределенности в части доступа к газотранспортным мощностям проекта "Сахалин - 2" в требуемом объеме, размещение площадки завода СПГ в районе п. Де-Кастри является наиболее эффективным вариантом. В настоящее время этот вариант проработан технически", - сказал собеседник агентства, отметив, что работы по изучению варианта размещения завода СПГ в районе п. Де-Кастри продолжаются.

В "Роснефти" добавили, что реализация проекта осуществляется в соответствии с согласованным инвесторами графиком. "Проводятся инженерные изыскания на суше и в море, ведется работа по оптимизации проектных решений с целью дальнейшего снижения затрат по проекту", - пояснил представитель компании.

По его словам, работы по проекту Дальневосточный СПГ ведутся в рамках программы и сметы расходов консорциума "Сахалин - 1", о их результатах регулярно докладывается в Минэнерго России.

В правительстве Хабаровского края ТАСС в свою очередь сообщили, что власти окажут все необходимое содействие "Роснефти" в реализации проекта. Ранее сообщалось, что "Роснефть" примет окончательное инвестиционное решение по окончании стадии FEED.

"Роснефть" согласовала с американской ExxonMobil возможность переноса площадки по строительству Дальневосточного СПГ из села Ильинское на Сахалине в поселок Де-Кастри Хабаровского края. Это было вызвано отсутствием решения по доступу к газотранспортной системе Сахалина от оператора - компании Sakhalin Energy.

Как ранее сообщал ТАСС, "Роснефть" через суд просила от оператора Sakhalin Energy доступа к свободным мощностям магистрального газопровода проекта "Сахалин - 2" (транссахалинская трубопроводная система).

Проект "Дальневосточный СПГ" "Роснефть" намерена реализовать в партнерстве с ExxonMobil за счет газа проекта "Сахалин - 1". Проектная мощность первой очереди завода - 5 млн т в год с возможным расширением в будущем.

Проект по строительству Дальневосточного СПГ компания "Роснефть" начала в 2013 г. Планировалось, что завод может быть построен на Сахалине близ поселка Ильинский. Однако из-за отсутствия доступа к инфраструктуре проекта "Сахалин - 2" стал обсуждаться перенос площадки в Де-Кастри. Ожидалось, что окончательное инвестиционное решение по Дальневосточному СПГ будет принято до конца 2015 г. Проект оценивается в \$8 млрд.

Для справки: Название компании: НК Роснефть, ПАО Адрес: 117997, Москва, ул. Малая Калужская, 15, стр. 7, каб. 415 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, президент, председатель Правления, член Совета директоров (ТАСС 19.07.16)





Международные новости газоперерабатывающей промышленности

"Роснефть" планирует изучить возможность продажи СПГ с Братского месторождения в Китай.

Институт "ТомскНИПИнефть" ищет для "Роснефти" разработчика технико-экономического обоснования инвестиций строительства комплекса по переработке природного газа Братского газоконденсатного месторождения в Иркутской области с целью будущих продаж СПГ в Китай, следует из материалов на сайте "Роснефти".

Согласно документам, разработчик должен провести анализ рынка СПГ Китая, в частности, анализ баланса спроса и предложения на СПГ, а также представить прогноз цен на рынке СПГ в провинциях Китая (Внутренняя Монголия (Хулунбуир), Хейлунцзян, Цзилинь, Ляонин) в период до 2040 года.

Отмечается, что в прогнозах спроса и предложения должно быть отдельно учтено и проанализировано влияние на рынок малотоннажного СПГ, а именно увеличение объемов поставок импортного газа по газопроводу "Сила Сибири", из Средней Азии, и крупнотоннажного СПГ. Также должны быть учтены факторы, необходимые для формирования рынка СПГ, используемого в качестве моторного топлива, с учетом опыта других провинций Китая. Стоимость работ составляет 6 миллионов рублей. Разработчика планируется определить в конце сентября.

Запасы Братского месторождения составляют 10,8 миллиарда кубометров газа и 820 тысяч тонн конденсата. Недропользователем месторождения является ОАО "Братскэкогаз", контролируемое "дочкой" "Роснефти" - "НГК "Итера". (ПРАЙМ 19.07.16)



Новости о компании "СИБУР"

СИБУР увеличил мощности по приему ПНГ на Тюменской компрессорной станции.

СИБУР увеличил мощности Тюменской компрессорной станции по приему попутного нефтяного газа (ПНГ) с 1,05 млрд м3 в год до 1,65 млрд м3 в год. Проект был реализован в сотрудничестве с компанией НК "Роснефть".

НК "Роснефть" обеспечивает полную загрузку станции поставками ПНГ на долгосрочной основе. Реконструкция Тюменской КС позволяет обеспечить коэффициент полезного использования ПНГ в Нижневартовском районе на уровне выше 95%, а также производить дополнительные объемы производства продукции для сырьевого обеспечения СИБУРа. В результате реконструкции компрессорной станции дополнительная выработка широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) составит до 119 тыс. тонн в год, сухого отбензиненного газа - до 0,5 млрд м3 в год.

В рамках реализации проекта на территории действующей компрессорной станции были реконструированы и модернизированы существующие объекты: узел подготовки и учета газа, компрессорная станция сырого газа, блок осушки и факельное хозяйство. Кроме того, в рамках проекта в эксплуатацию было введено новое оборудование: автоматизированная система управления технологическими процессами, узел коммерческого учета, котельная, две трансформаторные подстанции, а так же закрытое распределительное устройство.

Также в рамках проекта был построен новый административно-бытовой комплекс, рассчитанный на 40 специалистов. Помимо корпуса для персонала, он включает в себя столовую, тренажерный зал, лабораторию и трансформаторную подстанцию.

Генеральным проектировщиком объекта выступил НИПИГАЗ - ведущий российский центр по управлению проектированием, поставками, логистикой и строительством.

К строительству были привлечены около полутора тысяч российских подрядчиков и поставщиков. Среди них НГСК, "Сервис Газификация", НГМА ("Нефтегазмонтажавтоматика"), "АС Инжиниринг", "ПО ТЯЖПРОММАШ", "ПЕНЗЕНЕФТЕХИММАШ", "ГК Электроцит ТМ Самара", "Макстерм", "ФПК Космос-Нефть-Газ" и другие.

Реконструкция компрессорной станции производилась на действующем производстве без снижения объемов переработки благодаря эффективному взаимодействию специалистов проектной команды и служб эксплуатации.

Как отметил генеральный директор "СибурТюменьГаза" Александр Тепляков, реконструкция компрессорной станции с использованием современных технологий прежде всего является вкладом в улучшение состояния окружающей среды ХМАО. "После реконструкции Тюменская компрессорная станция сможет принимать больше ПНГ для переработки в полимеры и другую продукцию с высокой добавленной стоимостью, что будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.07.16)



Зарубежные новости газоперерабатывающей промышленности

США начали экспорт СПГ на Ближний Восток.

Американские производители газа начали поставки на Ближний Восток. За последние месяцы компания Cheniere Energy отправила со своего завода Sabine Pass в штате Луизиана первые два танкера, груженные СПГ, в Кувейт и Дубай.

Многие страны Ближнего Востока богаты запасами газа, но не вкладывали в разработку. Теперь в условиях быстро растущих экономик и населения они вынуждены импортировать топливо для выработки электроэнергии и промышленного использования, пишет ТАСС.

"На Ближнем Востоке существует огромный интерес к увеличению поставок газа, а США является одним из самых дешевых в мире источников газа", - сказал Джейсон Бордофф из центра глобальной энергетической политике Колумбийского университета.

Кувейт утроил импорт СПГ с 2012 по 2015 годы - до 3,04 млн тонн. Египет и Иордания начали завозить импортный газ в прошлом году, приводит издание данные исследования экономики Ближнего Востока.

Согласно прогнозу Международного энергетического агентства, спрос на газ на Ближнем Востоке к 2040 году вырастет вдвое.

"США были доминирующим поставщиком нефти на Ближний Восток до того, как туда пришла нефть из России в конце 19 века, - напоминает учредитель и вице-председатель исследовательской компании IHS Cambridge Energy Research Associates Дэниэль Ергин. - Только в 20 веке российский импорт в этих странах был замещен собственной нефтью". (ИА Самотлор-экспресс 19.07.16)

Компания Saudi Aramco вложит \$13,3 млрд в переработку газа.

Компания Saudi Aramco вложит \$13,3 млрд в переработку газа, передает ТАСС.

Компания подписала контракты с группой контрагентов, задействованных в проекте по строительству газоперерабатывающего завода Fadhili, который был анонсирован еще в 2015 году. Строительство завода планируется завершить к 2019 году. Его мощность составит 5 млрд куб футов/день (порядка 150 млн куб. м/день).

Саудовская Аравия стремится уменьшить зависимость от нефти и перевести свою экономику на газ. Страна планирует вложить порядка \$10 млрд в разведку глубоководных газовых месторождений на шельфе Красного моря. Саудовская Аравия планирует увеличить добычу газа с 12 млрд куб. футов/ день до 17,8 млрд куб. футов/день к 2020 году. В следующие десять лет страна намерена нарастить газодобычу до 23 млрд куб. футов/день, отмечает издание. (Нефть России 21.07.16)



Обзор прессы по новостям газоперерабатывающей промышленности

Американский газ ждет зимы. "Коммерсантъ". 19 июля 2016

Его стоимость может стать верхней границей цены для "Газпрома"

"Газпром" этой зимой может впервые столкнуться с прямой конкуренцией со сжиженным газом из США на европейском рынке, следует из динамики цен на газ на северо-западе Европы. Пока поставки СПГ из США на любые рынки убыточны для экспортеров, но рост цен на нефть может изменить ситуацию. Впрочем, объем новых мощностей по экспорту СПГ из США этой зимой не превысит 12 млрд кубометров в год, из которых, возможно, только часть придет в Европу.

Цены на газ в Великобритании с поставкой этой зимой позволят экспортерам американского СПГ продать его без убытка или даже с минимальной прибылью, подсчитал "Ъ". Таким образом, этот СПГ может впервые прийти на традиционный рынок "Газпрома" в Северо-Западной Европе, тогда как до сих пор конкуренция российского и американского газа в Европе остается лишь допущением аналитиков и экспертов.

Сейчас в США помимо старого небольшого СПГ-завода на Аляске запущен только один проект по сжижению - первая очередь Sabine Pass в Луизиане. С момента фактического запуска в феврале с Sabine Pass отправлено около 20 СПГ-танкеров, но все поставки были в большей или меньшей степени убыточными для экспортеров. Это связано с тем, что СПГ-проекты в США основаны на толлинговой схеме и существенно отличаются от принятой в остальном мире модели, где, как правило, акционеры проекта участвуют одновременно в добыче, сжижении и продаже СПГ. Стоимость СПГ с Sabine Pass формируется как 115% от цены газа на хабе Henry Hub плюс плата за сжижение (для первой очереди \$2,25 на миллион британских тепловых единиц - MBTU) плюс фрахт танкера. Даже без фрахта при текущей цене Henry Hub стоимость СПГ составляет \$5,5 за MBTU - это выше, чем спотовые цены в любом регионе мира.

Но пока для экспортера (для первой очереди Sabine Pass это Shell) выгоднее все же продать этот газ с убытком, чем просто потерять \$2,25 платы за сжижение, которую придется внести в любом случае. Экспорт из США потеряет привлекательность, только если цены на газ в мире упадут существенно ниже \$4 за MBTU (\$144 за тысячу кубометров), что выглядит маловероятным. Для сравнения: спотовые цены на газ в Британии сейчас составляют около \$165 за тысячу кубометров, в континентальной Европе - несколько выше.

Сейчас Shell пытается продать американские объемы на новых рынках, где цены выше, - в Южную Америку, Индию, на Ближний Восток. Shell может направлять СПГ из США на покрытие своих средне- и долгосрочных контрактов в Кувейте и Индии, а обеспечивавший их ранее СПГ из Катара - на спот. "Для Shell это долгосрочная игра", - говорит Роман Казьмин из ICIS. В Европу пришел только один СПГ-танкер из США, причем в Португалию, которая не получает трубопроводный газ. Но этой зимой на фоне роста спроса в Европе и восстановления цен на нефть ситуация может измениться.

По данным ICE, вчера фьючерс на британском хабе NBP с поставкой в зимний период составил 0,458 фунтов за терм (\$6,1 за MBTU, или около \$218 за тысячу кубометров). Фьючерс на Henry Hub с поставкой в январе торгуется по \$3,35 за MBTU, то есть без фрахта цена СПГ с Sabine Pass составит те же \$6,1 за MBTU. Фрахт в Европу может составить \$0,3-0,4 за MBTU, но для Shell, которая арендует на долгосрочной основе большой флот СПГ-танкеров, его можно не учитывать, поскольку у компании всегда есть свободные и оплаченные суда. То есть Shell, вероятно, зимой сможет поставлять СПГ в Европу без убытка, и конкуренция с российским газом станет реальностью.

