

УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ

Деловой
Мир

журналистское агентство

Химия Украины

ЖУРНАЛ ВЫХОДИТ ДВА РАЗА В МЕСЯЦ С 2000 ГОДА

№15 (333) 1 - 15 сентября 2013 г.

interCHARM
УКРАИНА 2013

GLOBAL BEAUTY EVENT

XII Международная
выставка
парфюмерии
и косметики

18-20
сентября

Украина, Киев, МВЦ
Броварской пр-т, 15

Разделы выставки:

InterCHARMpack – выставка сырья, этикетки, упаковки и оборудования для производства парфюмерно-косметической продукции

Бытхим Lab – бытовая химия и household

Pharma Beauty – космецевтика, детская косметика, средства личной гигиены, БАДы

Парфюмерия и косметика

Все для салонов красоты

Генеральный Партнер

STYX
NATURALCOSMETIC
«СТИКС-Украина» ООО

PREMIER

Организатор:
Компания «Бизнестек» (в составе ITC Group Plc)
Тел.: +38 (044) 496-8665
e-mail: intercharm@itc.com.ua

WWW.INTERCHARM.UA



ПОЛУЧИТЕ ПОДАРОК !

NEW! ЭЛЕКТРОННЫЙ ЕЖЕМЕСЯЧНИК
<http://www.business.dp.ua/dm/index.htm>

Деловой Мир
СТАТИСТИКА
АНАЛИЗ
ПРОГНОЗ
 ГОРНО-МЕТАЛЛУРГИЧЕСКАЯ, МАШИНОСТРОИТЕЛЬНАЯ, ХИМИЧЕСКАЯ, ПИЩЕВАЯ, ЛЕГКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

РАЗ В МЕСЯЦ Вы можете получать ежемесячник "ДЕЛОВОЙ МИР: статистика, анализ, прогноз", который выходит 12 раз в году в электронном виде (*.doc, *.pdf или *.html) на русском языке с 2006 года. Объем ежемесячника - более 150 страниц формата А-4. Журнал предназначен для экономистов, маркетологов, аналитиков крупных промышленных предприятий, банков, инвестиционных, консалтинговых, маркетинговых, страховых, юридических компаний, интересующихся процессами, происходящими в горно-металлургической, машиностроительной, химической, пищевой и легкой промышленности, как стран ближнего, так и дальнего зарубежья.

ЖУРНАЛЫ АГЕНТСТВА «ДЕЛОВОЙ МИР»

ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 21879

Учредитель и издатель
Деловой Мир
 журналистское агентство

Металл Украины

Журнал выходит с 1997 г. дважды в месяц на русском языке в печатном и электронном (файлы *.doc, *.pdf и *.html) виде

ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 21880

Учредитель и издатель
Деловой Мир
 журналистское агентство

Химия Украины

Журнал выходит с 2000 г. дважды в месяц на русском языке в печатном и электронном (файлы *.doc, *.pdf и *.html) виде

ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 06727

Учредитель и издатель
Деловой Мир
 журналистское агентство

Машиностроение Украины

Журнал выходит с 2003 г. дважды в месяц на русском языке в печатном и электронном (файлы *.doc, *.pdf и *.html) виде

ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 90255

Учредитель и издатель
Деловой Мир
 журналистское агентство

Пищепром Украины

Журнал выходит с 2004 г. дважды в месяц на русском языке в печатном и электронном (файлы *.doc, *.pdf и *.html) виде

ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 91880

Учредитель и издатель
Деловой Мир
 журналистское агентство

Легпром Украины

Журнал выходит с 2006 г. раз в месяц на русском языке в печатном и электронном (файлы *.doc, *.pdf и *.html) виде

В журналах агентства «Деловой мир» публикуются информационные, аналитические, статистические и прогнозные материалы о событиях в Украине, России, других странах ближнего и дальнего зарубежья.

Аудитория журналов – руководители управлений и отделов внешнеэкономической деятельности и маркетинга, снабжения и сбыта, перспективного анализа крупнейших предприятий – производителей продукции, первые руководители малых и средних предприятий. Журналы выписывают производители, потребители, торговые дома, трейдеры, аналитические и маркетинговые агентства, банки Украины, России и др. стран.

Это не случайно: в журналах публикуется только такая информация, которая необходима им для работы. Вы можете убедиться в этом, ознакомившись с содержанием журналов на нашем сайте:

«ДЕЛОВОЙ МИР»:

статистика, анализ, прогноз»

<http://www.business.dp.ua/dm/dmlast.htm>

«Металл Украины»

<http://www.business.dp.ua/rusmet/metlast.htm>

«Химия Украины»

<http://www.business.dp.ua/ruschem/xulast.htm>

«Машиностроение Украины»

<http://www.business.dp.ua/rusmach/machlast.htm>

«Пищепром Украины»

<http://www.business.dp.ua/rusprod/prodlast.htm>

«Легпром Украины»

<http://www.business.dp.ua/ruslegprom/legpromlast.htm>

Тираж каждого журнала – около 2000 экземпляров. Журналы распространяются только по подписке (она организована в 46 странах мира) и выставляются на платном сервере Internet Securities Inc. в США.

Подписчик печатного варианта журнала может **БЕСПЛАТНО** получать по e-mail его электронную копию прямо на свой компьютер в любом формате - *.doc, *.pdf или *.html.

Подписчик информпакета «Ежедневные новости горно-металлургических предприятий СНГ», «Ежедневные новости химических предприятий СНГ», «Ежедневные новости машиностроительных предприятий СНГ» или «Ежедневные новости предприятий пищевой промышленности СНГ» может **БЕСПЛАТНО** получать электронный вариант любого журнала в любом формате.

В изданиях агентства «Деловой мир» - самая дешевая реклама среди деловых изданий Украины.

Если Вы заинтересовались каким-либо из наших изданий и хотите познакомиться с ним ближе, предлагаем оформить **БЕСПЛАТНУЮ** месячную ознакомительную подписку на электронный вариант журнала.

Журналистское агентство «Деловой мир»

Абон. ящик 127, Днепропетровск, 49000, Украина

Тел.-факсы: +38 056 3701434, 3701435

E-mail: bw@business.dp.ua <http://www.business.dp.ua/>

ПОДПИСАЛИСЬ СРАЗУ НА ГОД?

КАК ОПУБЛИКОВАТЬ РЕКЛАМУ В ЖУРНАЛЕ «ХИМИЯ УКРАИНЫ»

ПОЛНОЦВЕТНУЮ НА ОБЛОЖКЕ

Стоимость ОДНОГО объявления, грн. НДС не облагается				
высота/ширина (мм), часть страницы А-4	I страница обложки	II страница обложки	III страница обложки	IV страница обложки
297x210 – 1 стр.	20 грн./ кв. см	4500	4200	4800
145x210 – 1/2 стр.	4000	3500	3200	3800

ЧЕРНО-БЕЛУЮ НА ВНУТРЕННИХ СТРАНИЦАХ

Стоимость ОДНОГО объявления в ОДНОМ номере (НДС не облагается)		
высота/ширина (мм), часть страницы А-4	в 1 номере	в 6 номерах
260x180 – 1 стр.	2000	1500
130x180 – 1/2 стр.	1000	750
130x90 – 1/4 стр.	500	370
	в 12 номерах	в 22 номерах
260x180 – 1 стр.	1000	800
130x180 – 1/2 стр.	500	400
130x90 – 1/4 стр.	250	200

Стоимость изготовления оригинал-макета рекламы – 10% стоимости рекламной площади.

Стоимость PR рекламы – 1/2 стоимости рекламной площади. (PR реклама может быть только черно-белой).

СКИДКИ РЕКЛАМНЫМ АГЕНТСТВАМ И ВЫСТАВКОМ – ОТ 20%

Предоплата производится в долларах США или евро, российских рублях по официальному курсу ЦБР или в украинских гривнях по официальному курсу Нацбанка Украины.

Возможна оплата с расчетного счета на расчетный счет, с расчетного счета на кредитную карточку, с кредитной карточки на кредитную карточку, с помощью WebMoney и т.д.

Отправьте текст рекламного объявления по факсу: +38 056 3701434, 3701435 или e-mail: bw@business.dp.ua, указав его размер и количество публикаций. После поступления предоплаты Ваше объявление будет опубликовано в следующем номере журнала.

Текст рекламного объявления можно передать нам различными способами:

- просто как текст факсом или по e-mail - мы сами сделаем объявление и согласуем его с Вами;
- в виде графического файла *.tif, 300dpi, СМУК; Ваш логотип, если он должен присутствовать в объявлении, тоже надо прислать в виде такого же графического файла;
- само объявление можно прислать в виде графического файла.

Ответственность за достоверность объявлений несет рекламодатель, который отвечает за содержание предоставленных данных, за соблюдение авторских прав и прав третьих лиц, за наличие ссылок на лицензии и указаний на сертификацию продукции и услуг в порядке, предусмотренном законодательством.

Предполагается, что рекламодатель имеет право и предварительно получил все необходимые для публикации разрешения. Передачей материалов рекламодатель также свидетельствует о передаче журналу права на изготовление, тиражирование и распространение рекламы.

Материалы, отмеченные знаком ®, публикуются на правах рекламы.

ISSN 1606-7304

УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ
**Деловой
Мир**
журналистское агентство

**Химия
Украины**

- ▼ ЖУРНАЛ ИЗДАЕТСЯ С 2000 г.
- ▼ ЭЛЕКТРОННАЯ И ПЕЧАТНАЯ ВЕРСИИ
- ▼ <http://www.business.dp.ua/index.html>
- ▼ ВЫХОДИТ 22 РАЗА В ГОДУ
- ▼ 1 – 15 сентября 2013 г.

№15 (333)

Подписной индекс 21880

в «Каталоге изданий Украины» ГП «Пресса».

ОГЛАВЛЕНИЕ НОМЕРА

	Стр.
Цифры и факты	5
Регионы	12
Нефтехимия	14
Природный газ	27
Коксохимия	36
Каучук. Резина. РТИ	37
Полимерные изделия и синтетические смолы	39
Химические волокна и нити	43
Неорганическая химия	44
Органическая химия	47
Минудобрения. Средства защиты растений	48
Лакокрасочная продукция. Красители	57
Строительная химия	62
Бытовая химия	63
Биохимия	64
Фармация	65
Химическое оружие	66
Парфюмерия. Косметика	66
Финансы. Цены. Пошлины	68
Выставки. Конференции. Симпозиумы	68

**УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ
ЖУРНАЛА «ХИМИЯ УКРАИНЫ»**

**- ЮЖНО-УКРАИНСКОЕ ЖУРНАЛИСТСКОЕ
АГЕНТСТВО «ДЕЛОВОЙ МИР»**

Свидетельство о госрегистрации
№4312 серия КВ от 16.06.2000 г.

- ▼ Абон. ящик 3749, Днепропетровск, 49064, Украина.
- ▼ Тел.-факсы: +38 056 3701434, 3701435
- ▼ E-mail: chemistry@business.dp.ua
- ▼ <http://www.business.dp.ua/index.html>

Генеральный директор Тамара Мальцева
Выпускающий редактор Нона Вакуленко

Последующие перепечатка и распространение материалов журнала «Химия Украины» возможны только с разрешения редакции.

Тиражирование печатного варианта журнала выполнено с оригинал-макетов редакции на оборудовании ООО «Акцент ПП» (Запорожское шоссе, 40/194, Днепропетровск, Украина, тел.-факс: +38 056 7946105

КАК ПОДПИСАТЬСЯ НА ИНФОРМАЦИОННЫЕ МАТЕРИАЛЫ «ХИМИИ УКРАИНЫ»

Подписной индекс

21880 в «Каталоге изданий Украины» ГП «Пресса».

НОВОСТИ ХИМИЧЕСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ (1 РАЗ В ДЕНЬ)	
СТОИМОСТЬ (НДС не облагается)	ЭЛЕКТРОННЫЙ ВАРИАНТ
подписка на 1 мес.	300 грн.
ЖУРНАЛ «ХИМИЯ УКРАИНЫ» (1 РАЗА В МЕСЯЦ)	
	ПЕЧАТНЫЙ ВАРИАНТ
подписка на 1 мес.	200 грн.
* - при подписке в редакции дополнительно 30 грн. за доставку 1 экз. в страны ближнего зарубежья, 50 грн. — в страны дальнего зарубежья.	
	ЭЛЕКТРОННЫЙ ВАРИАНТ
подписка на 1 мес.	150 грн.

Подписка для иностранных граждан организована в редакции.

Подписчик печатного варианта журнала «Химия Украины» может также **БЕСПЛАТНО** получать и электронный вариант журнала по e-mail в любой кодировке (*.doc, *.pdf или *.html).

РЕДАКЦИОННЫЙ ПОДПИСНОЙ ЛИСТ

Организация: Контактное лицо: Почтовый адрес: Тел.: Факс: E-mail: http://
Просим подписать на Новости химических предприятий - электронный вариант (файл *.doc) с " " 2013 г. на мес.
Журнал «Химия Украины» - печатный вариант с "1" 2013 г. на мес. - электронный вариант в виде файла *.doc, *.pdf, *.html с "1" 2013 г. на мес.

В АВГУСТЕ ЖУРНАЛ И НОВОСТИ НЕ ВЫХОДЯТ

Подписной лист надо заполнить и отправить:

- ▼ по факсу: +38 056 3701434, 3701435
- ▼ по e-mail: bw@business.dp.ua
- ▼ почтой: а/я 3749, Днепропетровск, 49064, Украина

Возможна оплата с расчетного счета на расчетный счет, с расчетного счета на кредитную карточку, с кредитной карточки на кредитную карточку, с помощью WebMoney и т.д.

ПОДПИСКА НА ЖУРНАЛ «ХИМИЯ УКРАИНЫ» С КУРЬЕРСКОЙ ДОСТАВКОЙ В УКРАИНЕ

Алчевск	KSS (06442) 22244, 29294
Бердянск	KSS (06153) 37725
Винница	KSS (0432) 579324
Горловка	KSS (06242) 27055, 27073
Днепропетровск	1. KSS (0562) 335289 2. Меркурий (056) 7219393, 7219394 3. САММИТ (056) 3704423 4. Статус (056) 2385032
Донецк	1. KSS (062) 3450359, 905899 2. Меркурий (062) 3451592, 3451594 3. Идея (062) 3810932, 3042022 4. Статус (062) 3119483
Евпатория	KSS (06569) 35532
Житомир	KSS (0412) 412795
Запорожье	1. KSS (061) 2209338 2. Статус (061) 2702935
Ивано-Франковск	KSS (03422) 25787, 501510, (0342) 775959, -54, -56
Измаил	KSS (04841) 20335
Ильичевск	KSS (048) 7770355
Керчь	KSS (097) 9311937
Киев	1. KSS (044) 2706220 2. САММИТ (044) 5214050 3. Статус (044) 3917451 4. Блиц-информ (044) 2518161 5. Меркурий (044) 2488808, 2499888
Кировоград	KSS (0522) 301185
Комсомольск	KSS (067) 7767104
Кременчуг	1. KSS (05366) 56927 2. САММИТ (05366) 32188
Кривой Рог	KSS (0564) 400759
Луцк	KSS (03322) 55411
Львов	1. KSS (0322) 419165, 419166 2. САММИТ (0322) 743223
Мариуполь	KSS (0629) 412843
Мелитополь	KSS (0619) 426390, 426380
Мукачево	KSS (03131) 22133
Николаев	1. KSS (0512) 479227, 580099 2. САММИТ (0512) 561069
Одесса	1. KSS (0482) 7770355 2. Статус (048) 7342485
Павлоград	Меркурий (05632) 61428
Полтава	САММИТ (0532) 636840
Ровно	KSS (0362) 290832, 290837
Севастополь	KSS (0692) 549064
Симферополь	1. KSS (0652) 248579, 248974 2. САММИТ (0652) 516355
Сумы	1. KSS (0542) 219550 2. Дида (0542) 370355, 370656
Тернополь	KSS (0352) 235151, 430427
Ужгород	KSS (0312) 614235, 615127
Феодосия	KSS (06562) 72723
Харьков	1. KSS (057) 543937, 546265 2. САММИТ (0577) 142260 3. Статус (057) 7524138
Херсон	KSS (0552) 264232, 282169
Хмельницкий	KSS (03822) 32931, 795364
Черкасы	KSS (0472) 320847, (067) 7126999
Черновцы	KSS (0372) 584057
Ялта	1. KSS (0654) 324008 2. САММИТ (0654) 324135

ON-LINE ПОДПИСКА В УКРАИНЕ

<http://www.business.dp.ua/ruschem/xupodp.htm>

Подписка в других странах

ALBANIA	AUSTRALIA	GERMANY
AUSTRIA	AZERBAIDJAN	HOLLAND
BELARUS	BELGIE	HUNGARY
BRASIL	BULGARIA	INDIA
CANADA	CHINA	ITALY
CROATIA	CYPRUS	KOREA
CZECH REPUBLIC	DENMARK	LUXEMBOURG
ENGLAND	ESPANA	NEW ZEALAND
ESTONIA	FINLAND	POLSKA
FRANCE	ICELAND	SUISSE
GREECE	ISRAEL	SERBIJA
HONG KONG	JAPAN	SLOVENIJA
LATVIA	MAKEDONIA	VIETNAM
NORWAY	ROMANIA	SLOVAKIA
USA	SWEDEN	YUGOSLAVIA

Координаты подписных агентств - на сайте «Химии Украины» (<http://www.business.dp.ua/index.htm>) и в редакции журнала. Вы можете получить их по e-mail или факсу.

УКРАИНА

КАБИНЕТ МИНИСТРОВ СТИМУЛИРУЕТ РАЗВИТИЕ
НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ В ИНТЕРЕСАХ РОССИЙСКИХ ИНВЕСТИТОРОВ

Несмотря на политическую конфронтацию, которая держится в украинско-российских отношениях, и, как следствие, развязавшуюся торговую войну между странами, правительство Николая Азарова намерено оптимизировать налогообложение сырья, необходимого в производстве нефтехимической продукции. Это повлияет, прежде всего, на условия работы завода "Карпатнефтехим", принадлежащего "ЛУКойлу", и завода "Линик", которым владеет "Роснефть".

Информационно-аналитический бюллетень Кабинета министров сообщает, что правительство предлагает Верховной Раде принять изменения в Налоговый кодекс и с 1 января 2014 г. ввести для нефтехимиков нулевую ставку акцизного сбора на нефтепродукты и сжиженный газ, произведенные в Украине, и которые потом поступают в качестве сырья на предприятия смежной отрасли. Эти изменения инициировало Министерство финансов, специалисты которого решили урегулировать проблему стабильного снабжения отечественных товаропроизводителей продукцией нефтехимической отрасли (в частности, этиленом).

Такое условие содержится в меморандуме о взаимопонимании, подписанном Кабмином в апреле 2013 г. с компанией "ЛУКойл". Срок действия документа - до 30 апреля 2016 г. Он предусматривает создание благоприятных условий для восстановления работы "Карпатнефтехима", который специализируется на производстве хлора, каустической соды, винилхлорида, этилена, полиэтилена, пропилена, и внедрение на предприятии новых мощностей. Что касается "Линика", то этот нефтеперерабатывающий завод является единственным в Украине производителем полипропилена, поэтому правительственная инициатива создает благоприятные условия и для его деятельности.

В Министерстве финансов прогнозируют: несмотря на то, что фискальная нагрузка на украинских нефтехимиков будет снижена, это не приведет к сокращению поступлений в государственный бюджет. Они увеличатся за счет более активной и эффективной работы предприятий отрасли.

Из нефтепродуктов в нефтехимическом производстве используются легкие и тяжелые дистилляты, которые получают на разных стадиях перегонки нефти на нефтеперерабатывающих заводах. В настоящее время нулевая ставка акцизного сбора действует только для легких дистиллятов. Также в этой категории налогообложения отсутствует сжиженный газ. Поэтому продукция, в производстве которой используются такие вещества, хотя и не уступает по качеству зарубежным аналогам, но менее привлекательна для потребителей в цене.

Это мешает увеличивать загрузку мощностей на нефтехимических предприятиях, повышать их конкурентоспособность и наращивать прибыль. В Минфине ожидают, что предложения о расширении использования нулевой ставки акцизного сбора для сырья в нефтехимии исправят сложившуюся неблагоприятную ситуацию.

Специалисты министерства прогнозируют, что их инициатива не только обеспечит удешевление сырья и диверсификацию источников его поставок, но и привлечет дополнительные инвестиции на предприятия - их производство станет более рентабельным, повысится

отдача от вложенных средств в его развитие. Это создаст предпосылки для увеличения загрузки имеющихся в Украине мощностей по переработке пропилена, бензола, винилхлорида, поливинилхлоридной смолы, полиэтилена. Кроме того, у отечественных нефтехимиков появится возможность отказаться от импорта сырья.

"Линик" (Лисичанский НПЗ) был остановлен весной 2012 г. из-за убыточности. Его собственник - компания "Роснефть" - намерена в 2013 г. провести капремонт ряда установок на предприятии. Глава Минэнергоугля Эдуард Ставицкий заявил, что завод может заработать в феврале-марте 2014 г.

"Карпатнефтехим" восстанавливает работу 10 сентября после остановки осенью 2012 г. из-за финансовых проблем, вызванных мировым экономическим кризисом. Чтобы создать благоприятный фискальный режим при поставках сырья на предприятие Кабмин принял постановление для урегулирования проблемных вопросов, связанных с его деятельностью. Дело в том, что сырье поставляется из России и относится, в соответствии с Налоговым кодексом Украины, к подакцизным товарам. Кроме акцизного сбора при его ввозе также уплачивается налог на добавленную стоимость. Для оптимизации работы "Карпатнефтехима" Министерство экономического развития и торговли Украины инициировало внесение изменений в Положение о порядке поставок и таможенного оформления продукции по производственной кооперации предприятий и отраслей государств-участниц СНГ. В Минэкономразвития прогнозируют, что инициатива ведомства позволит удешевить готовую продукцию "Карпатнефтехима", увеличить оборот производства, полностью удовлетворить потребности украинского рынка в этилене и полиэтилене. Это также будет содействовать стабильному развитию и повышению конкурентоспособности отечественной нефтехимической отрасли, улучшению ее финансового положения и наращиванию доходов государственного бюджета, говорится в пояснительно записке к постановлению.

Изменения в законодательную и нормативно-правовую базу, инициированные Министерством финансов и Министерством экономического развития, которые способствуют развитию деятельности предприятий российских инвесторов в Украине, является знакомым накануне подписания соглашения об ассоциации с ЕС, запланированного на ноябрь 2013 г.