Впрочем, реальное влияние этой конкуренции на объем продаж "Газпрома" едва ли будет существенным, во всяком случае этой зимой. Даже после запуска второй очереди Sabine Pass (второй квартал) мощность экспорта СПГ из США составила примерно 12 млрд кубометров в год (менее 10% от поставок "Газпрома" в ЕС). Даже если весь американский СПГ зимой (3-4 млрд кубометров) направится в Европу, это незначительно отразится на долях рынка. Более того, вероятно, что цены в других регионах мира окажутся более привлекательными, и тогда в Европу может не прийти ни одного танкера из США. Но себестоимость американского СПГ с доставкой в Европу может надолго стать верхним ограничителем цены газа в Старом Свете, и эффект будет все более значительным по мере ввода экспортных мощностей в США (не менее 50 млрд кубометров к 2019 году). Это ограничит маржу "Газпрома" на его ключевом экспортном рынке.

Нефтяники США требуют защиты

Правила игры

Группа независимых производителей нефти в США предлагает правительству вернуться к квотам на импорт нефти, которые последний раз вводились полвека назад, пишет Financial Times. Panhandle Import Reduction Initiative начала кампанию за введение квот на импорт для всех иностранных поставщиков, кроме Канады и Мексики. Так американские нефтедобытчики пытаются защититься от потока дешевой импортной нефти, которая ставит их на грань выживания. В 2015 году власти США после многолетнего обсуждения отменили запрет на экспорт нефти,



рассчитывая, что это поможет восстановить цены на внутреннем рынке, из-за падения которых десятки в основном небольших добывающих компаний оказались банкротами. (Коммерсантъ 19.07.16)

НОВАТЭК добавит светлых нефтепродуктов. "Коммерсантъ в Санкт-Петербурге". 22 июля 2016

Компания намерена еще глубже перерабатывать газовый конденсат в Усть-Луге

ООО "НОВАТЭК — Усть-Луга", дочернее предприятие компании НОВАТЭК Леонида Михельсона, планирует увеличить на 2-4% долю светлых нефтепродуктов при переработке стабильного газового конденсата. В итоге доля мазута в общей структуре продуктов компании снизится с нынешних 18% до 14-16%. Для реализации намеченных планов компания собирается провести модернизацию уже существующего оборудования. Эксперты отмечают, что глубокая переработка — это необходимый тренд для того, чтобы закрепиться на западных рынках и поставлять продукты с более высокой добавочной стоимостью. Затраты компании НОВАТЭК в модернизацию они оценивают в \$10-60 млн.

ООО "НОВАТЭК — Усть-Луга" планирует в ближайшей перспективе увеличить долю светлых нефтепродуктов ориентировочно на 2-4% за счет более глубокой переработки стабильного газового конденсата. Об этом "Ъ" сообщил первый заместитель генерального директора, главный инженер ООО "НОВАТЭК — Усть-Луга" Александр Панов.

По его словам, всего предприятие в Усть-Луге в 2016 году намерено произвести около 7 млн тонн продукции, приблизившись к максимальной проектной загрузке завода. При этом за весь 2015 год предприятие выработало 6,7 млн тонн, а по итогам первого квартала 2016 года — около 1,8 млн тонн. Сегодня в структуре переработки газового конденсата 29% составляет легкая нефть — высококачественный и экологичный компонент автомобильного бензина, 32% — тяжелая нефть, используемая в химической промышленности, 18% — мазут, 14% — авиационный керосин и 7% — газойль (компонент для производства дизельного топлива). Практически вся произведенная продукция идет на экспорт в более чем двадцать стран.

Пуск первой очереди ООО "НОВАТЭК — Усть-Луга" состоялся в июне 2013 года, второй очереди — в октябре 2013 года. Предприятие осуществляет переработку стабильного газового конденсата в нефтепродукты с последующей отгрузкой на экспорт морским транспортом. Максимальная перерабатывающая способность комплекса составляет 7,2 млн тонн в год.

Александр Панов сообщил, что увеличение доли светлых нефтепродуктов произойдет за счет более глубокой переработки мазута, доля которого в итоге снизится до 14-16%. "Инженерные решения позволят нам доизвлечь дополнительные светлые фракции, содержание которых в нашем мазуте составляет 35-40%. Для этого потребуется модернизация уже существующего оборудования. Но вначале мы хотим оценить рентабельность проекта. В сентябре-октябре на десять дней две наши установки будут отправлены на плановый ремонт, во время которого мы проведем необходимое исследование по их перспективной модернизации", — прокомментировал господин Панов. По его словам, речь идет о модернизации уже установленного оборудования германской компании Sulzer.

Вадим Исаков, территориальный директор "БКС Премьер", оценивает затраты компании НОВАТЭК на модернизацию предприятия в Усть-Луге в сумму около \$10 млн. По словам эксперта, более глубокая переработка — это необходимый тренд для того, чтобы закрепиться на западных рынках и поставлять продукты с более высокой добавочной стоимостью. "Производство автомобилей в Европе растет примерно на 7-10% в год, так что потребность в высококачественном бензине также будет расти", — прокомментировал он.

Алексей Калачев, эксперт-аналитик АО "Финам", также отмечает, что светлые нефтепродукты — более маржинальные продукты нефтепереработки, а диверсификация между продуктами различной глубины переработки позволит производителям более гибко реагировать на изменения спроса. "Низкий курс рубля стимулирует рост экспортных продаж нефти и светлых нефтепродуктов. Их доли в экспорте меняются и зависят от изменения экспортной пошлины. Производство нефти в России составляет около 22 млн тонн в год. Большая часть из них (15-16 млн тонн) идет на экспорт, остальное потребляет российская нефтехимическая промышленность", — пояснил господин Калачев. По его оценкам, затраты НОВАТЭК в зависимости от списка работ и оборудования могут ограничиться суммой в диапазоне \$15-60 млн.

Для справки: Название компании: *НОВАТЭК, ОАО* Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +7(34997)24951; +7(34997)65365 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: novatek@novatek.ru; press@novatek.ru Web: <http://www.novatek.ru> Руководитель: Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров; Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления, генеральный директор (Коммерсантъ в Санкт-Петербурге 22.07.16)





Производство биоэтанола и альтернативных видов топлива

Региональные новости биоэтанола

В Подмоскovie поставят комплекс для утилизации биогаза с Хметьевской свалки.

В Солнечногорском районе Подмоскovie подходит к концу рекультивация Хметьевской свалки. К осени специалисты установят специальный комплекс для утилизации биогаза. Контроль выбросов, которые образуются на свалках, является одним из самых важных вопросов в экологическом развитии Московской области. Об этом сообщил телеканал "360" со ссылкой на министра экологии Подмоскovie Александра Когана.

"Финишный этап — это сбор свалочных газов. Для этого мы подготовим в понедельник обращение в правительство Москвы, чтобы работа была завершена", — сообщил Александр Коган.

Из свалочных труб исходит резкий неприятный запах, который не дает покоя местным жителям, в первую очередь, в микрорайоне Рекинцо. В атмосферу ежечасно поступают более пяти тысяч кубометров свалочного газа. (РИА Новости 22.07.16)

В Оренбурге в биогаз превратили 335 кг польских яблок и перца.

Запрещенную к ввозу в Российскую Федерацию продукцию сотрудники Управления Россельхознадзора по Оренбургской области обнаружили на одном из складов оптового рынка на Лесозащитной. В продаже находились сразу несколько ящиков яблок и свежего перца из Польши.

— На продукцию фитосанитарные и другие товаросопроводительные документы отсутствовали и предъявлены не были. Информация о стране происхождения данных партий подкарантинной продукции была указана на этикетках, которыми были промаркированы картонные коробки и штампах на деревянных поддонах, на которых находились картонные коробки, — сообщили RIA56 в пресс-службе регионального Управления Россельхознадзора.

Сотрудники ведомства приняли решение изъять и уничтожить продукцию, запрещенную к ввозу в Россию. Утилизация проводилась путем механического измельчения. В дальнейшем яблоки и перец пройдут биометанное сбраживание на предприятии ООО "Комплексные системы утилизации" в поселке Самородово Оренбургского района.

Допустившие нарушения действующего законодательства хозяева фруктов и овощей привлечены к административной ответственности. (ria56.ru) (19.07.16)



Зарубежные новости о производстве биотоплива

Литва-Белоруссия: "биогазовое" сотрудничество.

По данным tut.by и Obzor.lt (Литва, 24 июля с.г.), литовская компания Modus energija планирует создать в Белоруссии свыше 20 биогазовых установок общей мощностью в 25 МВт.

Такие станции намечено разместить в трех хозяйствах агрокомбината "Мачулищи" - "Отечество" (Пружанский район), "Парохонское" (Пинский район) и "Василишки" (Щучинский район). Первые два района - на юго-западе страны (Брестская область), Щучинский - на северо-западе (Гродненская область). В 2017-2018 гг там будут построены 8 установок с общей мощностью в 8 МВт. Их окупаемость оценивается в 7-8 лет. В 100 млн евро оцениваются инвестиции в этот проект, его готовы поддержать кредитами международные финансовые институты ЕБРР и МФК.

Этой литовской компанией уже зарегистрированы две "дочки" в Белоруссии: ЗАО "Кобыловка Биогаз" и ЗАО "Парохонское Биогаз". Постановлением белорусского Совмина они включены в перечень юрлиц, обладающих правом на создание установок по использованию возобновляемых энергоисточников в рамках выделенных квот. То есть, эти предприятия смогут продавать в общую энергосеть биогазовую электроэнергию по преференциальному "зеленому" тарифу (это надбавка к тарифу на электроэнергию для промышленных потребителей, она составит 1,25).

Первую биогазовую установку в 1 МВт "Кобыловка Биогаз" планирует ввести в строй в 2017 г. Срок завершения строительства еще 5-ти установок той же мощности в Брестской области - 2018 год.

По недавнему сообщению "Вечернего Бреста", литовская сторона обязалась передавать "Отечеству" и "Парохонскому" 15% от сумм, получаемых ими от сбыта биогазового электричества. Здесь оно будет вырабатываться из отходов животноводства. (ИАП RCC.ru 25.07.16)



Обзор прессы по производству биоэтанола

Газ из пармезана. "Российская газета". 18 июля 2016

Европейские сыры и фрукты пустили на биотопливо

В Оренбуржье запрещенное к ввозу в страну продовольствие стали не просто уничтожать, но утилизировать - санкционные продукты питания теперь превращают в биотопливо.

Соответствующий договор заключила с местным управлением Россельхознадзора оренбургская компания, занимающаяся утилизацией отходов. С помощью специальной установки изъятые на таможне продукты перерабатывают на биогаз, который можно использовать для заправки автомобилей. В ход идут турецкие помидоры, польские яблоки, апельсины, клубника, заграничные сыры и даже мясо. Так, на днях на биотопливо пошла крупная партия говядины, задержанной на пункте пропуска "Сагарчин". Груз весом 1,7 тонны без ветеринарного сертификата Таможенного союза перевозился в Россию из Казахстана.

Коммерсанты получают по 6 рублей за каждый утилизированный килограмм контрафакта, то есть работают по себестоимости - эта сумма покрывает затраты и налоги. Россельхознадзор со своей стороны контролирует процесс - сотрудники ведомства присутствуют при каждой утилизации.

Кроме того, сырьем компанию снабжают и местные ретейлеры, отправляющие ей "просрочку".

- С января таким образом утилизировано уже порядка семи тонн продовольствия, - рассказал "РГ" генеральный директор предприятия Николай Кокарев. - За основу мы взяли технологию метанового сбраживания - она распространена в мире и применяется в том числе и на очистных сооружениях. Уникальность нашего направления в том, что производится ускоренная утилизация смешанного сырья, в том числе и отходов агропроизводства.

По его словам, воплотить идею в жизнь - то есть довести до стадии промышленной коммерциализации - удалось совместными усилиями: помощь в этом оказали ученые Оренбургского госуниверситета при содействии региональных властей.

Напомним, что с инициативой пускать уничтожаемую "санкционку" на биогаз год назад выступил экс-мэр Москвы Юрий Лужков. Задумка бывшего чиновника, а ныне - бизнесмена-агрария многим пришлась по вкусу, однако дальше благих намерений дело не пошло. Пока это удалось сделать только в Оренбурге.

Вырабатываемый из продуктов биогаз по составу аналогичен природному, но его производство более экологично и малозатратно. Полученным топливом сотрудники предприятия пока пользуются сами, заправляя машины, на которых перевозят отходы. Следующим этапом проекта может стать создание сети биозаправочных станций.

- Фактически 80 процентов всех энергоресурсов, затрачиваемых на утилизацию отходов и "санкционки", мы получаем именно из биогаза. Это - источник тепла и электроэнергии. Себестоимость такого топлива - около 13 рублей за кубометр. Но мы его пока не учитываем как объект коммерции, - пояснил Николай Кокарев. - Считаю это направление в отходоперерабатывающей отрасли одним из самых перспективных, так как сырья много, а требования, предъявляемые законодательством к обороту отходов в нашей стране, имеют тенденцию к ужесточению.

Следует отметить, что только в прошлом году в приграничном регионе было уничтожено несколько крупных партий запрещенного к ввозу в страну продовольствия. Так, на полигоне близ села Покровка экскаватором раздавили 20,5 тонны латвийского сыра. Такая же участь постигла 20 тонн импортного замороженного шпика. (Российская газета 18.07.16)



Общие новости химической промышленности

Новости химической промышленности

ВЭБ определит конкретные проекты для инвестиций в промышленности к 8 сентября.

ВЭБ не планирует инвестировать в новые проекты в сельском хозяйстве, в малом бизнесе, а также в ряде других секторов и к 8 сентября вместе с Минпромторгом определит конкретные ниши для инвестирования, сообщил глава госкорпорации Сергей Горьков.

"ВЭБ был всеяден, все направления - от небольших проектов сельского хозяйства до высокотехнологичных или крупных. И ВЭБ присутствовал везде. ... У ВЭБа не было фокуса, он финансировал очень много-много проектов в совершенно разных отраслях", - отметил Горьков, говоря о прежней политике госкорпорации.

"Поэтому мы сейчас в новой стратегии сказали, что мы не идем в ряд отраслей. Мы не идем в сельское хозяйство, потому что есть Россельхозбанк, есть специальный институт развития. Мы сказали, что мы не идем, к примеру, в какие-то отдельные направления - малый и средний бизнес, в такое направление как коммерческие банки", - сообщил Горьков телеканалу "Россия 24".

"Наша задача теперь с Минпромторгом ... к 8 сентября выбрать конкретные ниши, куда ВЭБ мог бы инвестировать и стать таким мультипликатором, не просто финансировать, а именно своим участием создать дополнительный коэффициент для инвестиций в российскую экономику", - подчеркнул глава ВЭБа.

Ранее в июле в интервью РИА Новости Горьков сообщил, что ВЭБ намерен фокусироваться на трех задачах: инфраструктуре, промышленности и экспорте. Говоря о приоритетных отраслях промышленности, Горьков называл фарминдустрию, производство энергетического оборудования, нефтехимию, химию, биоинженерию.

Подготовленная новым руководством ВЭБа стратегия до 2021 года должна быть доработана к началу сентября, заявил в конце июня премьер-министр РФ Дмитрий Медведев, возглавляющий наблюдательный совет госкорпорации. (ПРАЙМ 20.07.16)

Индекс химического производства в России вырос на 1,5% в первом полугодии 2016 года.

С апреля сохраняется отрицательный прирост производства основных химических веществ в России, по итогам июня этот показатель вырос до -3,2%, следует из материалов Росстата.

Согласно данным Федеральной службы государственной статистики РФ, в прошлом месяце выпуск основных химических веществ сократился на 3,2% в сравнении с майским показателем. Тем не менее, несмотря на третий подряд месяц отрицательного периода прироста, по итогам января - июня текущего года производство основных химических веществ выросло на 1,5%.

Так, в июне было произведено 224 тыс. тонн этилена против 232 тыс. тонн месяцем ранее. В целом, по итогам января - июня 2016 года было произведено более 1,425 млн. тонн данного олефина, что на 0,9% меньше в сравнении с аналогичным показателем 2015 года. Основная причина - длительный вынужденный простой мощностей этилена Ангарского ЗП из-за поломки оборудования.

Выпуск бензола в прошлом месяце также сократился до 95,5 тыс. тонн против 97,1 тыс. тонн в мае. Совокупный показатель производства этого продукта за первые шесть месяцев 2016 года достиг уровня 599 тыс. тонн, что на 3% меньше аналогичного показателя 2015 года.

Объем производства ксилолов в июне был сокращен до 48,3 тыс. тонн против 48,8 тыс. тонн месяцем ранее. За рассматриваемый период было выпущено 290,4 тыс. тонн ксилолов, что на 4,5% больше аналогичного показателя прошлого года.

Июньский показатель производства гидроксида натрия (каустической соды) вырос до 88,9 тыс. тонн (на 100% основного вещества) против 85,4 тыс. тонн месяцем ранее. С профилактического ремонта вышел Каустик (Волгоград), также в конце месяца запустил производство Саянскимпласт. По итогам января - июня текущего года суммарный показатель производства каустической соды превысил 548,6 тыс. тонн, сокращение к аналогичному показателю 2015 года составило 1,1%. Основная причина - незапланированная длительная остановка мощностей Саянскимпласта.

В прошлом месяце было выпущено 1,617 млн. тонн минеральных удобрений (в пересчете на 100% питательных веществ), что на 0,2% выше майского показателя. За рассматриваемый период российские предприятия выпустили более 10,1 млн. тонн удобрений, что на 1,3% больше показателя 2015 года. Вырос выпуск всех видов удобрений, исключение составили только калийные удобрения, объемы производства которых сократились на 8,8%. ([Маркет Репорт](#) 20.07.16)



Отраслевые мероприятия в химической промышленности

Объявлены первые 12 номинантов Национальной премии "ПРИОРИТЕТ-2016".

В рамках первого этапа Национальной премии в области импортозамещения "ПРИОРИТЕТ-2016" Организационный комитет и Экспертный совет премии извещают о результатах рассмотрения заявок на участие в премии. Статус Номинантов премии по итогам квалификационного отбора присвоен 12 компаниям и организациям в 7 номинациях. Все номинанты поборются за звания лауреатов и главные призы в номинациях премии.

Всего на 7 июля 2016 года на участие в конкурсе "ПРИОРИТЕТ-2016", как уточняют в Оргкомитете премии, было подано 48 заявок от соискателей из 21 региона Российской Федерации. Список первых номинантов Национальной премии в области импортозамещения "ПРИОРИТЕТ-2016" опубликован на сайте <http://prioritetaward.ru/nominees> Экспертный совет премии продолжает работу по обработке заявок. Напоминаем, что подача заявок на участие в Национальной премии в области импортозамещения "ПРИОРИТЕТ-2016" продолжается.

Комментируя объявление первых номинантов премии, подавших заявки до 30 июня текущего года, Председатель Оргкомитета Национальной премии в области импортозамещения "ПРИОРИТЕТ-2016" Виталий Расницын отметил высокий интерес отечественных компаний из разных отраслей экономики к премии как свидетельство выхода "ПРИОРИТЕТА-2016" на качественно новый уровень: "В 2016 году прием заявок мы начали как никогда рано, учитывая возросший рост интереса к конкурсу, выявляющему лидеров отечественного импортозамещения, его лучшие проекты и практики. Перед участниками "ПРИОРИТЕТ-2016" предстает значительно обновленным. Премия расширила и укрепила свои руководящие органы, Наблюдательный и Экспертный советы, усовершенствовала сетку номинаций, сделала более логичной и естественной критериальную базу, разработала новый оценочный лист, а также привлекла в качестве партнеров практически все отраслевые и профильные ассоциации и союзы России. Все это сделало главный конкурс страны в области импортозамещения еще сильнее, значимее, авторитетнее для всех его участников".

В номинации "Приоритет-ОБОРУДОВАНИЕ" номинантами стали вологодская компания "Нординкрафт" — лучший промышленный экспортер области и лауреат многочисленных престижных международных выставок, челябинская компания "КТИАМ", возрождающая в России выпуск уникальных станков сварки трением, а также фирма "Восход" из Саратова — лидер рынка хлебопекарного оборудования, и не только России.

В номинации "Приоритет-ИТ" в числе номинантов питерская группа "Кронштадт", в прошлом году уже становившаяся лауреатом премии. На "ПРИОРИТЕТ-2016" группа выставила проект создания первого российского полнопилотажного тренажера гражданского самолета Boeing 737. Другими номинантами в IT-номинации стали многопрофильная компания "РусБИТех" и ее программно-аппаратная медицинская разработка БМИТ, а также владикавказский центр "Баспик", который хорошо известен не только в России, но и по всему миру своими инновационными микроканальными пластинами для военных приборов ночного видения. Заявлен ВТЦ "Баспик" также и в номинации "Приоритет-ОБРОНПРОМ".

В номинации "Приоритет-МЕД" статус номинанта получили компания "ВладМиВа" из Белгорода и ее стоматологический композит "ДентЛайт". Еще одним номинантом в этой номинации стала орловская "Альсария", выпускающая широкий спектр ортопедической продукции на основе уникальных микросфер собственной разработки.

В номинации "Приоритет-ХИМПРОМ" статус номинанта присужден заводу "Тюменские аэрозоли" и его инновационной проникающей смазке ЖК-1 — новому слову в мировой смазочной индустрии.

В номинации "Приоритет-ЛЕГПРОМ" номинантом стала компания "Меланж-Текстиль" из Иваново с тканью "Контакт-250", которая служит для защиты от скапливания электростатических зарядов и используется для спецодежды работников газовой и нефтяной промышленности.

В номинации "Приоритет-МАШИНОСТРОЕНИЕ" номинантом стал пензенский "СтанкоМашСтрой" - эта компания входит в десятку крупнейших поставщиков металлообрабатывающего оборудования России.

В номинации "Приоритет-МЕТАЛЛУРГИЯ" статус номинанта присвоен Магнитогорскому металлургическому комбинату (ММК) и его комплексу холодной прокатки "Стан-2000". Основное предназначение уникального комплекса — производство проката для внешних и внутренних деталей автомобилей, для производителей бытовой техники и для строительной отрасли.

Оргкомитет премии также сообщил об открытии с 4 июля 2016 года второго этапа приема заявок на участие в Национальной премии в области импортозамещения "ПРИОРИТЕТ-2016". Участниками премии "ПРИОРИТЕТ-2016" могут стать компании и организации любой формы собственности и организационной структуры — как крупные корпорации, так и средние и малые предприятия. Для участия в премии "ПРИОРИТЕТ-2016" достаточно Заявки, которая заполняется в свободной форме в предварительно выбранной номинации. Подать заявку можно на официальном сайте премии <http://prioritetaward.ru/participate>



Торжественная церемония награждения номинантов и лауреатов Национальной премии в области импортозамещения запланирована на 2 ноября 2016 года в Технопарке "Сколково".

О премии: Премия "ПРИОРИТЕТ" - это ежегодный конкурс, организованный для поддержки и поощрения производителей в сфере конкурентного замещения товаров и услуг. Это первая и единственная на сегодня в России авторитетная в профессиональном сообществе, массовая и брендированная награда лучшим предприятиям страны, достигшим наибольших успехов в области импортозамещения. Премия проходит при поддержке Минпромторга России, Минсельхоза России, ТПП РФ, РСПП, "Деловая Россия", ФАС России, Комитета, а также других профильных и отраслевых организаций.

Ожидается, что в 2016 году в премии "ПРИОРИТЕТ-2016" примет участие больше 400 компаний. Проведение в прошлом году первой в истории России премии в области импортозамещения "Приоритет-2015" собрало 305 участников из 41 регионов страны в 18 основных номинациях. Торжественная церемония награждения 36 лауреатов премии состоялась в атриуме Государственного музея А.С. Пушкина на Пречистенке.

Организационная поддержка: КГ "Деловая лига"

Официальный партнер: Группа компаний "ММК"

Генеральный информационный партнер: ТАСС

Генеральный медиа-партнер: Издательский дом Коммерсантъ

Официальный информационный партнер: РИА Стандарты и качество

Генеральный отраслевой информационный партнер: ИД "Панорама"

При поддержке: Всероссийская организация качества (ВОК), Союз машиностроителей России, Союз потребителей России, Московская торгово-промышленная палата (МТПП), Союзлегпром, РАЭК, Российская ассоциация производителей станкоинструментальной продукции ("Станкоинструмент"), Ассоциация Российских фармацевтических производителей (АРФП), Российский союз химиков, АКОРТ, АССАГРОС, Союз авиапроизводителей России, РОССОЮЗХОЛОДПРОМ, Национальный союз зернопроизводителей, Союз виноградарей и виноделов России, Ассоциация "Лига содействия оборонным предприятиям".

Информационная поддержка: ТПП-информ, "Бизнес-журнал", исследовательский холдинг "РОМИР", газета "Промышленный еженедельник", телеканал "ПРО Бизнес", журнал "Стратегия", журнал "Авиапанорама", журнал "Российские торговые марки", журнал "Нефтегаз", журнал "Уезд", журнал "Регионы России", портал "MediaTimes", legport.ru, mashportal.ru, promrf.ru, agroday.ru, agro.ru. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.07.16)



Нефтехимическая промышленность

Общие новости

Производство полиэтилена низкого давления в России выросло на 14% за I полугодие.

Российские предприятия увеличили выпуск полиэтилена низкого давления (ПЭНД) на 14% за первое полугодие 2016 года. Исключение составил только "Казаньоргсинтез", который столкнулся с нехваткой сырья, сообщает "Маркет Репорт".

За шесть месяцев в России было произведено порядка 502 тыс. тонн ПЭНД, годом ранее объем выпуска составлял 438,4 тыс. тонн. В июне российские заводы наработали 83,9 тыс. тонн полиэтилена низкого давления, что на 4% ниже уровня мая. Выпуск ПЭНД сократил "Нижекамскнефтехим", который в прошлом месяце переориентировался на марки линейного ПЭ.

В целом, за полгода в Нижнекамске было произведено 72,2 тыс. тонн ПЭНД, что на 8% превышает показатель, достигнутый годом ранее. В июне на мощностях "Нижекамскнефтехима" было получено 10,4 тыс. тонн полиэтилена низкого давления, в мае – 19,2 тыс. тонн.

"Казаньоргсинтез" сократил производство ПЭНД на 9% до 237,5 тыс. тонн. В июне было выпущено 39 тыс. тонн полиэтилена, в мае – 41,2 тыс. тонн.

"Ставролен" выпустил 131,2 тыс. тонн полиэтилена низкого давления, тогда как годом ранее было наработано 55,5 тыс. тонн: с февраля 2014 года по апрель 2015 года производство полиэтилена на мощностях завода не осуществлялось из-за аварии. В июне 2016 года было выпущено 24,2 тыс. тонн ПЭНД, в мае – 17,7 тыс. тонн. Сокращение объемов выпуска объясняется проведением планового ремонта.