И хотя хозяин "ЛУКойла" Вагит Алекперов и глава "Роснефти" Игорь Сечин являются сторонниками идеи создания Единого экономического пространства на территории стран бывшего Советского Союза, которую лоббирует президент РФ Владимир Путин, они, очевидно, не против возможностей извлечь максимальную прибыль с украинских активов. (Экономические известия/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

СТАТИСТИКА**ПРОИЗВОДСТВО ОСНОВНЫХ ВИДОВ ХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ В ИЮЛЕ 2013 ГОДА**

(по данным Госслужбы статистики)

	Июль	В % к июлю 2012 г.	Янв.-июль	В % к янв.-июлю 2012 г.
Соль и хлорид натрия чистый, вода морская, тыс. т	585	157,9	2375	101,8
Кокс и полукокс из угля каменного, кокс газовый, млн. т	1,5	94,7	10,3	90,7
Первичная переработка нефти, млн. т	0,3	87,7	1,8	62,9
Бензин моторный с содержанием свинца 0,013 г/л и менее, тыс. т	73,4	67,2	584	53,5
Дизтопливо для транспорта автодорожного и ж/д, тыс. т	74,9	84,0	547	61,8
Мазуты топочные тяжелые, тыс. т	31,8	81,5	297	52,3
Красители синтетические, т	824	138,3	4265	131,3
Металлоиды (неметаллы), тыс. т	11,4	113,4	65,5	93,8
Серная кислота, тыс. т	123	86,4	706	86,4
Аммиак синтетический, тыс. т	356	84,3	3187	111,3
Мочевина, тыс. т	128	91,5	1034	99,7
Нитрат аммония, тыс. т	53,1	79,0	513	98,2
Пластмассы в первичных формах, тыс. тонн	28,1	58,3	167	46,8
Краски и лаки на основе полиэфиров, акриловых и виниловых полимеров, в неводной среде; растворы, тыс. т	10,6	94,6	60,4	93,8
Мыло, вещества и средства поверхностно-активные органические, используемые как мыло; бумага, вата, войлок, фетр и материалы нетканые, пропитанные или покрытые мылом или моющим средством, тыс. т	1,5	107,5	9,1	96,5
Средства моющие и чистящие средства, тыс. т	27,0	107,8	151	106,9
Средства для бритья; дезодоранты для тела и антиперспиранты, средства для принятия ванн, средства парфюмерные, косметические и туалетные, другие, тыс. т	6,8	114,6	39,5	122,6
Препараты лекарственные на основе антибиотиков, т	86,6	98,4	503	113,5
Препараты лекарственные на основе гормонов, т	8,5	137,6	66,2	107,4
Препараты лекарственные другие, т	3131	104,6	26849	118,6
Шины всего, тыс. шт.	332	125,3	2030	103,3
Плиты, листы, пленка, фольга и ленты пластмассовые неармированные или комбинированные с другими материалами, тыс. т	18,5	110,2	109	102,8
Бутыли, бутылки, фляги и изделия подобные из пластмасс, млн. шт.	359	89,7	2174	95,0
Линолеум и напольные покрытия твердые на текстильной основе, млн. кв. м	1,6	77,0	9,2	104,8
Провод изолированный обмоточный, тыс. т	1,0	88,6	6,4	87,3

(Українські новини/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))**ЭКСПОРТ-ИМПОРТ ТОВАРОВ ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В ЯНВАРЕ-ИЮНЕ 2013 ГОДА, млн. \$**

(по данным Государственной службы статистики)

	Экспорт		Импорт	
	январь-июнь	январь-июнь 2012 г.	январь-июнь	январь-июнь 2012 г.
Всего	30742,7	33672,2	34963,1	40892,5
Продукты растительного происхождения	3320,0	4019,3	1568,0	1330,0
- камеди, смолы	0,5	0,3	18,6	17,5
- материалы растительного происхождения	17,1	0,9	0,7	0,8
Минеральные продукты	3584,0	4072,7	8998,9	13717,8
- соль, сера, штукатурные материалы, цемент	314,3	325,7	193,3	236,6
- руды, шлаки и зола	1901,3	1709,8	371,1	468,0
Энергетич. материалы, нефть и продукты ее переработки, всего	1368,4	2036,2	8434,5	13016,2
Продукция химической и связанных с ней отраслей промышленности	2492,6	2448,5	3871,8	4062,8
- продукты неорганической химии	1041,6	780,2	140,9	129,7
- органические химические соединения	133,8	256,9	339,1	497,2
- фармацевтические продукты, включая медикаменты	104,7	94,7	1300,1	1340,3
- удобрения	774,4	851,0	416,5	438,4
- экстракты дубильные, красители	171,5	194,9	230,4	232,5
- эфирные масла, косметические препараты	97,3	87,9	418,9	388,6
- мыло, моющие средства	70,7	62,3	212,5	206,7
- белковые вещества	23,7	26,0	73,2	61,8
- порох и взрывчатые вещества	6,3	2,4	9,5	8,7
- фото- или кинематографические товары	0,4	0,4	16,1	19,0
- другие химические продукты	68,1	91,6	714,6	739,7
Полимерные материалы, пластмассы и каучук	374,5	543,6	2189,1	2078,9
- полимерные материалы, пластмассы	283,1	428,9	1711,7	1583,5
- каучук и резиновые изделия	91,5	114,3	477,4	495,7
Химические штапельные волокна	6,8	4,9	110,6	113,4

(Українські новини/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))**Химия Украины, СНГ, мира – <http://ukrchem.dp.ua/>**

СТРУКТУРА ВНЕШНЕЙ ТОРГОВЛИ ХИМИЧЕСКИМИ ТОВАРАМИ С ВЕДУЩИМИ СТРАНАМИ В АПРЕЛЕ 2013 ГОДА

ИМПОРТ

Страна	Код УКТ ВЭД	Описание	Цена, \$/ед.*	
			I кв.	апрель
Беларусь	271011	Нефть или нефтепродукты, полученные из битуминозных материалов, кроме сырых; продукты, не включенные в прочие группы, с содержанием 70 мас. % или более смазок из нефти или нефтепродуктов, изготовленных из битуминозных минералов ..., тыс. л	741	764
	271019	Нефть или нефтепродукты, полученные из битуминозных материалов, кроме сырых; продукты, не включенные в прочие группы, с содержанием 70 мас. % или более смазок из нефти или нефтепродуктов, изготовленных из битуминозных минералов ..., т	1004	997
	271112	Газ нефтяной и прочие углеводороды в газообразном состоянии: - - пропан, т	765	634
	271113	Газ нефтяной и прочие углеводороды в газообразном состоянии: - - бутан, т	795	638
	271320	Кокс нефтяной, битум нефтяной и прочие остатки от переработки нефти или битуминозных пород: - битум нефтяной, т	-	602
	310520	Удобрения минеральные или химические с содержанием двух или трех питательных элементов: азота, фосфора и калия; прочие удобрения; товары из этой группы в таблетках или аналогичных формах или в упаковках массой брутто не более 10 кг: - удобрения минеральные или химические..., т	424	450
	380892	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	13206	15822
	380893	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	13714	8302
	390110	Полимеры этилена в первичных формах: - полиэтилен с удельной плотностью менее 0,94, т	1473	1552
	392350	Изделия из пластмасс для транспортировки и упаковки товаров; корки, крышки, колпачки и другие приспособления из пластмассы для герметизации: - корки, крышки, колпачки и другие приспособления из пластмассы для герметизации, т	6901	6552
Китай	401120	Шины пневматические резиновые новые: - для автобусов и грузовых автомобилей, шт.	349	322
	380893	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	2777	3105
	390760	Полиацетаты, прочие полиэфиры и эпоксидные смолы, в первичных формах; поликарбонаты, алкидные смолы, сложные полиаллильные эфиры и другие полиэстеры в первичных формах: - полиэтилентерефталат, т	1755	1818
	401120	Шины пневматические резиновые новые: - для автобусов и грузовых автомобилей, шт.	210	182
Франция	640299	Прочая обувь на подошве и с верхом из резины или полимерных материалов: - - прочее, пар	7	6
	330300	Парфумы (духи) и туалетная вода, т	44460	39922
	330449	Косметические препараты или средства для макияжа и препараты для ухода за кожей, кроме лекарственных препаратов, включая солнцезащитные препараты или препараты для загара; средства для маникюра и педикюра; - - прочие, т	23581	29214
	380891	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	24143	37737
	380892	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	22664	18025

Страна	Код УКТ ВЭД	Описание	Цена, \$/ед.*	
			I кв.	апрель
	380893	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	12558	11269
	382490	Вещества связующие готовые, используемые в производстве литейных форм или стержней; продукты и препараты химические, производимые химической или смежными с ней отраслями промышленности (включая препараты, состоящие из смесей природных продуктов), не включенные в другие группы; остаточные продукты...: - прочие, т	25708	31943
	401110	Шины пневматические резиновые новые: - для легковых автомобилей (включая автомобили с кузовом типа «универсал» и спортивные автомобили), шт.	101	97
Германия	271019	Нефть или нефтепродукты, полученные из битуминозных материалов, кроме сырых; продукты, не включенные в прочие группы, с содержанием 70 мас. % или более смазок из нефти или нефтепродуктов, изготовленных из битуминозных минералов ..., т	2857	2724
	380892	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	14867	15856
	380893	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	12522	12097
Италия	392062	Прочие плиты, листы, пленки, ленты и пластины из пластмассы, не укрепленные и не ламинированные (не многослойные), не сообщающиеся параллельно с прочими материалами, без подложки и не соединенные аналогичным способом с другими материалами..., т	242468	123859
	854449	Провода изолированные, кабели (включая эмалированные или анодированные), кабели (включая коаксиальные) и прочие изолированные электрические проводники с соединительными деталями или без них; кабели волоконно-оптические, состоящие из волокон с индивидуальными оболочками: - -, т	8286	9458
Нидерланды	271019	Нефть или нефтепродукты, полученные из битуминозных материалов, кроме сырых; продукты, не включенные в прочие группы, с содержанием 70 мас. % или более смазок из нефти или нефтепродуктов, изготовленных из битуминозных минералов ..., т	2289	2881
	390110	Полимеры этилена в первичных формах: - полиэтилен с удельной плотностью менее 0,94, т	2100	2077
Польша	270400	Кокс и полукоксы из каменного угля, лигнита (бурого угля) или из торфа, агломерированные или неагломерированные; уголь ретортный, т	269	272
	271011	Нефть или нефтепродукты, полученные из битуминозных материалов, кроме сырых; продукты, не включенные в прочие группы, с содержанием 70 мас. % или более смазок из нефти или нефтепродуктов, изготовленных из битуминозных минералов ..., тыс. л	786	739
	271019	Нефть или нефтепродукты, полученные из битуминозных материалов, кроме сырых; продукты, не включенные в прочие группы, с содержанием 70 мас. % или более смазок из нефти или нефтепродуктов, изготовленных из битуминозных минералов ..., тыс. л	1631	2243
	330449	Косметические препараты или средства для макияжа и препараты для ухода за кожей, кроме лекарственных препаратов, включая солнцезащитные препараты или препараты для загара; средства для маникюра и педикюра; - - прочие, т	8354	7315
	390410	Полимеры хлористого винила или прочих галогенированных олефинов, в первичных формах: - полихлорвинил, не смешанный с другими веществами, т	1083	1099
	391620	Моноволокна с максимальным поперечным сечением свыше 1 мм (мононити), прутки, стержни и профили фасонные с обработанной или необработанной поверхностью, но без любой прочей обработки, из полимерных материалов: из полимеров винилхлорида, т	2054	2025
	392590	Изделия строительные из пластмассы, не включенные в другие группы: - прочие, т	3711	3291
Россия	270400	Кокс и полукоксы из каменного угля, лигнита (бурого угля) или из торфа, агломерированные или неагломерированные; уголь ретортный, т	366	316

Страна	Код УКТ ВЭД	Описание	Цена, \$/ед.*	
			I кв.	апрель
	271019	Нефть или нефтепродукты, полученные из битуминозных материалов, кроме сырых; продукты, не включенные в прочие группы, с содержанием 70 мас. % или более смазок из нефти или нефтепродуктов, изготовленных из битуминозных минералов ..., т	961	910
	310520	Удобрения минеральные или химические с содержанием двух или трех питательных элементов: азота, фосфора и калия; прочие удобрения; товары из этой группы в таблетках или аналогичных формах или в упаковках массой брутто не более 10 кг: - удобрения минеральные или химические..., т	439	420
	310540	Удобрения минеральные или химические с содержанием двух или трех питательных элементов: азота, фосфора и калия...: дигидроортофосфат аммония (фосфатмоноаммоний) и его смеси с дигидроортофосфатом аммония (фосфатдиаммоний), т	522	514
	380893	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий ..., т	18888	18559
	560312	Материалы нетканые, пропитанные или непропитанные, с покрытием или без покрытия, дублированные или недублированные, с поверхностной плотностью свыше 25 г/кв. м, но не более 70 г/кв. м, т	2565	2413
США	380893	Инсектициды, родентициды, фунгициды, гербициды, средства, препятствующие прорастанию побегов, и регуляторы роста растений, дезинфицирующие средства и аналогичные средства, в упаковках, предназначенные для розничной торговли или в виде готовых изделий, т	28101	55592
	390410	Полимеры хлористого винила или других галогенированных олефинов, в первичных формах: полихлорвинил, не смешанный с другими веществами, т	1020	1070
	550200	Джуты из искусственных нитей, т	5686	5688

* - высчитывается по формуле: отношение суммарной таможенной стоимости товарной позиции к суммарному количеству товара.