"Газпром нефтехим Салават" за шесть месяцев произвел 55,9 тыс. тонн полиэтилена низкого давления, что на 10% превышает прошлогодний уровень. В июне предприятие увеличило загрузку на 13% до 10,4 тыс. тонн. (RUPEC.RU 19.07.16)



Инвестиционные проекты

В Индустриальном парке "Тольяттисинтез" будут производить реагенты для водооборотных систем промышленных предприятий.

Они предназначены для очистки и промывки технологического оборудования от коррозии, соле- и биоотложений. Их использование повышает производительность аппаратов и снижает затраты, связанные с их эксплуатацией и ремонтом. Проект реализует компания "НИИЭПМ".

"Подобное производство у нас есть в Липецкой области, где мы начинали развитие проекта по выпуску реагентов для водооборотных систем промышленных предприятий, - говорит генеральный директор компании Александр Нам. - В связи с ростом количества партнеров на территории Самарской области, среди которых АВТОВАЗ, КУЙБЫШЕВАЗОТ, предприятия Роснефети, было принято решение наладить выпуск реагентов в Тольятти".

Среди преимуществ Индустриального парка резидент отмечает доступность энергоресурсов и удобное расположение площадки. На сегодняшний день идет подготовительный этап реализации проекта.

В целом, в 2015 году в Индустриальный парк "Тольяттисинтез" пришли 8 резидентов. Общий объем заявленных инвестиций составляет около 2 млрд рублей, будет создано около 300 рабочих мест. При этом, отмечает руководитель Индустриального парка Дмитрий Шевелев, главным приоритетом при отборе проектов остается обеспечение промышленной и экологической безопасности.

Информационная справка:

Индустриальный парк "Тольяттисинтез" создан на базе уже существующей производственной площадки с действующим крупным якорным резидентом – предприятием "СИБУР Тольятти", выпускающим синтетический каучук, мономеры и высокооктановые компоненты к бензину. В настоящее время в Индустриальном парке "Тольяттисинтез" имеются более 50 га свободных земельных участков, а также около 50 тыс.кв.м. производственных, складских и офисных помещений для размещения нового или расширения действующего бизнеса различной направленности.



Для справки: Название компании: *Индустриальный парк Тольяттисинтез* Адрес: 445007, Россия, Самарская область, Тольятти, ул. Новозаводская, 8 Телефоны: +7(8482)369494 E-Mail: office@ip-ts.ru Web: www.sibur.ru/ts/industrial_park; <http://ip-ts.ru> Руководитель: Морозов Юрий Витальевич, генеральный директор; Шевелев Дмитрий Владимирович, руководитель проекта (По материалам компании 15.07.16)



Новости о компании "СИБУР Холдинг"

На воронежской площадке СИБУРа завершился остановочный ремонт.

На воронежской площадке СИБУРа завершился капитальный остановочный ремонт, повысивший надежность и экологичность оборудования.

Ремонтные работы длились 10 дней и завершились на 2 суток раньше планируемого срока. За этот период успешно проведены мероприятия на 60 объектах площадки: произведена чистка более 400 единиц оборудования, ревизия и контроль порядка 970 единиц арматуры и 245 предохранительных клапанов. Техническое освидетельствование и экспертизу промышленной безопасности прошли около 260 единиц оборудования. Также в ходе модернизации были осуществлены врезки и замена различного насосного, емкостного, теплообменного оборудования.

В мероприятиях остановочного ремонта принимали участие специалисты 24 подрядных организаций и ремонтное подразделение воронежской площадки. В результате общее число задействованных сотрудников достигло 600 человек.

"Капитальный остановочный ремонт 2016 года - очень важный этап для дальнейшей работы площадки в связи с планируемым переходом на двухгодичный цикл его проведения - следующие масштабные ремонтные работы запланированы на 2018 год, - отметил директор по производству воронежской площадки Вячеслав Золототрубов, - В связи с этим объем работ завершившегося остановочного ремонта был увеличен на 40%. Выполнения такого объема работа в сжатые сроки удалось добиться за счет мобилизации подрядчиков и командного подхода всего коллектива площадки". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 14.07.16)



Новости о компании "Нижнекамскнефтехим"

На ПАО "Нижнекамскнефтехим" введен в эксплуатацию новый аппарат.

На заводе бутилового каучука (БК) ПАО "Нижнекамскнефтехим" в рамках реализации программы по повышению качества галобутиловых каучуков (ГБК) и наращиванию производства бутилового каучука до 220 тысяч тонн в год введен в эксплуатацию новый, уже пятый по счету, аппарат растворения.

Аппарат предназначен для растворения бутылкаучука в нефрасе с целью дальнейшего галоидирования полимера и получения хлор- либо бромбутилового каучуков. Новый аппарат растворения выгодно отличается от своих предшественников конструкцией, в которую были внесены изменения, позволившие устранить "узкие места", выявленные в процессе эксплуатации.

В 2015 году на заводе было произведено 198 тыс. тонн бутылкаучуков, в том числе 126,9 тыс. тонн - галоидированных.

Галобутиловый каучук используется в шинной промышленности для изготовления герметизирующего слоя бескамерных шин, в производстве резинотехнических изделий - для изготовления транспортерных лент, работающих в агрессивных средах и при повышенных температурах. Кроме того, он находит применение в производстве изделий медицинского назначения.

В настоящее время ПАО "Нижнекамскнефтехим" продолжает оставаться первым и единственным производителем галобутиловых каучуков в России. Нижнекамские ГБК отгружаются на экспорт на все континенты, аттестованы и аккредитованы мировыми фирмами-производителями шин Michelin, Pirelli, Goodyear, Bridgestone, Continental.



Для справки: Название компании: Нижнекамскнефтехим, ПАО Адрес: 423574, Россия, Республика Татарстан, Нижнекамск, промзона ПАО "Нижнекамскнефтехим" Телефоны: +7(8555)379309; +7(8555)377009; +7(8555)377864; +7(8555)377114 Факсы: +7(8555)377181 E-Mail: delo@nknh.ru; nknh@nknh.ru; inform@nknh.ru Web: <http://www.nknh.ru> Руководитель: Бикмурзин Азат Шаукатович, генеральный директор; Бусыгин Владимир Михайлович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)



Новости о компании "BASF"

BASF расширяет свой ассортимент инновационных пеноматериалов за счет нового продукта esovio®

EA.

Улучшенное сопротивление множественным ударным нагрузкам, идеальный вариант для транспортной упаковки

Вспенивающийся гранулят, легко перерабатываемый на имеющихся установках по переработке ППВ (вспенивающегося ПП) или ПСВ (вспенивающегося ПС)

Концерн BASF расширяет свой ассортимент высокоэффективных пеноматериалов, добавив в него сертифицированный компостируемый вспенивающийся гранулят esovio® EA. Этот продукт в основном состоит из органических компонентов, и, подобно всем продуктам, выпускаемым под брендом esovio®, поддерживает биологический природный цикл, благодаря своей компостируемости, подтвержденной сертификатами. Великолепные свойства этого патентованного вспенивающегося гранулята делают его особенно подходящим решением для транспортной упаковки ценных или хрупких товаров, для которых ключевым требованием является высокий уровень стойкости к ударным нагрузкам и эксплуатационная надежность. Свойства продукта аналогичны свойствам пенополистирила и характеризуются непревзойденным энергопоглощением, а также очень хорошей упругостью даже под воздействием множественных ударных нагрузок. Высокое содержание органических компонентов в составе и подтвержденная способность к компостируемости делают esovio EA особенно привлекательным вариантом в тех случаях, когда традиционные виды упаковки не соответствуют требованиям заказчика к экологичным транспортным решениям.

Вспенивающийся гранулят esovio EA

esovio EA является первым в мире вспенивающимся пеноматериалом с закрытоячеистой структурой на основе органических компонентов, сертифицированный как компостируемый. Он состоит из биоразлагаемого полимера BASF ecoflex® и полимолочной кислоты (PLA), которая извлекается из кукурузы или сахароносных растений, таких как маниок.

В процессе изготовления esovio EA гранулы заряжаются вспенивающим агентом пентан с использованием инновационного технологического подхода. Этот шаг позволяет обеспечить безпроблемное предвспенивание материала с помощью обычных предвспенивателей ПСВ с последующим формованием. Необработанные гранулы имеют плотность ок. 700 г/л. esovio EA предлагается на рынке в виде гранул размером 1,05 мм. Кроме того, в настоящее время разрабатывается более мелкая фракция 0,8 мм. Гранулы имеют коричневый цвет и поставляются заказчикам в октабинах (восьмигранных картонных коробах). При соблюдении необходимых условий складирования продукт может храниться не менее шести месяцев без потери качества.

Готовое решение для производства и переработки

Переработчики могут формовать esovio EA в 2 этапа, придавая материалу практически неограниченное разнообразие форм. На первом этапе гранулы предварительно вспениваются при помощи добавления пара, образуя шарики с закрытоячеистой структурой с регулируемой минимальной плотностью 25 г/л. Краткое время предвспенивания обеспечивает низкое энергопотребление.

После этого вспененные гранулы могут формироваться в изделия различной геометрии. Заказчики получают дополнительные выгоды благодаря тому, что переработка может выполняться на уже имеющихся установках по переработке ПСВ (вспенивающегося ПС) или ППВ (вспенивающегося ПП). В связи со схожими параметрами переработки переоснащение установок не требуется, также как и значительное изменение существующих производственных процессов. Технологический процесс также сильно напоминает переработку ПСВ, хотя в общем и целом существует необходимость в некоторой адаптации параметров. Это отражается в сокращении времени подачи пара, тогда как продолжительность цикла на этапе формования в общем остается неизменной. Кроме того, в связи с усадкой около 1,5% необходимо адаптировать геометрию форм. Для того чтобы обеспечить очень высокое качество и стабильность размеров деталей рекомендуется – как и при переработке ППВ – выдерживать готовые детали в нагревательной камере после формования.

Свойства материала делают возможным изготовление упаковки для безопасной транспортировки товаров

По сравнению с ПСВ, esovio EA имеет более низкую жесткость, а уровень энергопоглощающей способности продукта находится между ПСВ и ППВ. Эти свойства делают данный материал идеальным решением для использования в электротехнике и электронике для упаковки таких тяжелых и хрупких товаров, как стиральные машины или телевизоры, которые должны оставаться неповрежденными в течение всей транспортной цепочки даже в условиях, когда они подвергаются множественным тяжелым ударным нагрузкам.

Более того, esovio EA имеет минимальную теплопроводность 34 мВт/(мК) и поэтому идеально подходит для всех областей логистики, предъявляющих высокие требования к теплоизоляции. Например, esovio EA помогает поддерживать постоянную низкую температуру чувствительных товаров: упакованных овощей, фруктов, мяса, замороженных товаров и даже лекарств. Это эффективный способ предотвращения порчи товаров.



Благодаря свойствам базового сырья, есовіо ЕА можно хранить при температуре до 100°C в течение нескольких часов. Поэтому он подходит для горячего склеивания. Кроме того, данный продукт обладает хорошей устойчивостью к растворителям, таким как ацетон. Являясь гарантированно компостируемым продуктом, он не содержит никаких ингибиторов горения.

В будущем BASF будет предлагать есовіо ЕА, имеющий допуск для контакта с продуктами питания. Это позволит расширить диапазон областей применения на те сферы, в которых пеноматериал вступает в прямой контакт с обработанными продуктами питания. В будущем есовіо ЕА также идеально подойдет для использования в качестве транспортного контейнера многократного использования для обработанных фруктов/овощей, рыбы и мяса.

Легкое преобразование в компост в конце жизненного цикла продукта

В обычных условиях окружающей среды есовіо ЕА характеризуется долговечностью. Для инициации процесса биологической деградации необходимы специальные условия, создаваемые на промышленных установках для компостирования отходов. Там, где доступны такие способы утилизации отходов с помощью местных установок компостирования, этот сценарий облегчает утилизацию пеноматериала – гарантированная компостируемость означает, что возможна утилизация продукта вместе с пищевыми отходами без предварительного разделения материалов.

есовіо ЕА очень быстро разлагается на промышленных установках для компостирования отходов благодаря высокой пористости и специфической поверхности вспененных гранул. Испытания по компостированию показали, что, например, кубики есовіо ЕА со стороной 5 см и плотностью 28-47 г/л разрушаются в течение пяти недель, образуя воду, CO₂ и биомассу. Перед компостированием материал может быть вторично переработан с использованием традиционных процессов рециклинга.

При разработке есовіо ЕА особое внимание уделялось потребности рынка во вспененном компостируемом материале, состоящем из биокомпонентов и обладающем большой прочностью. Не менее важным фактором является соответствие продукта критериям устойчивого развития: с есовіо ЕА потребители делают выбор в пользу материала на базе биологических компонентов, который в конце своего жизненного цикла может быть превращен в ценный компост.

О бренде есовіо®

есовіо® – это бренд высококачественных и универсальных биопластиков концерна BASF. Его основными преимуществами являются компостируемость, подтвержденная сертификатами, и содержание биокомпонентов. Основные области применения есовіо: пластиковые пленки, например, мешки для органических отходов, мешки двойного использования (сначала для покупок, а затем для органических отходов) или пленки сельскохозяйственного назначения. Кроме того, следующие решения для компостируемых упаковок, могут изготавливаться с использованием есовіо: защитный слой для бумажных изделий, термоусадочные пленки, вспененная упаковка и выдувные изделия.

BASF на K 2016

Там, где ваши идеи превращаются в идеальные решения: BASF на выставке K 2016 с 19 по 26 октября 2016 года в г. Дюссельдорфе, Германия, зал 5, стенд C21/D21. Связанные с выставкой пресс-релизы, фотографии и дополнительную информацию вы сможете найти на сайте basf.com/k2016.

О концерне BASF

В BASF мы создаем химию для устойчивого будущего, объединяя экономический успех с защитой окружающей среды и социальной ответственностью. Около 112 000 сотрудников BASF вносят свой вклад в успех клиентов концерна практически в каждой отрасли и практически в каждой стране мира. Наш продуктовый портфель состоит из 5 сегментов: химикаты, специальные продукты, функциональные материалы и решения, решения для сельского хозяйства, а также нефть и газ. В 2015 году объем продаж концерна составил ок. 70 млрд. евро. Акции BASF торгуются на фондовых биржах Франкфурта (BAS), Лондона (BFA) и Цюриха (AN). С более подробной информацией о BASF можно ознакомиться в интернете по адресу www.basf.com (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.07.16)



Новости о прочих компаниях

Правительство РФ поручило ФАС урегулировать ситуацию вокруг Саянскхимпласта.

Премьер-министр РФ Дмитрий Медведев поручил ФАС урегулировать ситуацию с поставками этилена на "Саянскхимпласт". В правительство с соответствующей просьбой обратился член Совета Федерации от Иркутской области Виталий Шуба.



САЯНСКХИМПЛАСТ

Как отмечается в сообщении областного заксобрания, В. Шуба направил обращение в адрес Д. Медведева с просьбой рассмотреть ситуацию, сложившуюся вокруг "Саянскхимпласта". В обращении отмечается, что из-за неопределенности с ценой и объемами поставок этилена саянское предприятие не может планировать свою деятельность в долгосрочном периоде.

Сенатор приходит к выводу, что ограничения по объемам поставки приводят к сбоям в работе технологического оборудования как на "Саянскхимпласте", так и на "Ангарском заводе полимеров".

В правительстве РФ подтвердили информацию о получении обращения от В. Шубы. Со стороны главы правительства было дано поручение Федеральной антимонопольной службе разобраться в сложившейся ситуации и выработать конкретные меры для ее урегулирования.

В ФАС "Рупеку" пока не прокомментировали, какие именно меры намерено предпринять ведомство. Ранее сообщалось, что для решения ценовых споров, которые возобновились во второй половине 2015 года, была разработана формула цены на этилен без привязки к экспортному паритету.

Весной представитель ФАС говорил "Рупеку", что опробовать ее возможно будет только после того, как оба предприятия выйдут на нормальный режим работы. "Ангарский завод полимеров" возобновил наработку этилена 30 июня, поставки в адрес "Саянскхимпласта" начались в первых числах июля. 11 июля "Саянскхимпласт" произвел первые партии поливинилхлорида, сырьем для которого является этилен. Однако уже 18 июля было заявлено об очередном перебое с поставками олефинов ввиду новых технических проблем на производстве в Ангарске. Предположительно, подача этилена не будет осуществляться до конца месяца.

Для справки: Название компании: Саянскхимпласт, ОАО Адрес: 666301, Россия, Иркутская область, Саянск, а/я 17 Телефоны: +7(3952)258371; +7(39553)258372; +7(39553)45540 Факсы: +7(39553)45006 E-Mail: mail@sibvinyl.ru Web: <http://www.sibvinyl.ru> Руководитель: *Круглов Виктор, председатель Совета директоров; Мельник Николай Викторович, генеральный директор (RUPEC.RU 19.07.16)*



Региональные новости нефтехимической промышленности

В Дивногорске создадут полимерный кластер.

В Дивногорске планируется создать кластер полимерных материалов. Об этом стало известно в ходе визита вице-премьера Натальи Рязанцевой на одну из промышленных площадок города.

Как сообщили в пресс-службе правительства, Рязанцева посетила завод геосинтетических материалов "ТехПолимер" в Дивногорске. Вице-премьер осмотрела проектную лабораторию и познакомилась с работой производственной линии по синтезу пленочных нитей, изготавливаемых при помощи инновационной твёрдофазной технологии. Проект был поддержан в Минпромторге РФ.

"Получаемый материал высокопрочен и сверхлегок, за счет чего активно используется в оборонной промышленности и в ходе строительства автомобильных и железных дорог", — добавили в правительстве.

По итогам визита Рязанцева отметила, что в Дивногорске создана необходимая техническая база, а также сконцентрированы знания и технологии для формирования полимерного кластера. Вице-премьер пообещала помочь руководству завода с подготовкой квалифицированных кадров для производства.

"Начаты переговоры с руководством опорного инженерно-технического университета о создании в Дивногорске базовой кафедры вуза", — сказала Рязанцева.

Кроме того, в Дивногорске будет создан филиал краевого бизнес-инкубатора, ориентированного на стартапы в области полимерных материалов, а также центр сертификации, стандартизации и испытаний. (Newslab.ru 18.07.16)



Международные проекты

Группа Mondi выкупила у АО "Роснано" и одного частного инвестора 100% находящихся в обращении акций АО "Уралпластик-Н" (Уралпластик).

Mondi следует четкой стратегии, нацеленной на расширение бизнес-сегмента Consumer Goods Packaging (Упаковка для потребительских товаров) за счет органического роста и приобретения новых предприятий, повышающих экономическую эффективность бизнеса. "Это приобретение позволяет нам улучшить обслуживание уже имеющихся клиентов на этом растущем рынке и расширить клиентскую базу в регионе", - заявил Питер Дж. Освальд, исполнительный директор Mondi Europe & International.

Уралпластику принадлежит завод неподалеку от Екатеринбурга в Уральском федеральном округе Российской Федерации, на котором производится широкий спектр гибкой полимерной упаковки для пищевой промышленности, производителей товаров бытовой химии и средств личной гигиены, а также промышленных материалов. Компания поставляет свою продукцию большому числу отечественных и иностранных потребителей. За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, оборот Уралпластика составил 1 988 млн рублей (29,2 млн евро), а скорректированный показатель EBITDA - 318 млн рублей, или 4,7 млн евро.

Алексей Гончаров, совладелец АО "Уралпластик-Н", так прокомментировал сделку с Группой Mondi: "Я горжусь достижениями Уралпластика. Компания значительно выросла за годы своего существования. Теперь она становится частью авторитетной международной группы, которая обеспечит ей еще больший успех в будущем".

"У Mondi большой опыт работы в России, и мы серьезно заинтересованы в расширении нашего присутствия на этом рынке. Mondi уже насчитывает около 5 700 сотрудников в России - на комбинате в Сыктывкаре (немелованные белые бумаги и тарный картон), на заводе по производству упаковки в Переславле (многослойные упаковочные материалы с межслоевой печатью для потребительских товаров), а также в нескольких торговых представительствах в Москве. Мы искренне радуемся тому, что коллектив Уралпластика вливается в нашу команду. Мы рассчитываем на плодотворный обмен знаниями и опытом с нашими новыми коллегами", - заявил Питер Дж. Освальд, исполнительный директор Mondi Europe & International. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.07.16)



Зарубежные новости

Новые направления сотрудничества обсуждены с руководством предприятий концерна "Белнефтехим".

В ОАО "АМКОДОР" - управляющая компания холдинга" прошло очередное семинар-совещание с демонстрацией современных образцов выпускаемой техники для белорусских потребителей техники "АМКОДОР".

**БЕЛНЕФТЕХИМ***Белорусский государственный концерн по нефти и химии*

Вчера компанию посетили представители предприятий концерна "Белнефтехим", которые побывали на постоянно действующей выставке техники "АМКОДОР" и на производственных площадках завода "Ударник". Гости холдинга познакомились с производственной линейкой техники "АМКОДОР" дорожно-строительного комплекса, моделями вилочных электропогрузчиков, техническими характеристиками новых универсальных погрузчиков – погрузчика с бортовым поворотом АМКОДОР-208Е и погрузчика с телескопической стрелой АМКОДОР 540-70.

В рамках семинара-совещания выступили первый заместитель Директора маркетинг центра ОАО "АМКОДОР" - управляющая компания холдинга" Евгений Косинов, первый заместитель генерального конструктора ОАО "АМКОДОР" - управляющая компания холдинга" Андрей Герман, директор ЗАО "Амкодор-Спецсервис" Андрей Цуриков, заместитель начальника управления промышленной безопасности и энергосбережения концерна "Белнефтехим" Виктор Иванов, а также представители предприятий концерна "Белнефтехим".

Как отметил начальник отдела транспортного производства РУП ПО "Белоруснефть" Владимир Рудой, на предприятиях производственного объединения работают более 60 единиц техники "АМКОДОР", и нарекания к ней практически отсутствуют. В то же время производителям хотелось бы укрепить взаимодействие в части технического и сервисного обслуживания машин. По окончании презентации о холдинге прозвучали предложения расширить сотрудничество по вопросам поставок техники и навесного оборудования холдинга "АМКОДОР" в адрес сельхозпредприятий, которые курирует концерн "Белнефтехим",

Участники семинара-совещания обсудили предложения по выпуску новой техники, ее совершенствованию и доработке под нужды предприятий концерна "Белнефтехим", вопросы перспективных направлений сотрудничества, оплаты и поставок машин на льготных условиях, организации учебных программ для операторов и механиков, обслуживающих технику "АМКОДОР". Особый интерес вызвала информация о создании нового погрузчика с телескопической стрелой АМКОДОР 540-105 с вылетом стрелы 10 метров.

И это не единственная новинка, которую представит холдинг в самое ближайшее время в рамках маркетинговой стратегии, направленной на создание обширной линейки "АМКОДОРОВ", применяемой во всех технологических областях. Впереди — еще ряд громких премьер от белорусского лидера машиностроения!

В свою очередь системная работа и практика проведения семинаров-совещаний с потребителями, самые тесные контакты с организациями, использующими технику "АМКОДОР" в работе, будет продолжена.

Для справки: Название компании: *Концерн Белнефтехим (Белорусский государственный концерн по нефти и химии)* Адрес: 220116, Республика Беларусь, Минск, пр. Дзержинского, 73 Телефоны: +375(17)2690101; +375(17)2690311 Факсы: +375(17)2699410; +375(17)2719700 E-Mail: koncbnx@belneftekhim.by Web: <http://www.belneftekhim.by> Руководитель: *Ляшенко Игорь Васильевич, председатель*

Для справки: Название компании: *АМКОДОР - управляющая компания холдинга, ОАО* Адрес: 220013, Республика Беларусь, Минск, ул. П. Бровки, 8 Телефоны: +710375(17)2808701 Факсы: +710375(17)2849156 E-Mail: kantz@amkodor.by Web: <http://amkodor.by> Руководитель: *Шакутин Александр Васильевич, Председатель совета директоров* (INFOline, ИА (по материалам компании) 14.07.16)



Обзор прессы нефтехимической промышленности

Побочный эффект. "Сибирская нефть". № 132 2016

Результаты модернизации установки производства серы на Московском НПЗ

Сера — неизбежный побочный продукт переработки углеводородов, который может приносить как прибыль, так и проблемы в силу своей экологической небезопасности. На Московском нефтеперерабатывающем заводе эти проблемы были решены за счет модернизации установки производства серы, которая позитивно повлияла и на экономическую составляющую процесса



Сера — распространенный химический элемент и встречается во многих полезных ископаемых, в том числе в нефти и природном газе. При переработке углеводородного сырья сера становится побочным продуктом, от которого нужно каким-то образом избавляться, а в идеале сделать источником получения дополнительной прибыли. Осложняющий ситуацию фактор — неэкологичность этого вещества, требующая особых условий его хранения и транспортировки.

В масштабах мирового рынка объемы серы, производимые при переработке нефти и газа, примерно равны и в общей сложности составляют около 65 %. Еще почти 30 % приходится на отходящие газы цветной металлургии. Небольшая оставшаяся доля — это непосредственная разработка месторождений серы и добыча пиритов*. В 2014 году в мире было произведено 56 млн тонн серы, при этом эксперты прогнозируют рост этого показателя к 2017–2018 годам за счет ввода в эксплуатацию новых крупных газовых месторождений в Средней Азии и на Ближнем Востоке.

Российский рынок серы можно считать значительно монополизированным: примерно 85 % сырья поставляется газоперерабатывающими предприятиями "Газпрома". Оставшаяся доля делится между "Норильским никелем" и нефтепереработкой. По данным Росстата, в 2015 году в России произведено примерно 6 млн тонн серы, что позволяет стране занимать десятую часть мирового рынка. Внутренний рынок профицитен: российские потребители (а это преимущественно производители удобрений) ежегодно закупают порядка 2–3 млн тонн серы, остальное идет на экспорт. При этом рынок потребителя также можно считать монопольным: около 80 % всей производимой в России жидкой серы закупают предприятия группы "ФосАгро", еще примерно 13 % отправляется другому производителю минудобрений — "ЕвроХиму". На экспорт идет только гранулированная и комовая сера (см. врез о видах серы).