ЭКСПОРТ

Страна	Код УКТ ВЭД	Описание	Цена, \$/ед.*	
			I квартал	апрель
Беларусь	280300	Углерод (сажи и прочие формы углерода), т	1288	1105
	283620	Карбонаты; пероксикарбонаты (перкарбонаты); карбонат аммония технический, содержащий карбонат аммония; - карбонат натрия, т	266	264
Германия	320611	Красящие вещества; препараты, указанные в примечании 3 к этой группе, отличные от материалов товарных позиций 3203, 3204 или 3205; неорганические вещества сортов, которые используются в качестве люминофоров, с точно определенным или - с содержанием не менее 80 м, т	2042	2020
Венгрия	291521	Кислоты ациклические монокарбоновые насыщенные и их ангидриды, галогенангидриды, пероксиды, пероксокислоты; их галогенированные, сульфированные, нитрированные или нитрозированные производные; - уксусная кислота, т	383	427
Италия	320611	Прочие красящие вещества; препараты, ... отличные от материалов товарных позиций 3203, 3204 или 3205; неорганические вещества сортов, которые используют как люминофоры: - с содержанием не менее 80 м, т	2050	2021

* - высчитывается по формуле: отношение суммарной таможенной стоимости товарной позиции к суммарному количеству товара. (Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ

СПРАВОЧНЫЕ ЦЕНЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ НА НЕКОТОРЫЕ ТОВАРЫ ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ПРИ ЭКСПОРТЕ В ИЮНЕ 2013 ГОДА

Товар	Фасовка	Валюта	Цена за тонну		Усл. поставки
			min	max	
Аммиак жидкий технический	налив	\$	447	448	EXW
	аммиакопровод	\$	470		FOB
	налив	\$	450	470	FOB
Известково-аммиачная селитра	насыпью	\$	221	231	EXW
	упаковка	\$	267		EXW
Винилацетат-ректификат	цистерна	руб.	33000	34394	FCA
		\$	843	1183	FCA
		EUR	865		FCA

Химия Украины, СНГ, мира – <http://ukrchem.dp.ua/>

Товар	Фасовка	Валюта	Цена за тонну		Усл. поставки
			min	max	
Диоксид углерода газообразный и сжиженный	налив	руб.	3500		FCA
Капролактан кристаллический	упаковка	\$	2100	2150	FCA
Карбамид	насыпью	\$	310	340	FOB
КАС	налив	\$	255		FCA
Кислота адипиновая	упаковка	\$	1850		FCA
Кислота азотная марки Ч	цистерна	\$	250	252	FCA
Кислота уксусная синтетическая	цистерна	руб.	11516	13500	FCA
		\$	368	575	FCA
Натрий азотнокислый технический/натриевая селитра	упаковка	\$	400	483	FCA
Натрий азотнокислый технический, не слеживающийся	упаковка	\$	400	450	FCA
	насыпью	\$	218	259	EXW, FCA
	упаковка	\$	225	289	EXW, FCA
Селитра аммиачная	насыпью	\$	218	259	EXW, FCA
	упаковка	\$	225	289	EXW, FCA
Селитра калиевая техническая, не слеживающаяся	упаковка	\$	830		FCA
Соли углеаммонийные	упаковка	\$	202	220	FCA
Соли углеаммонийные пищевые	упаковка	\$	230		FCA
Сульфат аммония	упаковка	\$	162	170	FCA
Циклогексанон	налив	\$	1650		FCA

Примечание: данные опроса операторов рынка. (Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

**ОПТОВЫЕ ЦЕНЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ НА НЕКОТОРЫЕ ТОВАРЫ
ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ В ИЮНЕ 2013 г., грн./т, без НДС**

Товар	Фасовка	Цена за тонну		Усл. поставки
		min	max	
Азот жидкий	налив	750	1000	EXW
Аммиак водный технический	налив	1250	1417,5	EXW, FCA
Аммиак жидкий технический	налив	3125	4435	EXW
Ацетилен пиролизный растворенный технический	баллоны	52000		EXW
Известково-аммиачная селитра	упаковка	1958,7	2167,5	EXW
Винилацетат-ректификат	цистерна	9405	9450	EXW, FCA
Диоксид углерода газообразный и сжиженный	баллоны	1800	1900	EXW
	налив	1200	1310	
Карбамид	насыпью	2417	3235	EXW
	упаковка	2760	3335	
	насыпью	2880	2900	FCA
КАС	налив	2125	2792,5	EXW, FCA
Кислород жидкий	налив	1400		EXW
Кислота адипиновая	упаковка	20835		EXW
Кислота азотная	налив	2080		EXW
Кислота азотная, марка Ч	цистерна	2100		EXW, FCA
Кислота уксусная синтетическая	цистерна	3750	6150	EXW, FCA
Метанол технический без акциза	цистерна	3550	4300	EXW, FCA
Натрий азотнокислый технический/натриевая селитра	упаковка	3570	3850	EXW, FCA
Натрий азотнокислый технический, не слеживающийся	упаковка	3850		EXW
Селитра аммиачная	насыпью	1865	2550	EXW, FCA
	упаковка	1946,62	2850	EXW, FCA
Селитра калиевая техническая	упаковка	8750		EXW, FCA
Селитра калиевая техническая, не слеживающаяся	упаковка	8463		EXW, FCA
Смола карбмидоформальдегидная (КФМТ-15)	цистерна	3300	3800	EXW, FCA
Смола карбмидоформальдегидная (КФМТ-50)	цистерна	3900		EXW
Смола карбмидоформальдегидная (КФМТ-0)	цистерна	3350	3800	FCA
Соли углеаммонийные	упаковка	2000		EXW, FCA
Соли углеаммонийные пищевые	упаковка	2100		EXW, FCA
Сульфат аммония	упаковка	1500	1932,5	EXW
Сухой лед	без упаковки	4575		EXW
Формалин технический	цистерна	2475	2600	EXW
Дисперсия поливинилацетата гомополимерная грубодисперсная (ДФМ51/15В)	бочка	20375		EXW
Дисперсия поливинилацетата гомополимерная грубодисперсная (ДФМ51/10С)	бочка	20810		EXW
Лак поливинилацетатный (ПВА-40)	бочка	12635		EXW
Спирт поливиниловый	упаковка	62800		EXW
Циклогексанон технический	бочка	26700		EXW

Примечание: данные опроса операторов рынка. (Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

**ЦЕНЫ НА ТОВАРЫ ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ПРИ ЭКСПОРТЕ НА 20-21.06.13 г. , \$/т
(насыпью/наливом)**

Товар	Цена	Усл. поставки
Аммиак	450-470	FOB порт «Южный»
Карбамид	315-330	FOB порт «Южный»
Аммиачная селитра	250-255	FOB порты Черного моря

(Profercy, «Промышленные грузы»/Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ СТАТИСТИКА

ЭКСПОРТ ВАЖНЕЙШИХ ТОВАРОВ ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В ЯНВАРЕ-ИЮНЕ 2013 ГОДА

Код ТН ВЭД	Товар	Всего		Дальнее зарубежье		СНГ	
		тыс. т	млн. \$	тыс. т	млн. \$	тыс. т	млн. \$
	Всего*	-	253943,4	-	220715,8	-	33227,6
2510	Фосфаты кальция	965,7	215,5	779,5	167,2	186,2	48,3
2704	Кокс и полукокс	1202,9	265,0	698,6	157,6	504,3	107,4
2709	Нефть сырая	115750,9	83985,0	101242,9	78563,2	14508,0	5421,7
2710	Нефтепродукты	75037,9	54642,1	70007,1	51119,3	5030,7	3522,7
2710124100- 2710125900	Бензин автомобильный	2234,7	1659,0	902,9	846,7	1331,8	812,3
2710193100- 2710194800	Дизельное топливо, не содержащее биодизель	22059,0	19753,7	20615,4	18552,7	1443,6	1201,0
271019510- 271019680	Топлива жидкие, не содержащие биодизель	41112,6	24569,1	39727,6	23861,8	1385,0	707,3
2711110000	Газ природный сжиженный, млн. куб. м	11,1	2236,7	11,1	2236,7	-	-
2814100000	Аммиак безводный	1700,2	890,2	607,2	321,5	1093,0	568,7
290511	Метанол	754,0	261,9	736,4	253,9	17,6	8,0
3102	Удобрения минер. азотные	5885,7	1855,4	5213,3	1630,4	672,3	225,1
3104	Удобрения минер. калийные	3112,0	1132,0	3100,9	1126,7	11,1	5,2
3105	Удобрения минер. смешанные	4691,1	1953,2	4081,1	1680,4	610,0	272,8
4002	Каучук синтетический	475,2	1273,5	428,0	1155,3	47,2	118,2

Примечание: в общих итогах экспорта и в распределении по товарам учтены показатели о торговле с Беларусью и Казахстаном на основе данных ФТС России. (Федеральная таможенная служба/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ИМПОРТ ВАЖНЕЙШИХ ТОВАРОВ ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В ЯНВАРЕ-ИЮНЕ 2013 ГОДА

Код ТН ВЭД	Товар	Всего		Дальнее зарубежье		СНГ	
		тыс. т	млн. \$	тыс. т	млн. \$	тыс. т	млн. \$
	Всего*	-	150676,8	-	130258,7	-	20418,1
2709	Нефть сырая	519,7	89,9	0,0	0,0	519,7	89,9
2710	Нефтепродукты	549,8	800,4	212,8	544,8	336,9	255,6
2710124100- 2710125900	Бензин автомобильный	189,1	153,1	1,4	1,9	187,6	151,2
2710193100- 2710194800	Дизельное топливо, не содержащее биодизель	35,1	25,3	1,4	1,8	33,7	23,5
271019510- 271019680	Топлива жидкие, не содержащие биодизель	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-
2941	Антибиотики	-	51,7	-	49,6	-	2,1
3003-3004	Медикаменты	-	5766,0	-	5713,0	-	53,0
3808	Химсредства защиты растений	59,1	418,6	57,9	403,6	1,2	15,0
4001-4002	Каучук натуральный и синтетический	83,1	236,8	83,1	236,8	0,0	0,0

Примечание: в общих итогах импорта и в распределении по товарам учтены показатели о торговле с Беларусью и Казахстаном на основе данных ФТС России. (Федеральная таможенная служба/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ИРАН

ВЛАСТИ СОЗДАЮТ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЕ ПРОМЗОНЫ

Власти Ирана создают в стране специализированные нефтехимические промзоны с целью налаживания полного цикла нефтехимического производства. Об этом заявил директор департамента развития глубокой переработки нефтехимической продукции National Iranian Petrochemical Company (NIPC) Мохаммед Зияр. Речь идет о создании 18 промзон с привлечением частных инвесторов. М. Зияр отметил, что имеющиеся в стране мощности позволяют производить до 70 млн. т нефтехимической продукции в год, часть этой продукции экспортируется в качестве сырьевых материалов.

Иран к 2020 г. планирует нарастить долю в общем объеме производства нефтехимической продукции на Ближнем и Среднем Востоке до 41%. В ходе выполнения 6 пятилетней программы развития страны (2016-2020 гг.) объемы производства нефтехимической продукции возрастут на 55 млн. т/год. Планируется, что за указанный период будут построены 33 нефтехимических предприятия, в том числе завод по производству полиэтилентерефталата и очищенной терефталевой кислоты мощностью 500 тыс. т ПЭТФ в год, предприятие по выпуску диметилового эфира из метанола мощностью 800 тыс. т/год и завод по производству полипропилена из метанола мощностью 500 тыс. т/год. (gires.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

УКРАИНА

ЗА ЯНВАРЬ-ИЮЛЬ 2013 ГОДА ДОНЕЦКАЯ ОБЛАСТЬ СОКРАТИЛА ПРОМПРОИЗВОДСТВО

Как сообщает Главное управление статистики в Донецкой области, в январе-июле область сократила объем выпуска промышленной продукции по сравнению с январем-июлем предыдущего года на 9,3%; в июле по сравнению с июлем 2012 г. - на 5,1%, по сравнению с июнем 2013 г. - нарастила на 7,8%. "Основной причиной спада промышленного производства с начала года остается снижение спроса на внешних рынках сбыта металла" - говорится в сообщении.

Увеличение объемов производства в июле по сравнению с июнем достигнуто во всех основных видах промышленной деятельности области. В частности, в производстве стройматериалов и другой неметаллической минеральной продукции прирост составил 1,1%, в производстве кокса и продуктов нефтепереработки - 5,1%, в химической и нефтехимической промышленности - 6%, в добыче неэнергетических полезных ископаемых и разработке карьеров - 11,5%. По сравнению с июлем 2012 г. больше всего объем продукции снизился в производстве стройматериалов - на 18,2%, добыче неэнергетических полезных ископаемых и разработке карьеров - на 17%. Сократились объемы производства за 7 месяцев по сравнению с АППГ в химической и нефтехимической промышленности на 2,8%, производстве стройматериалов и другой неметаллической минеральной продукции - на 8,8%, производстве кокса и продуктов нефтепереработки - на 10,5%, в добыче неэнергетических полезных ископаемых и разработке карьеров - на 17,4%. (UGMK.info/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОМПРОИЗВОДСТВО В ДНЕПРОПЕТРОВСКОЙ ОБЛАСТИ В ЯНВАРЕ-ИЮЛЕ 2013 ГОДА СОКРАТИЛОСЬ

За 7 месяцев Днепропетровская область сократила производство промышленной продукции по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. на 1,9%, свидетельствуют данные Главного управления статистики в Днепропетровской области. Выпуск продукции в промышленном производстве региона снижается с апреля. Темпы промпроизводства в январе-июле по сравнению с итогом полугодия снизились на 0,3 п. п., по сравнению с январем-апрелем - на 0,8 п. п. В том числе сократился выпуск кокса и продуктов нефтепереработки (-18,1%), резиновых и пластмассовых изделий, другой неметаллической минеральной продукции (-10,5%). Выросли объемы в химической отрасли (+1%), в добывающей промышленности и разработке карьеров (+0,5%). В числе основных видов промпродукции в этот период предприятия области произвели 2 млн. т кокса и полукокса (-17,1%). Производство азотных удобрений выросло на 17,7% до 212,9 тыс. т, выпуск серной кислоты сократился на 26,1% до 82,6 тыс. т.

В июле 2013 г. производство промпродукции в регионе выросло по сравнению с июнем на 5,3%. В том числе нарастили объемы химическая отрасль (+7,1%), производители резиновых и пластмассовых изделий, другой неметаллической минеральной продукции (+4,6%), добывающая промышленность (+3,1%). Производство кокса и продуктов нефтепереработки сократилось на 0,1%. (UGMK.info/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ ЗА I ПОЛУГОДИЕ 2013 ГОДА СНИЗИЛОСЬ

Объем промышленного производства в Петербурге за I полугодие снизился на 0,6% к январю-июню 2012 г., сообщается в материалах Петростата. Более чем в 7 раз сократилось производство кокса и нефтепродуктов, которое в 2012г. занимало 54,7% в общем обороте обрабатывающих отраслей Петербурга, благодаря большому количеству предприятий по транспортировке, хранению и оптовой торговле нефтепродуктами. Увеличились показатели производства резиновых изделий и пластмассы на 7,1%. Объем добычи полезных ископаемых за полгода увеличился в 1,7 раза. Руководитель проектного направления фонда ЦСР "Северо-Запад" Дмитрий Санатов полагает, что в ближайшие 5-10 лет Петербург ожидает серия "рекордов" в негативной экономической статистике. "Это будет связано с внешними рынками. В Европе и Америке не очень хорошо с потреблением, замедлился Китай. Соответственно, снижается спрос на основные экспортные товары. Кокс и нефтепродукты - это экспортные статьи", - пояснил он. Сохранившийся в ряде отраслей рост Д. Санатов объяснил инерцией спроса. "Пока нет региональной технологической политики, не будет ни поддержки новых секторов, ни развития высокотехнологичного бизнеса", - убежден Д. Санатов. (РБК/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

АНАЛИЗ

ДОСТИЖЕНИЯ И ПРОБЛЕМЫ НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ТАТАРСТАНА

Президент Республики Татарстан Рустам Минниханов рассказал о зарубежном опыте развития нефтегазохимии, достижениях и проблемах нефтегазохимического комплекса Татарстана.

Факторы влияния

Главный целевой ориентир для развития химической и нефтехимической промышленности на долгосрочную перспективу - достижение высокого уровня отраслевой конкурентоспособности химического комплекса. Ранее действовавшие внешние системные факторы поддержания конкурентоспособности, такие как девальвация рубля, низкие внутренние цены на природный газ и электроэнергию, высокие заградительные пошлины исчерпали себя к 2010 г. Россия вступила в ВТО. Кувейт, Саудовская Аравия, Объединенные Арабские Эмираты, Китай, Индия активно строят и вводят в эксплуатацию новые мощности по нефтепереработке и нефтехимии. Наиболее показательным можно считать опыт Саудовской Аравии, где под контролем государства в лице государственной компании SABIC, при наличии существенных преференций и закреплённых законом чрезвычайно низких цен на углеводородное сырье, выросла мощная нефтегазохимическая отрасль. В стране

были созданы специальные промышленные зоны с промышленной и социальной инфраструктурой, наличием сервисных, консалтинговых, инвестиционных, научно-исследовательских организаций в целях размещения в них нефтехимических производств.

Сегодня обостряется конкуренция продукции зарубежных компаний и российских производителей не только на мировом, но и на российском рынке. Ярким подтверждением этому является структура внешнеторгового оборота продукции химического комплекса.

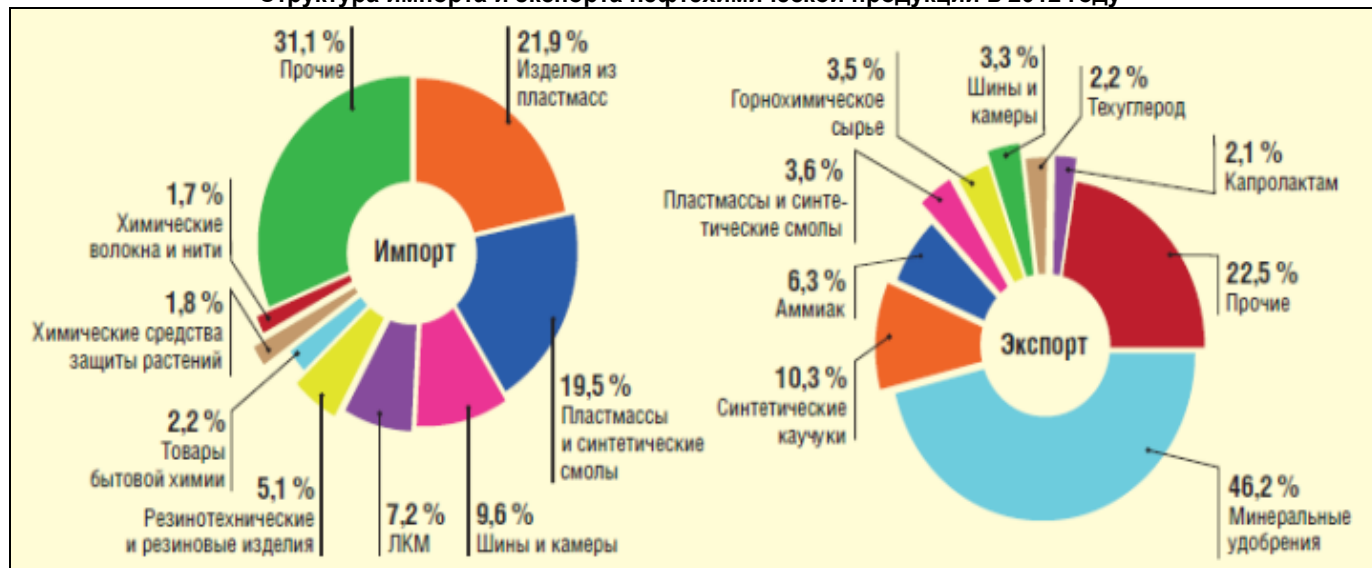
Экспорт-импорт

В 2012 г. стоимостный объем российских экспортных поставок химической продукции по сравнению с предыдущим годом сократился на 3,6%, объем импортных закупок увеличился на 6,3%. Сальдо внешнеторгового оборота химической и нефтехимической продукции стало отрицательным и составило \$1,3 млрд. Импорт химической и нефтехимической продукции в 2012 г. вырос на 6,3% по

сравнению с 2011 г. и достиг \$24,7 млрд. Ввезено более 600 тыс. т полиэтилена, 520 тыс. т поливинилхлорида, 230 тыс. т полимеров и сополимеров стирола, 25,9 млн. шин, 1338 тыс. т изделий из пластмасс. Все это продукция высоких переделов, которую можно было бы производить на местных предприятиях.

В структуре экспорта предприятий нефтегазохимии преобладает продукция 1 и 2 переделов, в страну импортируется продукция 3-6 переделов, а также простейшие товары народного потребления.

Структура импорта и экспорта нефтехимической продукции в 2012 году



Странный парадокс

Имея мощные секторы нефтедобычи и нефтепереработки, Россия обладает высоким потенциалом ресурсного обеспечения нефтехимических производств. Однако, как это ни парадоксально звучит, в отрасли наблюдается дефицит углеводородного сырья. Отсутствуют меры государственного стимулирования развития внутреннего рынка потребления нефтехимической продукции. Актуальны вопросы развития отраслевой системы инфраструктурного обеспечения, совершенствования системы нормативно-технического регулирования, выдачи разрешительной документации. Сложившаяся ситуация требует серьезного обсуждения, поиска новых подходов и решений по развитию отрасли на долгосрочную перспективу, тем более, что нефтехимическая промышленность является стратегически важной для обеспечения оборонной и экономической безопасности страны.

Успехи Татарстана

Благодаря динамичному и опережающему развитию обрабатывающих производств, в первую очередь нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, Татарстан в 2012 г. произвел промышленной продукции на более чем 1409 млрд. руб., индекс промышленного производства составил 107%. Доля предприятий нефтегазохимического комплекса в общем объеме отгруженной продукции по республике составила более 61,5%. Доля производства нефтепродуктов и продукции нефтехимии в структуре промышленности Татарстана выросла на 5,4% до 36,6%, удельный вес обрабатывающих производств составил 67,7%. В соответствии с программой социально-экономического развития Республики Татарстан на 2011-2015 гг. этот показатель будет увеличен до 75%. Объем инвестиций в основной капитал НГХК достиг в 2012 г. 84 млрд. руб. - 18% от всего объема инвестиций по республике. Ежегодно добывается около 32 млн. т нефти, этот уровень сохранится в течение ближайших 30 лет. К 2016 г. ВРП достигнет 2 трлн. руб., а нефтеперерабатывающая, нефтехимическая промышленности - главные точки роста для увеличения ВРП.

Нефтедобыча

В настоящее время для нефтяной промышленности России характерно ухудшение структуры извлекаемых за-

пасов. Это значительная степень выработки активных запасов - до 70%, ускоренный рост доли трудноизвлекаемых запасов - до 67% и низкая степень их выработки - до 30%. На протяжении полувека в стране сложилась тенденция снижения коэффициента нефтеотдачи на фоне роста этого показателя в США и других странах. Компания "Татнефть" работает в осложненных геологических условиях на территории с 70-летней историей добычи "черного золота". Однако благодаря внедрению новых технологий на всех этапах технологического процесса в 1993 г. удалось переломить тенденцию падения нефтедобычи, за счет внедрения современных методов контроля и регулирования процессов разработки сохранена на уровне 87% обводненность Ромашкинского месторождения. Сегодня стабильный дебит по фонду скважин, рост дебита новых скважин, рост запасов обеспечиваются за счет внедрения новых технологий бурения, геологоразведочных работ. Татарстан первым в стране столкнулся с проблемой обеспечения эффективного вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов, в частности высоковязких нефтей, и доказал, что при наличии мер государственной поддержки освоение месторождений сверхвязких нефтей возможно. Сегодня трудноизвлекаемые запасы составляют 73% от общих запасов по компании "Татнефть".

Нефтепереработка

По объему переработки нефти республика стала 6 регионом в стране. В целом российский объем нефтепереработки вернулся на максимальный уровень после 1992 г. С вводом в строй комплекса "Танеко" в 2012г. в РТ переработано более 14 млн. т добытой нефти. Реализация проекта продолжается, строится комплекс гидрокрекинга с производством базовых масел, ведутся проектирование и подготовительные работы по установкам гидроочистки, замедленного коксования, объектам энергетики. "Танеко" планирует удвоить мощности, глубину переработки нефти повысить до 95%. В 2012 г. началось строительство комплекса переработки тяжелых остатков на "Таиф-НК". После ввода его в эксплуатацию глубина переработки нефти достигнет 95%. Стратегическим направлением для Татарстана является углубление и модернизация нефтепереработки в тесной интеграции с интенсивным развитием нефтехимических производств.