Очевидно, что крупных потребителей интересует поставщик, способный полностью удовлетворить их спрос. "В этой ситуации небольшие производители, как правило, ищут покупателей среди соседних предприятий — это позволяет сэкономить на логистике и за счет этого повысить интерес к товару, — пояснил начальник управления нефтехимии и СУГ "Газпром нефти" Захар Бондаренко. — Иногда сера, будучи побочным продуктом производства, и вовсе отдается за бесценок, лишь бы избавиться от небезопасного для хранения сырья".

Выбирая свою стратегию утилизации сероводорода, Московский нефтеперерабатывающий завод делал ставку на экологию, но смог учесть и финансовые интересы.

Без запаха и пыли

Реконструкция установки производства серы на МНПЗ стала частью проекта комплексной модернизации производства, направленной на улучшение экологических показателей завода. В 2014 году Московский НПЗ перешел на выпуск гранулированной серы — современного продукта, отвечающего самым строгим экологическим требованиям. В рамках реконструкции было обновлено оборудование установки, построен блок грануляции и блок доочистки отходящих газов.

Значительные объемы сероводородосодержащих (кислых) газов на НПЗ получают в результате процесса каталитического крекинга, а также гидроочистки бензина и дизельного топлива от серы, изначально содержащейся в нефти. Сегодня эта проблема особенно актуальна: нефть становится все более сернистой, а экологические стандарты для топлива жестко ограничивают содержание этого элемента. Экологический класс "Евро-5", которому соответствует весь выпускаемый на МНПЗ бензин, подразумевает пятикратное снижение содержания серы в топливе по сравнению с "Евро-4", с 50 до 10 мг / кг.

На установке получения серы сероводород сначала окисляют до диоксида серы, который затем при взаимодействии с тем же сероводородом в присутствии катализатора превращается в элементарную серу (процесс Клаусса). Однако, чтобы полностью утилизировать сероводород, надо не просто прогнать кислые газы через установку, но и произвести последующую дополнительную очистку. "В процессе модернизации установки мы поменяли 90 % оборудования, — рассказал куратор установки получения серы Владимир Суворкин. — Но одним из главных этапов проекта стало строительство блока доочистки отходящих газов. Новый блок доочистки позволяет минимизировать выбросы диоксида серы, а весь сероводород возвращать в технологический процесс. Таким образом, нам удалось увеличить степень извлечения серы более чем на 20 % — сейчас она достигает 90 %. При этом выбросы сероводорода полностью исключены".



Другой важный экологический аспект — избавление от комовой серы — сыпучего материала, хранение которого неизбежно связано с образованием большого количества вредной пыли. Изначально установка производит жидкую серу, которую можно либо продать в жидком виде, либо охладить и превратить в комовую, либо гранулировать. "На старой установке существовали две серные ямы объемом 50 тонн каждая для хранения жидкой серы, — уточнил Владимир Суворкин. — Когда не было отгрузки жидкой серы, в ж / д или автоцистерны приходилось откачивать серу на склад и хранить уже в кристаллизованном комовом виде. С вводом нового узла (серной ямы) объемом 950 тонн от этой проблемы мы избавились". Часть жидкой серы сейчас продается одному из предприятий, расположенных в Московской области, остальное направляется на установку грануляции.

В отличие от производства комовой серы, при грануляции практически не образуется пыли и запаха. Каждая гранула представляет собой полусферу размером от 2 до 5 мм и находится в полимерной оболочке, что предотвращает ее растворение. На выходе с конвейера готовая продукция фасуется в современную упаковку — герметичные мешки "биг-бэги". Такая упаковка полностью исключает контакт серы с окружающей средой.

Транспортный узел

Конечно, грануляция серы — довольно сложный и затратный процесс, значительно увеличивающий себестоимость продукта. Избежать расходов на ввод в эксплуатацию дополнительного оборудования "Газпром нефть" могла бы при условии продажи на рынке всей производимой жидкой серы. Однако рассчитывать на это не приходится. Главная проблема российского рынка этого продукта на сегодня — дефицит цистерн, связанный с новым техрегламентом, обязывающим владельцев подвижного состава либо модернизировать устаревший подвижной состав, либо выводить его из эксплуатации. Владельцы цистерн предпочитают второй вариант, при этом вкладываться в производство новых цистерн никто не спешит. "В масштабах отечественного рынка серы МНПЗ — небольшой производитель, поэтому компании нет смысла тратить на расширение собственного парка цистерн, — рассказал Захар Бондаренко. — Гораздо выгоднее оказалось гранулировать нереализованные остатки жидкой серы и продавать на внешние рынки, где всегда можно найти покупателя даже на небольшие объемы".

Если для российских потребителей гранулированная сера оказывается слишком дорогим продуктом, для переработки которого к тому же требуется дополнительное оборудование, то на внешних рынках спрос на гранулированную серу стабильно высок. Сегодня гранулированная сера Московского НПЗ поставляется более чем в десятку стран, в том числе в страны Латинской Америки, Африки и Юго-Восточной Азии. "В настоящее время гранулированная сера на мировом рынке постепенно вытесняет прочие ее товарные формы благодаря более высокому качеству (отсутствию примесей и загрязнений) и удобству транспортировки, — пояснила руководитель отдела рынков химической продукции исследовательской группы „Инфомайн" Ольга Волошина. — В то же время на внутреннем рынке традиционно используют в основном жидкую серу. В ближайшей перспективе эта ситуация вряд ли изменится, поскольку для перехода производств на использование гранулированной серы вместо жидкой необходимо их переоборудование, в том числе создание сероплавильных мощностей. Это потребует дополнительных затрат, на которые мало кто пойдет в условиях экономического кризиса".

Перспективы и возможности

Несмотря на текущую востребованность серы на внешних рынках, эксперты очень осторожны в прогнозах развития этого направления. Мировой рынок сильно зависим от крупнейших импортеров, в первую очередь Китая, который в 2015 году ввез порядка 10 млн тонн серы. Однако развитие собственного производства постепенно снижает заинтересованность китайцев в импорте. Нестабильная ситуация и с другими значительными игроками. В этой связи уже несколько лет подряд "Газпром", как крупнейший экспортер, говорит о необходимости искать альтернативные рынки сбыта серы внутри страны. Таким рынком могла бы стать сфера дорожного строительства при условии активного внедрения новых материалов — сероасфальта и серобетона. Сравнительные исследования этих материалов показывают целый ряд их преимуществ, в частности экологическую безопасность, износостойкость, теплоустойчивость, трещиностойкость, стойкость к колееобразованию. "Несмотря на создание опытных партий тротуарной плитки из серобетона, а также покрытие участков дорог сероасфальтом, массового промышленного производства этих строительных материалов пока налажено не было, — констатировала Ольга Волошина. — Разработчики объясняют это отсутствием нормативно-технической базы, регламентирующей требования к такого вида материалам, а также к технологиям устройства дорожного покрытия".

Пока в "Газпроме" ведется работа над долгосрочной целевой программой создания и развития в РФ подотрасли промышленности строительных и дорожно-строительных материалов на основе серного вяжущего. В свое время в компании говорили о целесообразности размещения производства таких материалов в регионах с высоким уровнем дорожного строительства и наличием сырья. Тогда в качестве потенциальной сырьевой и производственной базы назывался Московский НПЗ. Правда, пока таких проектов в "Газпром нефти" нет.

Для справки: Название компании: *Газпромнефть - Московский НПЗ, АО (Газпромнефть-МНПЗ, Московский НПЗ)* Адрес: 109429, Россия, Москва, Капотня, 2 квартал, 1, корп. 3 Телефоны: +7(495)7349200 Факсы: +7(495)3556252 E-Mail: info@mnpz.ru Web: <http://mnpz.gazprom-neft.ru> Руководитель: Егизарьян Аркадий Мамиконович, генеральный директор (15.07.16)



Агрохимия

Общие новости агрохимии

Железнодорожные перевозки удобрений в РФ в июне выросли на 4,1% - до 27 млн тонн.

Объем железнодорожных перевозок удобрений в России в июне 2016 года вырос на 4,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года - до 26,977 миллиона тонн, следует из имеющихся в распоряжении агентства "Прайм" материалов главного вычислительного центра (ГВЦ) РЖД.

Внутренние перевозки увеличились на 8,8%, составив 10,5 миллиона тонн.

Международные перевозки в целом выросли на 1,3% - до 16,5 миллиона тонн, в том числе через порты - до 9,2 миллиона тонн (+3%), через погранпереходы - до 7,4 миллиона тонн (-0,7%).

Экспортные перевозки в целом выросли - на 0,5%, составив 16,2 миллиона тонн, в том числе через порты - 9,2 миллиона тонн (+3%), через погранпереходы - 7,0 миллионов тонн (-2,5%).

Импорт вырос в 2,3 раза (+135%) и составил 207,0 тысяч тонн (за июнь прошлого года - 88,1 тысячи тонн), при этом практически весь перевезенный объем пришелся на погранпереходы (205,4 тысячи тонн).

Транзит вырос на 7,8% и составил 122,5 тысячи тонн, также почти полностью прошедший через погранпереходы (118,1 тысячи тонн). (ПРАЙМ 15.07.16)



Инвестиционные проекты в агрохимии

Минпромторг РФ дал положительное заключение о подписании специнвестконтракта с ООО "ЕвроХим-Усольский калийный комбинат".

15 июля 2016 года в Минпромторге России состоялось заседание межведомственной комиссии (МВК) по заключению специальных инвестиционных контрактов (СПИК) под председательством первого заместителя министра промышленности и торговли РФ Глеба Никитина. Членами МВК вынесено положительное заключение о подписании специнвестконтракта с ООО "ЕвроХим-Усольский калийный комбинат".



Сторонами СПИК являются Минпромторг России, правительство Пермского края и МХК "ЕвроХим".

Напомним, в середине июня 2016 года в рамках XX Петербургского международного экономического форума подписан меморандум между Минпромторгом РФ, Пермским краем и МХК "ЕвроХим". Подписи под документом поставили министр промышленности и торговли РФ Денис Мантуров, губернатор Виктор Басаргин и генеральный директор Минерально-химической компании "ЕвроХим" Дмитрий Стрежнев. В Пермском крае реализуется масштабный инвестпроект по созданию "с нуля" в г. Усолье современного предприятия с применением новейших технологий разработки месторождения, строительством двух стволов с развитием рудника мощностью до 10 млн тонн руды в год, строительством фабрики с производственной мощностью 2,3 млн тонн калия хлористого в год. Это приведет к появлению за время действия СПИК более 1700 рабочих мест. Объем инвестиций составит более 72 млрд рублей. На 2018 год намечено начало выпуска продукции.

Со стороны Пермского края предприятию будут предоставлены налоговые льготы. Сам СПИК стороны планируют подписать до осени 2016 года.

Справка.

Специнвестконтракт – это новый нефинансовый инструмент, который позволяет мотивировать бизнес на создание новых производственных мощностей на территории России.

Для справки: Название компании: ЕвроХим-Усольский калийный комбинат, ООО Адрес: 618460, Россия, Пермский край, Усолье, ул. Свободы, 138 Телефоны: +7(3424)256200; +7(3424)256210 Факсы: +7(3424)256211 E-Mail: info_usl@eurochem.ru Web: <http://www.eurochem.ru> Руководитель: *Шеин Алексей Петрович, генеральный директор* (Пермский региональный сервер 19.07.16)



Новости о компании "УРАЛХИМ"

"УРАЛХИМ" принял участие во "Всероссийском дне поля - 2016".

АО "ОХК "УРАЛХИМ" приняло участие в сельскохозяйственном форуме "Всероссийский день поля - 2016".

На стенде компании была представлена продукция всех предприятий холдинга. Это самые популярные у отечественных сельхозпроизводителей азотные удобрения - аммиачная селитра, ее производные, а также карбамид. Посетители форума также могли получить информацию о высокоэффективных фосфорных и комплексных удобрениях с добавками серы, дефицит которой отрицательно влияет на развитие зерновых и масличных культур. Кроме того, на стенде была представлена последняя разработка компании - линейка водорастворимых удобрений марки SOLAR, которые предназначены специально для систем ирригации, защищенного грунта и внекорневой подкормки растений. Эти удобрения не содержат нерастворимых веществ, которые засоряют узлы и агрегаты систем полива.

Во "Всероссийском дне поля" приняли участие делегации 56 российских регионов, а также представители зарубежных стран. Свою продукцию показали более 260 компаний, среди которых производители сельскохозяйственной техники, оборудования, семян, удобрений, средств защиты растений, а также разработчики передовых инновационных технологий для агропромышленного комплекса.

В работе форума принял участие министр сельского хозяйства Российской Федерации А. Ткачев, а также представители профильных министерств и ведомств, руководители регионов, органов управления АПК субъектов Российской Федерации, отраслевых союзов, ассоциаций, представители крупнейших производственных предприятий, в том числе зарубежных. (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.07.16)



Новости о компании "ФосАгро АГ"

Неисполнительный директор ОАО "ФосАгро" Иван Родионов увеличил долю в уставном капитале Компании.

Иван Родионов, неисполнительный директор, член Совета директоров и председатель комитета по управлению рисками Совета директоров ОАО "ФосАгро" (Московская биржа, LSE: PHOR), российской вертикально-интегрированной компании, одного из ведущих мировых производителей фосфорсодержащих удобрений, проинформировал Компанию о приобретении им 14 500 глобальных депозитарных расписок (ГДР) на ее акции.

В настоящее время Иван Родионов, который ранее приобретал только акции Компании, владеет в общей сложности 14 500 ГДР и 3 488 акциями ОАО "ФосАгро", что соответствует 0,0064% уставного капитала Компании. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.07.16)



Новости о компании "Акрон"

"Акрон" подтвердил соответствие системы менеджмента качества международному стандарту ISO 9001:2008.

ПАО "Акрон" успешно прошло аудит системы менеджмента качества на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2008. Аудитором выступила международная организация DNV GL, которая отметила улучшение основных бизнес-процессов предприятия.

В ходе проверки аудитор посетил производства аммиака и нитроаммофоски, а также цеха карбамида, метанола и цех комплектации ПАО "Акрон" в Великом Новгороде. Особое внимание было уделено процессу производства выпускаемой продукции, а также уровню удовлетворенности потребителей продукции компании. Независимая компания DNV GL отметила высокий уровень осведомленности и подготовленности персонала предприятия "Акрон".

По результатам проверки аудиторы дали положительную оценку системе менеджмента качества ПАО "Акрон" и отметили ее эффективность. Исполнительный директор ПАО "Акрон" Владимир Гавриков отметил: "Очередное успешное прохождение аудита – это результат огромной работы каждого сотрудника предприятия. Наличие сертификата соответствия системы менеджмента качества является одним из доказательств того, что компания "Акрон" надежный и добросовестный производитель, выпускает качественную продукцию, что, несомненно, вызывает доверие у потребителей к продукции компании". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)



Региональные новости агрохимии

В Новгородской области индекс цен производителей промышленных товаров составил 100,3%.

По данным Новгородстата, в июне 2016 года индекс цен производителей промышленных товаров, реализуемых на внутренний рынок Новгородской области, составил 100,3%.

Повысились цены производителей на огнеупоры — на 2,6%. В то же время цены производителей на силикатный кирпич и керамический кирпич снизились на 0,4% и 0,9%.

Фанера клееная, состоящая только из листов древесины, стала дороже на 3,6%, пиломатериалы обрезные — на 0,2%. Одновременно щепа технологическая для производства целлюлозы и древесной массы стала дешевле на 2,2%.

В химическом производстве цены на удобрения и азотные соединения уменьшились на 10%.

В производстве и распределении электроэнергии, газа и воды цены производителей на электрическую мощность проданную снизились на 12,1%. Одновременно электроэнергия, отпущенная транспорту, стала дороже на 3,4%, промышленным потребителям — на 0,5%, сельскохозяйственным товаропроизводителям — на 0,1%, сообщает пресс-служба Новгородстата (INFOLine, ИА (по материалам компании) 05.07.16)



Зарубежные новости агрохимии

ПАО "Сумское НПО" поставит насосное оборудование для ОАО "Беларуськалий".

ПАО "Сумское НПО" подписало контракт с ОАО "Беларуськалий" на поставку центробежного насоса и комплекта запасных частей к нему.

Согласно информации ведущего менеджера управления по продажам Ирины Дубровской, продукция необходима заказчику для обновления производственных мощностей на одной из его обогатительных фабрик, а именно: для замены оборудования, которое исчерпало свой срок эксплуатации.

Сумским машиностроителям необходимо изготовить насос типа ЦНС 180-1050-2С-М из коррозионностойкого материала. Основная его задача – закачка воды в подземные горизонты. Готовую продукцию вместе с комплектом запчастей планируется отгрузить заказчику в третьем квартале текущего года.

К слову, этот договор не первый в истории бизнес-отношений между ПАО "Сумское НПО" и ОАО "Беларуськалий", которое является одним из крупнейших в мире, вторым в СНГ, производителем калийных минеральных удобрений. За годы сотрудничества в адрес белорусских партнеров объединение отправило не один десяток центробежных и водокольцевых вакуумных насосов различных модификаций. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.07.16)



Обзор прессы по агрохимии

Белорусская калийная компания заключила контракт с Китаем. "Ведомости". 15 июля 2016

Цена упала на треть, а объемы поставок еще предстоит согласовать

В этом году Китай хочет опустить цену на калий до \$190 за 1 т, рассказывал "Ведомостям" источник в одной из компаний - клиентов "Уралкалия". У Китая не получилось: Белорусская калийная компания (БКК) договорилась о \$219 за 1 т, сообщила та 14 июля. Соглашение подписано с консорциумом покупателей (Sinochem, CNAMPGC, CNOOC), цена установлена на поставки до 31 декабря 2016 г. Объем поставок будет предметом дополнительных обсуждений, сказал "Ведомостям" представитель БКК. Представитель "Уралкалия" не стал говорить, когда компания может заключить контракт с Китаем и устраивает ли ее цена \$219 за 1 т.

Традиционно китайский контракт заключается в начале года. Его цена является индикатором для всего рынка, остальные контрактные и спотовые цены складываются с премией к китайским поставкам. Но в этом году переговоры затянулись. В 2015 г. Китай накопил 6 млн т запасов, к маю они снизились до 4 млн т. Поэтому страна могла позволить себе затягивать переговоры, добиваясь выгодной цены, объяснял аналитик Raiffeisenbank Константин Юминов. Это привело к тому, что производители (та же БКК) сначала заключили контракт с Индией по цене \$227 за 1 т. Аналитики ожидали цены китайского контракта на уровне \$200-210 за 1 т.

БКК законтрактовалась на треть меньше, чем в прошлом году (\$315 за 1 т), напоминает аналитик БКС Олег Петропавловский. Это очень хорошая цена с учетом того, что запасы Китая все еще значительны, а в Бразилии калий стоит \$210 за 1 т, не согласна аналитик "ВТБ капитала" Елена Сахнова. Китай вполне мог повторить историю 2009 г., когда "Сильвинит" заключил контракт с Индией, а китайские покупатели не уступали до конца года и подписали контракт только в декабре и уже на следующий год, объясняет она. В 2017 г. производители смогут поднять цену на калий для Китая на \$10-20 за 1 т, полагает Сахнова. Но в 2018-2019 гг. на рынок выйдет "Еврохим" с 1-2 млн т калия, а в следующие годы он сможет увеличить производство до 8 млн т - это 10% всех мировых мощностей. Цена на калий может просесть и будет сильно зависеть от того, как быстро "Еврохим" будет наращивать мощности и как будут вести себя другие игроки, заключает аналитик. (Ведомости 15.07.16)



Прочие отрасли химической промышленности

Инвестиционные проекты прочих отраслей химической промышленности

Ивановская область готовится заключить генеральное соглашение с Фондом развития моногородов.

Активнее использовать механизмы сотрудничества с Фондом развития моногородов призвала муниципалитеты Ивановской области зампред областного правительства Светлана Давлетова. Сегодня, 14 июля, она провела совещание по вопросу развития моногородов с главами муниципальных образований и представителями компаний-инвесторов. В работе совещания принял участие директор Фонда развития моногородов Илья Кривогов, который с рабочим визитом находится в Ивановской области.

**Фонд развития
моногородов**

Светлана Давлетова отметила, что регион на протяжении пяти лет плотно работает по вопросам поддержки моногородов в рамках ряда госпрограмм. Благодаря комплексу мер удалось не только снизить напряженность на рынке труда в монопоселениях региона, но и организовать работу по привлечению инвестиций.

"Цель рабочих поездок в регионы – рассказать о том, что сегодня для руководителей муниципалитетов–моногородов открываются новые возможности", - подчеркнул Илья Кривогов. Он обозначил основные направления работы Фонда развития моногородов, в числе которых - субсидии бюджетам регионов на софинансирование расходов по строительству или реконструкции объектов инфраструктуры для реализации новых инвестпроектов; участие непосредственно в реализации инвестпроектов; обучение управленческих команд. "С расширением на федеральном уровне категорий моногородов, которые вправе претендовать на поддержку по линии фонда, все 10 моногородов в Ивановской области имеют равные шансы на участие в наших программах. Все зависит от вашей активности", - отметил руководитель фонда.

Директор департамента экономического развития и торговли Александр Лодышкин напомнил, что в апреле этого года на заседании рабочей группы по модернизации моногородов при Правительственной комиссии по экономическому развитию и интеграции были презентованы и одобрены проект моногорода Вичуга "Строительство комплекса по производству полиэтилентерефталата текстильного назначения в Ивановской области" - якорного резидента индустриального парка "Вичуга" и проект моногорода Наволоки "Создание комплексного высокотехнологичного производства перевязочных материалов".

"В целом в регионе активизирована работа по созданию новых конкурентоспособных производств и в отношении других моногородов области", - отметил руководитель ведомства. Так, в Тейкове реализуется проект строительства деревообрабатывающего предприятия "Тейковский фанерный комбинат" стоимостью 103 млн рублей, предусмотрено создание 220 новых рабочих мест. В конце 2016 года завершится строительство производства по выпуску инновационных материалов из полиэфира для дорожного строительства "Ультрастаб". Стоимость проекта - более 500 млн рублей. В стадии формирования - инвестпроект моногорода Южа по организации производства льняного котонина и продуктов глубокой переработки. В поселке Петровский планируется строить комплекс по производству мяса индейки мощностью 30 тыс. тонн в год.

Представители муниципальных образований, компаний-инвесторов подробно рассказали о ходе реализации проектов, обозначили имеющиеся проблемы в сфере инфраструктуры, которые могут быть решены в том числе с привлечением средств Фонда развития моногородов. Илья Кривогов дал конкретные рекомендации по взаимодействию с фондом, а также обратил внимание на качество подбора членов управленческих команд.

Добавим, что в рамках рабочей поездки Илья Кривогов посетил площадку под строительство индустриального парка "Вичуга", а также ознакомился с ходом реализации проекта по созданию в Наволоках производства перевязочных материалов.

"По итогам визита принято решение о подготовке к заключению генерального соглашения. Этот документ станет основой для оказания поддержки Фондом развития моногородов проектам в муниципалитетах Ивановской области", - отметила Светлана Давлетова.



Новости компаний прочих отраслей химической промышленности

"Рускомполит" вернет уфимскому "Стеклолиту" часть управленческих полномочий.

Акционерам уфимского АО "Стеклолит" на внеочередном собрании 8 августа предложено рассмотреть вопрос о прекращении полномочий управляющей организации УК "Рускомполит". Они также должны принять решение о новом единоличном исполнительном органе предприятия, следует из материалов компании. "Стеклолит" с 2008 года находится под управлением УК "Рускомполит". В пресс-службе "Рускомполита" "Ъ" пояснили, что в холдинге пересматривается структура управления дочерними предприятиями для повышения их мобильности. Так, решения по сбыту продукции в "Стеклолите" раньше принимала дистрибьюторская компания, входившая в состав группы. Теперь эти функции будут возвращены предприятию, что, как полагают в "Рускомполите", обеспечит более оперативное взаимодействие с потребителями и сократит сроки внедрения инноваций. За компаниями, входящими в ГК, останется деятельность по привлечению инвестиций и работа с федеральными заказчиками, отметили в группе. Должность управляющего директора "Стеклолита" с 2013 года занимает Гульнара Хайруллина. Предприятие производит стеклоткани, стеклосетки и геосинтетические материалы, занимает более 40% российского рынка геоматериалов. 23,57% акций предприятия принадлежит кипрской "Атонлайн лтд", 20,02% - у кипрской Steklonit Holding, 6,5% у председателя совета директоров ГК Сергея Фахретдинова. (Коммерсантъ-Башкортостан 19.07.16)

Российской содовой промышленности 133 года.

21 июля 1883 года вблизи поселения Березники (Пермская губерния) начал работу первый в России завод по производству кальцинированной соды. Совместное предприятие русского купца Ивана Любимова и бельгийского инженера-предпринимателя Эрнеста Сольве, положило начало отечественной химической промышленности.



Дальнейшее интенсивное развитие содовая промышленность получила уже в XX веке в Стерлитамаке (Башкирия), где в тридцатые годы были обнаружены большие запасы известняка и залежи каменной соли – основных компонентов для содового производства. Уникальное сочетание природных ресурсов и наличие рядом реки Белой сыграло главную роль в принятии решения о строительстве здесь самого большого завода по производству кальцинированной соды в СССР и в Европе.

Сегодня АО "Березниковский содовый завод" и АО "Башкирская содовая компания" (входят в Группу "БАШХИМ") по-прежнему остаются лидерами отрасли: предприятия производят около 65% российской кальцинированной соды. Компании активно развиваются, вкладывая огромные средства в инвестиционные программы, модернизацию производства и новые технологии. Основным российским производителям кальцинированной соды, на протяжении вот уже многих лет, удается успешно соединять лучшие традиции и достижения прошлого с современным подходом к решению технологических и производственных задач.