Нефтехимия

В области нефтехимии Татарстан концентрирует научные изыскания, инновационную и инвестиционную деятельность на развитие производств импортозамещающей полимерной продукции, организации предприятий по выпуску конечной продукции. В апреле 2013 г. в ОАО "Нижнекамскнефтехим" введены в эксплуатацию производство АБС-пластиков мощностью 60 тыс. т и производства полибутадиенового и дивинил-стирольного каучуков. Ведется строительство комплекса по производству этилена мощностью 1 млн. т и новых производств по выпуску полипропилена и полиэтилена. Стоимость проекта оценивается в более чем \$3 млрд. По сути, к 2020 г., предстоит построить еще один "Нижнекамскнефтехим", тем самым увеличить выручку более чем в 2,5 раза, а прибыль от продажи - почти в 4,5 раза.

Инновационные направления

Наиболее актуальными инновационными направлениями в нефтехимии являются: создание новых материалов с заранее заданными свойствами; биотехнологии; развитие химии метана (технологии получения из метана синтез-газа, метанола, аммиака, моторных топлив); разработка новых катализаторов; каталитических систем. Технологии "газ в жидкость" дают возможность расширить сырьевые возможности базовых полупродуктов и нефтехимикатов. По прогнозам экспертов, природный газ и газохимия сыграют в мировой экономике и энергетике XXI века такую же роль, какую нефть и нефтехимия сыграли в XX веке. Крупнейшие западные транснациональные компании сегодня от 20% до 85% добываемого газа направляют на переработку. Для "Газпрома" аналогичный показатель не превышает 6-8%, а на Россию приходится всего 0,4% от общего объема мировых мощностей газопереработки. Более того, резкий рост добычи сланцевого газа в США и Канаде повлек снижение цен на сырье для нефтехимии. Сегодня средняя себестоимость 1000 куб. м сланцевого газа в США составляет \$150-200. Богатый по содержанию жирными газами сланцевый ресурс стимулирует рост инвестиций в проекты строительства этановых крекинг-установок в США и Канаде. В данном регионе ожидается рост мощностей по выпуску этилена с 26 млн. т в 2012 г. до 35 млн. т к 2017 г. Поэтому нефтехимию России ждет рост конкуренции как на внешнем, так и на внутреннем рынке. Одним из проектов, который позволит вывести российскую газохимию

на передовой международный уровень, можно считать реализуемый в Татарстане проект интегрированного комплекса "Аммоний" по производству аммиака, метанола и карбамида. В реализации проекта принимают участие японские и китайские компании, его стоимость составляет \$1,7 млрд. Это будет высокотехнологичное производство по глубокой переработке около 1 млрд. куб. м газа в год.

Эффективные меры

В каждом регионе есть свои конкурентные преимущества и свой опыт в развитии инноваций, без которых невозможен рост продукции НГХК. В Татарстане для этих целей активно создаются научные центры и индустриальные парки. Так, в ноябре 2012 г. открылся Центр нанотехнологий Республики Татарстан. Площадки наноцентра будут специализироваться на создании композиционных материалов, реализации проектов в области биотехнологий, химии и фармации. Созданный 5 лет назад технополис "Химград" является первым сертифицированным индустриальным парком нефтехимического профиля в России. С 2007 г. объем государственных инвестиций в его развитие составил 1,4 млрд. руб. По итогам 2012 г. суммарный выпуск продукции резидентами технополиса "Химград" составил более 11 млрд. руб., количество компаний-резидентов увеличилось до 200, создано 6,2 тыс. рабочих мест. Другой эффективной мерой стимулирования инноваций является предоставление налоговых льгот. По предварительной оценке на начало 2013 г., в Татарстане реализация проектов с предоставлением налоговых льгот в 2006-2012 гг. на общую сумму около 7,5 млрд. руб. позволила привлечь инвестиций в объеме 346,5 млрд. руб. и увеличить поступления в бюджет республики на 8,8 млрд. руб. Важным для стимулирования инноваций является развитие образования. В РТ функционируют федеральный и 2 национальных научно-исследовательских университета, проходит модернизация школьного образования, планируется создание собственного нефтехимического инженерингового центра. Создание инфраструктуры, развитие образования, меры государственной поддержки для расширения внутреннего рынка нефтехимической продукции - главные направления объединения усилий регионов, правительства России по развитию инновационной сферы российской химии и нефтехимии. (The Chemical Journal/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

НЕФТЕХИМИЯ

УКРАИНА

МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ ПРОДЛИЛО СТАРЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ДИЗТОПЛИВО

Министерство экономического развития и торговли Украины на 3 месяца продлило ДСТУ 3868-99 "Топливо дизельное. Технические условия". Об этом сообщил источник в правительстве, ссылаясь на приказ Минэкономразвития №886 от 1 августа 2013 г., которым пролонгированы стандарты. По словам собеседника, министерство и лично его глава Игорь Прасолов выступали против продления "старых" ДСТУ. Данному продлению содействовал вице-премьер Украины Юрий Бойко. По словам источника, Ю. Бойко выступил резко против продления ДСТУ 4063-2001 "Бензины автомобильные. Технические условия". Это связано с личным конфликтом вице-премьера с руководством ПАО "Укргаздобыча", владеющего Шебелинским ГПЗ. По мнению аналитиков "Консалтинговой группы А-95", Шебелинский ГПЗ продолжит работу. Вопрос несоответствия стандартам выпускаемых предприятием бензинов, скорее всего, будет решен путем их экспорта, что "Укргаздобыча" практиковала и ранее, отправляя свои бензины как полупродукт для переработки в балтийские порты. Источники на рынке не исключают, что шебелинский бензин может быть размещен и на внутреннем рынке, но в настоящее время единственное предприятие, где данный продукт может быть доработан до товарной кондиции (Кременчугский НПЗ "Укртатнафта"), вряд ли заинтересован в этом.

1 июля закончилось действие ДСТУ 4063-2001 "Бензины автомобильные. Технические условия" и ДСТУ 3868-99 "Топливо дизельное. Технические условия". В конце июня министр энергетики и угольной промышленности Эдуард Ставицкий заявил о том, что Кабинет министров Украины в течение месяца определится с вопросом продления сроков действия указанных ДСТУ. Министр также отметил, что Шебелинский ГПЗ не будет простаивать из-за технической неспособности выпускать топливо качества стандартов Евро-4 и Евро-5. Ранее эксперты топливного рынка критиковали проект технического регламента за пролонгацию низких требований к топливу. Продление действия устаревших стандартов может привести к росту импорта в Украину российского дизельного топлива ниже Евро-3. В России техрегламент предусматривает выпуск в обращение автомобильных бензинов и дизельного топлива стандарта Евро-3 до 31 декабря 2014 г., Евро-4 - до 31 декабря 2015 г. Действие Евро-5 не ограничено. (oilnews/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ТЕХРЕГЛАМЕНТ ПРОДЛИТ ОБОРОТ ТОПЛИВА ЕВРО-3 ДО 2016 ГОДА

Оборот бензинов и дизельного топлива экологического класса Евро-3 планируется продлить до 31 декабря 2015 г. Об этом говорится в проекте постановления Министерства экономического развития и торговли Украины об утверждении проекта технического регламента "Относительно требований к автомобильным бензинам, дизельному, судовому и котельному топливу". Согласно проекту постановления, который вступит в силу через 6 месяцев после публикации, оборот топлива Евро-4 допускается до 31 декабря 2017 г. Оборот Евро-5 во времени не ограничен. "В течение трех лет со дня вступления в силу этим техническим регламентом допускают в оборот топливо, соответствующее нормативному документу, согласно которому оно произведено, и которое произведено и принято для оборота до дня вступления в действие этого технического регламента", - отмечается в документе.

Требования техрегламента не распространяются на топлива, производимые и/или поставляемые по госзаказу. Речь идет о топливе, которое находится на хранении предприятий государственного материального резерва. А также на топлива, используемые для собственных производственно-технологических нужд на нефте- и газодобывающих площадках, буровых платформах, нефте- и газоперерабатывающих предприятиях. Эти топлива запрещено реализовывать через АЗС. Действие документа не распространяется на бензины с объемной долей биоэтанола более 10% и дизельное топливо с объемной долей метиловых/этиловых эфиров жирных кислот более 7%.

Согласно документу, запрещено использовать в автомобильных бензинах добавки (присадки), содержащие хотя бы один из таких компонентов: фосфор, соединения свинца и железа, ароматические амины (монометиланилины, моноэтиланилины и т. д.). Также в бензинах экокласса Евро-5 с 1 января 2017 г. запрещено использовать добавки (присадки) с концентрацией марганца более 6 мг на 1 куб. дм.

Бензины Евро-3/4/5 могут содержать красители и вещества-маркеры. Допускается добавление биоэтанола, этилтрет-бутилового эфира. Дизтопливо Евро-3/4/5 может содержать красители и вещества-маркеры. Разрешено добавлять присадки на основе метиловых/этиловых эфиров жирных кислот.

1 июля 2013 г. закончилось действие ДСТУ 4063-2001 "Бензины автомобильные. Технические условия" и ДСТУ 3868-99 "Топливо дизельное. Технические условия". Минэкономразвития приказом от 1 августа пролонгировало действие ДСТУ 3868-99, стандарты на бензин продлены не были. 1 августа 2013 г. Кабинет министров Украины принял технический регламент "Относительно требований к автомобильным бензинам, дизельному, судовому и котельному топливу". Документ обнародован не был. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](http://oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА ОПТОВИКИ ПРИДЕРЖИВАЮТ ТОПЛИВО В ОЖИДАНИИ РОСТА ЦЕН НА НЕФТЕПРОДУКТЫ

Участники рынка ожидают роста цен на нефтепродукты вследствие изменений внешней конъюнктуры рынка и нехватки поставок во второй половине сентября. Такое заключение делают в "Консалтинговой группе А-95" по итогам недельного мониторинга крупнооптового рынка 2 сентября.

В сфере торговли бензином А-92, наиболее проблемной позицией в силу радикального сокращения поставок из Беларуси, ценовую картину во многом формирует предложение итальянского продукта от компании "Интергал", которая подняла цену до 13600-13650 грн./т (+100 грн.). По данным "А-95", компания завезла 30-тысячный танкер в Феодосию совместно с компаниями холдинга ВЕТЭК. Последняя, по имеющимся данным, заранее распродала свою часть ресурса и может дополнительно выкупить часть объема у партнеров для удовлетворения спроса среди клиентов. Высокая цена у "Интергала", по мнению участников рынка, продиктована ожиданиями спроса в условиях высокой вероятной нехватки продукта ближе к середине месяца. "Западная нефтегазовая компания" (ЗНГК) предложила белорусский А-92 по станции Коростень по 13500-13550 грн./т. Трейдер "Полус" ожидает поставки по морю румынского А-92 в объеме около 5 тыс. т с перевалкой в Керчи, предложив рынку по предоплате более комфортную цену - 13100-13150 грн./т.

По бензину марки А-95 на рынке вагонных норм ощущается минимальное количество реальных предложений. По оценкам экспертов "А-95", 2 сентября на рынке было одно реальное предложение от компании "Альянс Ойл Украина" - литовский А-95 по 13770-13820 грн./т (станция Коростень). В конце августа предложение от структур "Континиума" отсутствовало. По словам источников в компании, решено приостановить торговлю "до прояснения ситуации".

Существенная коррекция произошла в сегменте торговли дизельным топливом, количество предложений которого пока не вызывает у наблюдателей опасений. Ряд операторов, торгующих белорусскими партиями, пересмотрели цены в сторону снижения на 50-100 грн./т, однако их стоимость остается весьма высокой - 10350-10450 грн./т. В то же время большинство операторов повысило цены. Так, ресурсы российского трубопроводного ДТ подорожали на 100 грн./т и предлагались трейдерами в диапазоне 10300-10350 грн./т. По сообщению трейдеров, на \$3-5/т подорожали партии туркменского ДТ в портах. Наибольшему пересмотру цены подверглись предложения от компании "Интергал", которая заявила максимальную для рынка цену - 10600-10650 грн./т.

"Сегодня многие получают августовские партии по августовским ценам, поэтому им еще трудно поверить, что возможен рост цены, - говорит один из крупных трейдеров на условиях анонимности. - Однако на сегодня нет ни одного фактора, который бы указывал на вероятное снижение стоимости, особенно в свете усугубляющейся ситуации в Беларуси. Сирийский фактор быстро не исчезнет, так или иначе.

По данным "Консалтинговой группы А-95", в течение августа цена на оптовые партии бензина А-92 выросла на 5,72%, бензин А-95 - на 2,94%, ДТ - на 1,45%. Основной причиной роста является сокращение поставок из Беларуси вследствие августовской поломки установки каткрекинга на Мозырском НПЗ (35% рынка Украины по итогам первого полугодия 2013 г.) и начавшегося в сентябре планового ремонта этого предприятия, который продлится до середины октября. Кроме того, "Транснефть" заявила о сокращении поставок нефти в Беларусь в сентябре на 400 тыс. т. (на 25%). Второй составляющей ожидаемого роста является повышение мировых цен на нефть и нефтепродукты вследствие напряженности на Ближнем Востоке и возможного начала военных действий в Сирии. 28 августа спотовые цены на Brent в Европе достигли \$117-119/барр. 2 сентября нефтяные котировки в Северо-Западной Европе находились на отметке \$115 барр. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](http://oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

ПАО «УКРТАНАФТА» ЗА ЯНВАРЬ-ИЮЛЬ 2013 ГОДА СОКРАТИЛО ПЕРЕРАБОТКУ СЫРЬЯ

Переработка нефтяного сырья на Кременчугском НПЗ (ПАО "Укртатнафта", контролируется группой "Приват") в январе-июле снизилась на 19,1% по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. - до 1,44 млн. т, свидетельствует статистика Министерства энергетики и угольной промышленности Украины. Поставки нефти на "Укртатнафту" в январе-июле сократились на 16,9% до 1,48 млн. т. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](http://oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

ПАО «УКРНАФТА» И ПАО «УКРТНАФТА» МОГУТ СМЕНИТЬ КУРАТОРА

В ближайшее время два лидирующих нефтяных предприятия страны - "Укрнафта" и "Укртатнафта" - могут сменить куратора, что станет еще одной вехой формирования новой донецкой бизнес-империи.

Днепропетровский "Приват" официально никогда не возглавлял список крупнейших групп в стране, зато универсальность связей его основателей позволяла развиваться во все времена. Но сейчас Игорь Коломойский и Геннадий Боголюбов рискуют утратить контроль над столпом своего бизнеса - нефтяным крылом. Основание для этого появилось в конце августа, когда Кабмин одобрил законопроект "О внесении изменений в некоторые законодательные акты Украины относительно управления объектами государственной собственности". Согласно этому документу в органы управления хозяйствующих субъектов с государственной долей будут вводиться независимые директора. Из пояснений автора нововведения, Минэкономразвития, следует, что таким образом правительство рассчитывает усилить контроль над госсобственностью.

В подавляющем большинстве случаев менеджеры представляют в компании не интересы государства, от имени которого они назначены, а своих покровителей. Группа "Приват" годами удерживает контроль над нефтедобывающей "Укрнафтой" и нефтеперерабатывающей "Укртатнафтой", которые наполовину принадлежат государству. Увеличение количества представителей государства вряд ли решит проблему качества государственного менеджмента, зато введение должностей независимых директоров поспособствует перераспределению контроля над гособъектами. Отодвинуть "Приват" от управления "Укрнафтой" и "Укртатнафтой" независимые директора могут благодаря своим полномочиям - они будут контролировать основные направления деятельности компании и анализировать совершаемые ею сделки, а после - инициировать увольнение ее высшего управленческого звена.

С формальной точки зрения Кабмин и раньше мог через НАК "Нафтогаз Украины", владеющую 50% "Укрнафты", поднять вопрос о смене руководства последней. Но настаивать на утверждении своей кандидатуры правительство не могло. В 2010 г. в устав нефтедобывающей компании были внесены изменения, распределившие сферы оперативного влияния на компанию со стороны "Привата" и "Нафтогаза". "Простое большинство членов наблюдательного совета и ревизионной комиссии общества, в том числе главы этих органов, избирается из кандидатов, предложенных НАК. Председатель правления и остальные члены ревизионной комиссии и наблюдательного совета избираются из кандидатов, предложенных большинством голосов миноритарных акционеров "Укрнафты", - гласит устав. Независимые директора не могут изменить это правило, но их полномочия позволяют как минимум уравновесить влияние "Привата" и Кабмина на "Укрнафту". Де-юре такое перераспределение должно сыграть на руку государству,

влияние которого на обе нефтекомпании ограничивается редкой выплатой дивидендов. Но по факту основные плоды, вероятнее всего, достанутся бизнес-группе из окружения президента, которая до последнего времени была представлена в "Укрнафте" только финдиректором Артемом Щербанем. И явно желает усилить свое влияние.

Возможная нацеленность новой донецкой бизнес-группы на скупку нефтяных активов станет логическим продолжением ранее наметившейся тенденции. Так, в 2010-2011 гг. основным участником сделок M&A была Group DF Дмитрия Фирташа, а в конце 2011 г. пальма приватизационного первенства перешла к СКМ Рината Ахметова, он удерживал ее до последнего времени. Сейчас, судя по всему, донецкий бизнесмен передает эстафету своим землякам, начинающим строить собственную энергетическую империю. Если раньше он единолично скупал энергоактивы, то с недавних пор его партнером в этом деле стало президентское окружение. Красноречивым подтверждением тому являются итоги конкурса по продаже 60,8% энергогенерирующей компании "Донбассэнерго", которые подвел Фонд госимущества. Этот пакет акций купила за 718 млн. грн. компания "Энергоинвест Холдинг", принадлежащая нидерландской Energoinvest Holding B.V. Бенефициаром предприятия официально называется давний бизнес-партнер Ахметова Игорь Гуменюк. При этом "Энергоинвест Холдинг" является соучредителем угледобывающей компании ООО "Краснолиманское", среди основателей которого до последнего времени назывался Сергей Кузяра. Его принято считать одним из топ-менеджеров группы "Мако" Александра Януковича, хотя сам Сергей Владимирович это отрицает. С недавних пор "Краснолиманское" поставляет уголь для последнего государственного владельца ТЭС - "Центрэнерго". Так что итоги приватизации этой компании наверняка будут идентичны результату торгов "Донбассэнерго". И если события будут развиваться по нынешнему сценарию, Ринату Ахметову придется серьезно поделить энергетический рынок со своими земляками.

Другой вопрос: как долго новая бизнес-группа сможет удерживать и эффективно развивать полученные активы. Ее формирование происходит на этапе завершения эпохи первичного накопления капитала в Украине. Большинство групп финализирует формирование системного бизнеса. Конкуренция потребует значительных ресурсов, и не столько административных, сколько управленческих. Возможно, дальнейшее развитие пойдет по пути агрессивного поглощения активов ранее сформировавшихся групп, тем самым отвлекая на себя весь негатив в предпринимательской среде. До весны 2015 г. этим фактором еще можно будет пренебречь, однако со временем его значение может стать решающим. (Комментарии/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СТАТИСТИКА

БАЛАНС БЕНЗИНОВ ЗА СЕМЬ МЕСЯЦЕВ 2013 ГОДА СОКРАТИЛСЯ

Баланс бензинов в январе-июле снизился на 10,8% по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. - до 1,93 млн. т, тогда как баланс дизтоплива вырос на 0,7% до 3,17 млн. т, сообщили в "Консалтинговой группе А-95", ссылаясь на предварительные статданные. По данным экспертов, снижение баланса бензинов связано с увеличением потребления альтернативных топлив (бензины с содержанием спирта более 30%) в 2013 г., которые не попадают в статистику.

По предварительным данным, импорт бензинов за 7 месяцев увеличился на 4,9% до 1,39 млн. т, дизтоплива - на 5,5% до 2,63 млн. т. Внутреннее производство бензинов сократилось на 46,4% до 0,58 млн. т, дизтоплива - на 38,1% до 0,54 млн. т.

Сегодня в Украине работают 2 из 7 производств по выпуску нефтепродуктов. Участники рынка и эксперты считают причиной этого техническую отсталость и нежелание владельцев НПЗ инвестировать в их развитие. Владельцы НПЗ и отраслевое министерство считают, что украинские НПЗ вынуждены покидать рынок под давлением более дешевых нефтепродуктов из стран Таможенного союза, где действует льготный режим поставок российской нефти. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](#))

В ЯНВАРЕ-ИЮЛЕ 2013 ГОДА ИМПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ СОКРАТИЛСЯ

Украина в январе-июле сократила импорт нефтепродуктов (код ТНВЭД 2710) на 20,6% (на 864,204 тыс. т) по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. - до 3340,206 тыс. т, сообщается на веб-сайте Министерства доходов и сборов Украины. Общая стоимость нефтепродуктов, ввезенных в страну за этот период, составила \$3271,596 млн. За семь месяцев, в частности, из Беларуси поступили нефтепродукты на \$1346,131 млн. (1375,287 тыс. т), РФ - на \$912,639 млн. (1009,66 тыс. т), Литвы - на \$336,796 млн. (328,772 тыс. т), Польши - на \$209,631 млн. (197,795 тыс. т), Румынии - на \$100,871 млн. (98,284 тыс. т), Израиля - на \$91,508 млн. (109,354 тыс. т), Туркменистана - на \$56,012 млн. (65,711 тыс. т), Венгрии - на \$41,215 млн. (38,11 тыс. т), Германии - на \$30,955 млн. (10,892 тыс. т), Болгарии - \$19,403 млн. (20,637 тыс. т). По коду ТНВЭД 2710 оформляются не только бензины и дизельное топливо, но и мазут, реактивное топливо, ряд других специфических продуктов. (Рсс/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

АНАЛИЗ

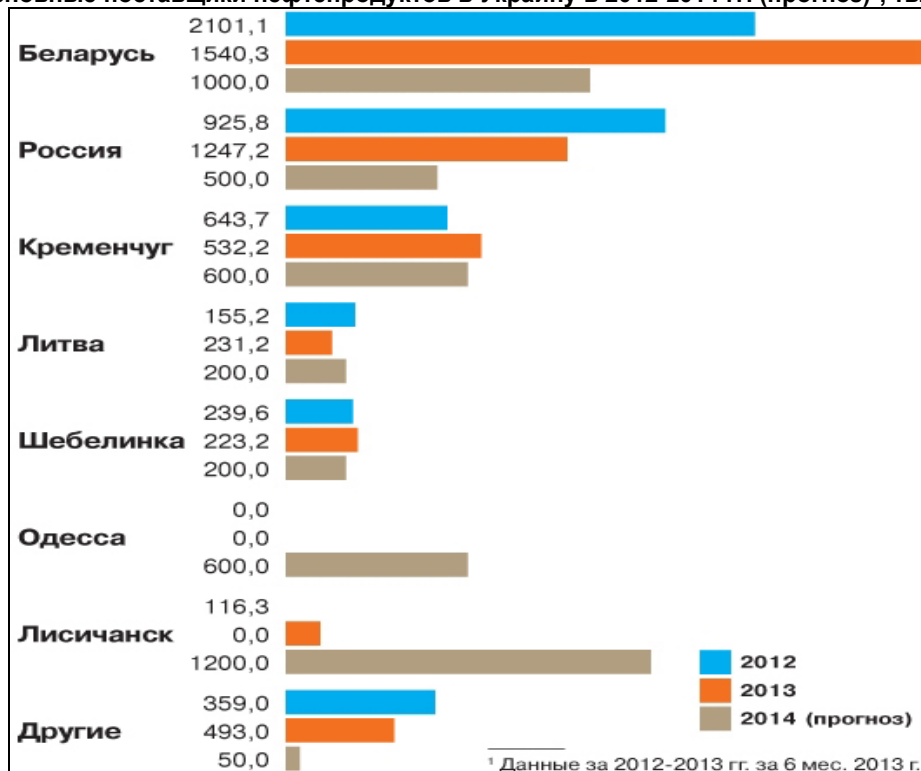
РЫНОК БЕНЗИНА ОЖИДАЮТ БОЛЬШИЕ ПЕРЕМЕНЫ

Развитие событий на рынке нефтепродуктов в первом полугодии 2013 г. было весьма захватывающим. Конкуренция между десятком отечественных и зарубежных производителей вышла на новый виток. После триумфа в 2011-2012 гг. белорусских НПЗ в 2013 г. их начали теснить россияне, испытывающие избыток дизельного топлива. Но есть уверенность в том, что время украинских нефтепереработчиков настанет в 2014 г., когда в строй встанут Одесский и Лисичанский нефтеперерабатывающие заводы. Битва разных стран и заводов за емкий украинский рынок вроде бы исключает ресурсные и ценовые проблемы. Нарушить равновесие может разве что наши собственные проблемы. Кабинет министров Украины работает в этом направлении - в смысле сохранения баланса на рынке

нефтепродуктов. Но как ему удастся разрешить эту задачу, каждый водитель узнает на АЗС.