Для справки: Название компании: Башкирская содовая компания, ОАО (БСК) Адрес: 453110, Россия, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Техническая, 32 Телефоны: +7(3473)297609; +7(3473)216141; +7(3473)297824 Факсы: +7(3473)297102 E-Mail: sodastr@soda.ru; kozicin@soda.ru; sheludchenko@soda.ru; info@kaus.ru Web: <http://www.soda.ru> Руководитель: Ан Ен Док, генеральный директор

Для справки: Название компании: Березниковский содовый завод, ОАО (БСЗ) Адрес: 618400, Россия, Пермский край, Березники, ул. Новосодовая, 19 Телефоны: +7(3424)284101 Факсы: +7(3424)284200 E-Mail: mail@bsz.ru Web: <http://www.bsz.ru> Руководитель: Ан Ен Док, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 21.07.16)



Региональные новости прочих отраслей химической промышленности

Волгоградская область увеличила выпуск химпродукции на 9% по итогам I полугодия.

Индекс промышленного производства Волгоградской области по итогам первого полугодия увеличился на 4,4% относительно сопоставимого периода. Региональные предприятия нарастили выпуск химической продукции на 8,7%, резиновых и пластмассовых изделий – на 9,3%, передается в сообщении облправительства.

Согласно информации комитета промышленности и торговли Волгоградской области, выпуск кокса и нефтепродуктов увеличился на 9,1%, машин и оборудования – на 14,5%, объемы производства нетканых и текстильных материалов выросли на 19,3%.

В частности, положительную динамику продемонстрировали "Газпром химволокно" по объемам выпуска кордных тканей (+ 75,7%), "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" по производству прямогонного бензина (+61,9%) и дизтоплива (+13,9%).

"Волгограднефтемаш" на 13,3% увеличил выпуск центробежных насосов, волгоградский филиал "Омсктехуглерода" на 6,2% нарастил производство технического углерода, "Волжский Оргсинтез" - на 14,1% метионина. На предприятии "Волтайр-Пром" зафиксирован рост объемов производства шин, покрышек и резиновых камер на 24,1%.

По данным федеральной статистики, Волгоградская область по итогам 2015 года занимала ряд главенствующих позиций среди субъектов РФ в некоторых промышленных отраслях, в их числе – выпуск каустической соды, технического углерода. Регион является единственным поставщиком в России карбида кремния. (RUPEC.RU 20.07.16)



Обзор прессы прочих отраслей химической промышленности

Взлетная полоса. "Сибирская нефть". № 132 2016

"Газпром нефть" выходит в новый сегмент высокотехнологичных битумных материалов

В начале года «Газпром нефть» приобрела долю в уставном капитале завода по производству инновационных битумных материалов «НОВА-Брит». Приобретение нового актива дает возможность «Газпромнефть — Битумным материалам» заявить о себе еще в одном премиальном сегменте — продукции специального назначения на основе нефтяного битума.

Современный мировой рынок битумных материалов представлен тремя основными категориями: традиционные дорожные нефтяные битумы и премиальные продукты; полимерно-битумные вяжущие (ПБВ), имеющие улучшенные характеристики по сравнению с обычным битумом; битумопроизводные материалы, к которым относятся мастики, герметики, эмульсии, жидкая резина и ряд других. Основной объем рынка составляют традиционные вяжущие, их активно используют при строительстве дорог. Причем ситуация в России здесь несколько отличается от той же Европы, где доля покрытий на ПБВ составляет 15–35 % от общей протяженности автострад. У нас пока высокотехнологичные битумы занимают не больше 2–3 % рынка. А объемы выпуска специальных материалов и вовсе малы.

Тем не менее ситуация постепенно меняется: последние несколько лет высокотехнологичные нишевые битумные продукты в России демонстрируют высокие темпы роста. По прогнозам экспертов, эта тенденция сохранится: к 2025 году объем потребления премиальных продуктов должен увеличиться более чем в два раза по сравнению с показателями 2015 года. В то же время рост потребления обычного битума за тот же период будет на уровне 40 %.

Спрос на премиум

На российском рынке премиальная битумопроизводная продукция — это дорожные и аэродромные, общестроительные материалы и продукты для трубопроводов. Положительная динамика роста этого сегмента, так же как и всего битумного рынка, в первую очередь обусловлена принятием целого ряда государственных программ. Так, транспортная стратегия России до 2030 года предполагает совершенствование дорожной сети автомобильных дорог страны не только за счет строительства стратегически важных объектов — таких как платная трасса Москва — Санкт-Петербург, трассы М-1 «Беларусь», М-3 «Украина», М-4 «Дон», — но и посредством увеличения межремонтного срока эксплуатации автомобильных дорог до 12 лет, а также повышения нормативных требований к состоянию асфальтобетонных покрытий. Все это, несомненно, будет способствовать устойчивому росту спроса на дорожные премиальные марки.

Увеличение спроса прогнозируется и на аэродромные премиальные продукты. В соответствии с федеральной целевой программой «Гражданская авиация» запланировано развитие сети внутрироссийских региональных и местных аэропортов, а также крупных международных узловых аэропортов: в общей сложности в эксплуатацию будет введено более 100 взлетно-посадочных полос.

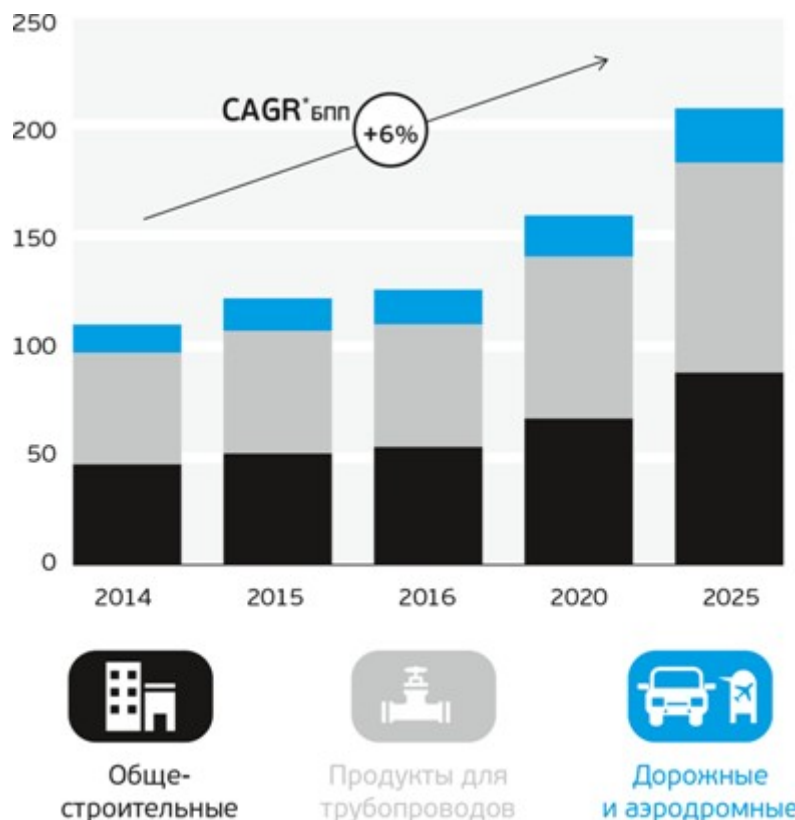
Сегодня «Газпромнефть — Битумные материалы» занимает примерно треть объема рынков традиционных нефтяных битумов и модифицированных вяжущих. Столь прочную позицию компания смогла себе обеспечить за счет широкого ассортимента битумной продукции для дорожного строительства. Однако до последнего времени высокомаржинальный сегмент материалов специального назначения на основе нефтяного битума оставался для «Газпромнефть — БМ» закрытым.

У компании есть значительный опыт создания и продвижения продуктов для дорожного строительства, однако работа в таких сегментах, как аэродромное строительство или прокладка трубопроводов, имеют свою специфику. Для этого рынка характерны высокие нормативные и временные барьеры, связанные с получением допусков и сертификатов, разработкой оригинальных рецептур продуктов и выполнением научноисследовательских работ в различных климатических зонах.

По предварительной оценке, вход в премиальный сегмент нового производителя может занять минимум три года с учетом наработки рецептурной базы, проведения научно-исследовательских работ, выстраивания эффективного взаимодействия с проектными институтами, сбора статистических данных и формирования клиентского пула. Поэтому приобретение 75 % доли в уставном капитале завода по производству инновационных битумных материалов «НОВА-Брит» стало для «Газпром нефти» эффективным решением стратегической задачи освоения нового перспективного сегмента.

Интеллект в лидерах

Выбирая партнера для производства премиальной битумной продукции, «Газпром нефть» руководствовалась рядом критериев, среди которых важнейшим стала высокая интеллектуальная составляющая в деятельности компании. Благодаря наличию собственной испытательной базы и созданию инновационных технологических разработок, «НОВА-Брит» стала лидером на российском рынке битумных материалов специального назначения.



В свое время компания выбрала стратегию развития, подразумевающую создание интеллектуальной собственности. Итог этой работы: сегодня под торговой маркой «БРИТ» выпускается несколько десятков наименований высокотехнологичной продукции; клиентский портфель компании насчитывает более 300 ключевых заказчиков и потребителей с поставками по всей территории России; производимые материалы имеют сертификаты соответствия для применения на самых ответственных объектах, в частности 10 одобренных стандартов организации и 5 сертификатов Федерального агентства воздушного транспорта (ФАВТ).

Чтобы предложить рынку что-то новое, специалисты предприятия изучили и систематизировали отечественный и зарубежный опыт выпуска специальных битумных материалов. Так, например, прежде чем начать выпуск герметиков, применяющихся для сверхизносостойких дорожных и аэродромных покрытий, были проведены масштабные исследовательские работы по определению реальных условий эксплуатации, технических требований к герметикам. В процессе этой работы в лабораториях испытывались все представленные на рынке герметизирующие материалы, а также анализировалось состояние аэродромных покрытий различных типов во всех климатических зонах России и ближнего зарубежья. Эти исследования дали возможность разработать рецептурные составы битумно-полимерных герметиков нового поколения, технологические параметры их производства и методы испытаний и контроля.

Появившиеся в результате этих разработок марки битумно-полимерных аэродромных герметиков «БРИТ-Норд» и «БРИТ-Арктик» сегодня единственные отечественные материалы, на равных конкурирующие с признанными мировыми лидерами. В то время как другие российские производители не дают гарантию на аэродромные герметики более чем на 2 года, «НОВА-БРИТ» гарантирует целостность деформационных швов взлетно-посадочных полос в течение 5 лет и работу в широком температурном режиме: от —50 до +30 градусов.

«Одно из принципиальных преимуществ компании, позволяющее постоянно совершенствовать качественные характеристики выпускаемой продукции и осваивать производство новых типов герметизирующих материалов, в том числе по индивидуальным заказам, — технологическое сопровождение и мониторинг применения продукции», — отметил генеральный директор «НОВА-Брита» Роман Прошин. Эта работа регулярно приносит свои плоды: специалисты «НОВА-Брита» получают ценную информацию о своих материалах, а клиенты — уверенность в выполнении гарантийных обязательств и качестве продукции.

Опытным объектом промышленного использования герметика «БРИТ-НОРД» стала взлетно-посадочная полоса магаданского аэропорта «Сокол». После первого зимнего периода эксплуатации в 2010 году, когда зафиксированный температурный минимум составил — 48 градусов, на значительной части швов возникли дефекты и разрушения. Используя данные мониторинга, специалисты компании смогли изменить рецептуру материала. Весь ремонт был проведен за счет «НОВА-Брита». Дальнейший мониторинг показал, что подобранная рецептура герметика обеспечивает полную целостность деформационных швов независимо от климатических условий и в течение всего гарантийного срока — как минимум 5 лет.



Основная продукция «НОВА-БРИТ»

Мастики

Предназначены для обеспечения водонепроницаемости деформационных швов асфальтобетонных и цементобетонных покрытий автомобильных дорог, аэродромов и искусственных сооружений. Еще одна область применения — устройство прирельсовых деформационных швов (трамборты) — эластичные вставки между трамвайными рельсами и покрытием городских улиц. С 2006 года в Санкт-Петербурге с использованием герметизирующей мастики «БРИТ» устроено более 250 км прирельсовых деформационных швов.

Эмульсионные мастики «БРИТ» предназначены для приклеивания рулонных кровельных и гидроизоляционных материалов, устройства защитных слоев кровель, устройства и ремонта мастичных кровель, мастичных слоев гидроизоляции и пароизоляции строительных конструкций, зданий и сооружений.

Ленты стыковочные

Стыковочные битумно-полимерные ленты «БРИТ» — это серия современных конструктивных материалов, предназначенных для обеспечения долгосрочной герметизации швов сопряжения асфальтобетонных покрытий: автомобильных дорог, в том числе при проведении ямочного ремонта литыми смесями, мостовых сооружений, аэродромов. При использовании стыковочных лент герметизация происходит в процессе укладки и уплотнения горячей асфальтобетонной смеси. Эффект герметизации достигается в результате плавления материала ленты под воздействием высокой температуры смеси и формирования защитного слоя при уплотнении.

Жидкая резина

Жидкая резина представляет собой эластомерную битумно-полимерную водную эмульсию и является исходным материалом для создания бесшовной изоляционной мембраны. Эта технология обладает целым рядом преимуществ, таких как: изготовление покрытия в труднодоступных местах и на основаниях со сложным рельефом; контроль и регулирование толщины покрытия на ответственных участках (углы, сопряжения, швы); пожаробезопасность — в процессе производства не используются высокие температуры и открытое пламя. Получаемое из жидкой резины покрытие обладает высокой эластичностью, стойкостью к старению, водо- и паронепроницаемостью, устойчивостью к агрессивным средам. (15.07.16)