Если объем украинского рынка нефтепродуктов остался более или менее прежним, то изменение структуры поставщиков стало основной интригой. В центре внимания - "схватка" между белорусами и россиянами. 2012 г. стал годом триумфа для сябров: они вышли в однозначные лидеры рынка с долей около 42%. Причины такого успеха белорусских НПЗ понятны - географическая близость к Украине и европейское качество белорусского нефтяного товара. Однако был еще один фактор иного рода, о котором белорусы предпочитают громко не говорить. Речь о поставках так называемого топлива биодизельного или ТБД, занимавшего в белорусских объемах 50%.

Основные поставщики нефтепродуктов в Украину в 2012-2014 гг. (прогноз)¹, тыс. т



Выпуск ТБД наладила приближенная к белорусским властям компания "Трайпл", закупавшая низкосернистый продукт в России и после добавления незначительного объема биоприсадок поставлявшая его за пределы Таможенного союза без уплаты российской экспортной пошлины, которая составляла в 2012 г. более \$250/т. Это позволяло "Трайплу" быть весьма гибким в ценах по сравнению с белорусскими НПЗ, поэтому торговля шла бойко. На последних этапах программы были сообщения о намерениях в разы нарастить "производство" ТБД. Кроме того, в эту "тему" хотели погрузиться и другие белорусские олигархи. Но тут грянул "растворительный" скандал. Поставки нефти на 2013 г. в желаемом для белорусских НПЗ объеме россияне отказались подтвердить и согласовывают поставки

сырья ежеквартально, параллельно устанавливая квоты на отправку давальческих нефтепродуктов в Россию. В Кремле был создан заведомо невыполнимый механизм, который держит белорусов в постоянном напряжении. Дело в том, что белорусский бензин, не говоря о дизтопливе, в России нужен разве что в периоды сезонного спроса. Если кратко, то не выполняют белорусы обязательства по поставкам, как постоянно твердят в Москве, намекая на возможные последствия.

Кто однозначно выиграл от поставок ТБД, так это украинцы, получив почти миллион тонн дешевого продукта. Но "лавочка" закрылась, данный ресурс начал замещаться заводским продуктом. Зажатые со всех сторон белорусы чувствуют ситуацию и держат для Украины "взрослые" цены:

по данным участников рынка, в январе-мае 2013 г. саябры отправляли дизельное топливо в страны Балтии с дисконтами от цен Platts, достигающими \$60/т, тогда как на украинском направлении действует премия, составляющая \$16/т. Как говорится, это бизнес, ничего личного.

По данным "Консалтинговой группы А-95", за 5 месяцев 2013 г. импорт дизельного топлива из Беларуси в Украину сократился почти на 30%. Параллельно Россия нарастила поставки более чем вдвое. Кроме того, на рынке появилось больше топлива из Литвы (+43,2% к уровню 2012 г.) и дебютировал польский ресурс. Объемы невелики, но событие знаковое, еще раз подчеркивающее, что в условиях открытого рынка никто не может диктовать свои условия слишком долго. Усиление позиций российского дизтоплива выглядит закономерным. У России, периодически испытывающей нехватку бензина, профицит дизтоплива. Объемы российских поставок дизтоплива настолько велики, что влияние российского ДТ отмечают на рынке Европы. Естественно, что с логистической точки зрения россиянам поставлять дизтопливо в соседнюю Украину ближе, чем до Балтии или Средиземноморья. Разумеется, и цена на него будет ниже.

Но наиболее важной перспективой изменения рынка является ожидаемое возвращение на рынок украинских НПЗ. В июле была закрыта сделка между ВЕТЭК и "ЛУ-Койлом" по Одесскому НПЗ. По имеющимся данным, переработку нефти могут начать до конца лета. Начало работы предприятия, простаивающего с 2010 г., должно вскрыть массу интересных моментов. Например, пока окончательно не решена (не согласована) схема загрузки нефтесырьем. Сначала говорили о приоритетности поставок с моря, но в июньском интервью Сергей Курченко оговорился, что завершаются переговоры с российской "Транснефтью". То есть нефть пойдет трубопроводным маршрутом, а это наиболее выгодный транспорт в этой отрасли. По имеющимся данным, здесь не без трудностей. Так, якобы россияне категорически отказались от прокачки по более дешевому маршруту Лисичанск – Кременчуг – Одесса (Приднепровские нефтепроводы), опасаясь не санкционированных поставок нефти на кременчугскую "Укртатнафту". На любые российские поставки сырья в Кременчуг с 2008 г. действует негласное эмбарго. Оно возникло вследствие "выдворения" российской "Татнефти" группой "Приват" в результате рейдерского захвата завода. Поэтому нефть в Одессу если и потечет, то скорее по нефтепроводу "Дружба", а уж потом по нефтепроводу Одесса – Броды. Этот путь немного дороже "приднепровского", но все равно существенно дешевле "морского".

По суше пойдет нефть или по воде, но пуск Одесского НПЗ под вопрос мало кто ставит. Для нефтеринка Украины пуск Одесского НПЗ будет означать появление около 100 тыс. тн светлых нефтепродуктов ежемесячно (порядка 10% потребления в Украине). Не вызывает сомнений, что этот объем заместит импортные поставки, в частности в южных областях.

Однако наиболее масштабным событием станет пуск Лисичанского НПЗ. Здесь вопрос лишь в сроках. Источники в "Роснефти" сообщают, что глава компании Игорь Сечин настаивает на скорейшем пуске этого НПЗ. Технические специалисты утверждают, что в таком случае физически не удастся обеспечить работу всех технологических установок, что подразумевает выпуск неликвидной продукции и убытки производственной деятельности. Поэтому самый вероятный срок – весна 2014 г. Даже если Лисичанский НПЗ заработает на минимальных оборотах, это вызовет серьезную перекройку рынка, так как мощности этого завода весьма велики. При минимальном объеме переработки около 400 тыс. т нефти предприятие выпустит 300 тыс. т бензина и дизтоплива, или около 30% потребности украинского рынка нефтепродуктов. Правда, по инсайдерской

информации, "Роснефть" намерена сохранить часть дивальческого объема, что означает отправку части произведенного топлива в Россию. В период работы ТНК толлинговый объем составлял порядка 100 тыс. т нефти в месяц, или 25-30% от общей переработки.

Тем не менее, есть уверенность в том, что в 2014 г. украинские НПЗ суммарно с Шебелинским ГПЗ выйдут на переработку около 800 тыс. т нефти, что обеспечит более 60% внутреннего рынка Украины (против 17,5% в первом полугодии 2013 г.). При благоприятной рыночной конъюнктуре у Лисичанска сохраняется потенциал наращивания производства в 1,5 раза до 600 тыс. т светлых нефтепродуктов в месяц. Огромный недогруз есть в Кременчуге: здесь нефтепереработку можно нарастить вчетверо. Но без решения вопроса с российским эмбарго не видны перспективы обеспечения НПЗ в Украине нефтяным сырьем. При этом никакие пошлины и квоты не помогут, так как заводы не будут выдерживать конкуренции уже не с импортом, а с другими украинскими НПЗ, в частности с Лисичанским. Таким образом, разговоры о смерти украинской нефтепереработки несколько преувеличены. Конкуренция в 2014 г. обещает быть весьма жесткой. Очевидно, что сегодняшние фавориты нефтеринка, в частности белорусы, литовцы и россияне, будут вынуждены смириться с потерей части поставок. С другой стороны, их триумф стал возможен именно благодаря временному провалу украинской переработки.

Несмотря на мизерную рыночную долю украинской продукции, в 2013 г. топливный рынок не испытывал нехватки ни по одной позиции. На фоне избыточных поставок нефтепродуктов этому также способствовало снижение потребления. По данным Госстата, потребление бензина в январе-июне 2013 г. снизилось на 6,6%, дизельного топлива – на 4,7%. Учитывая достаточный уровень поставок нефтепродуктов, стабильной остается ценовая ситуация на нефтеринке Украины. С высокой уверенностью можно ожидать стабильности цен до конца лета минимум. Даже если принять во внимание начавшийся рост котировок нефти на мировом рынке, где с начала лета цены на нефть выросли на 7,7% до \$109,4/барр., аналогичная динамика была присуща дизтопливу (\$944/т), а рекордный рост показал бензин А-95, подорожавший почти на 10%, снова перешагнув отметку в \$1000/т. На стоимости бензина и дизтоплива в рознице это вряд ли скажется (если не рассматривать экстремальные варианты роста цен на нефть в считанные дни до \$115/барр. и выше).

Неприятностей рынку нефтепродуктов, а вместе с ним и потребителю, следует ждать не извне, а изнутри. Главным фактором риска дестабилизации рынка является настойчивое намерение властей начать "дополнительные" проверки качества легальных импортных поставок. Для этого в прессе ведется активная медиа-кампания, призванная донести – все проблемы с качеством топлива исходят от импорта. Было поручение с премьером Министерству доходов и сборов Украины по поводу проверок на таможне. Как это собираются делать таможенники в рамках своих узких полномочий, неизвестно, поэтому на нефтеринке двух мнений не существует – под любыми предлогами топливо начнут тормозить. Цель – выбить с рынка конкурентов, которым неделя простая на таможне будет выливаться в 15-20 коп. подорожания на литре топлива.

Таможня такие опасения пыталась развеять, но в разгар риторики о невозможности задержек нехотят пришла новость о том, что компания "Ромпетрол-Украина" не могла растаможить бензин класса Евро-5 более 40 дней. Были звонки от других поставщиков и в июле, но длительных задержек избежать пока удалось. Так что уже известно, кому сказать "спасибо" в случае возникновения проблем с бензином в это жаркое лето. (oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира)

ПРОГНОЗ**ЦЕНЫ НА ТОПЛИВО В СЕНТЯБРЕ-ОКТАБРЕ 2013 ГОДА МОГУТ ПОВЫСИТЬСЯ ИЗ-ЗА ПЕРЕОРИЕНТАЦИИ РЫНКА НА НОВЫЕ ИСТОЧНИКИ ПОСТАВОК**

Цены на бензины всех марок в сентябре-октябре могут повыситься, что будет обусловлено переориентацией на альтернативные источники поставок топлива. Об этом говорится в пресс-релизе "Консалтинговой группы А-95". "Это обусловлено неожиданными сбоями в системе традиционных поставок. В начале августа на установке каталитического крекинга на Мозырском НПЗ (Беларусь) возникла поломка, которая привела к внеплановому ремонту предприятия и существенному снижению поставок бензина в Украину. В сентябре этот крупнейший поставщик нефтепродуктов на рынок Украины (около 35% по итогам первого полугодия 2013 г.) уйдет на плановый двухмесячный ремонт", - сказано в сообщении. По расчетам аналитиков, в августе дефицит поставок составит около 100 тыс. т, или 25% от ожидаемого уровня потребления автомобильных бензинов. Аналогичная нехватка ожидается в сентябре. "Ситуация очень напряженная, если учесть, что в июне и июле рынок также работал с дефицитом 50 и 60 тыс. т соответственно", - говорит директор "Консалтинговой группы А-95" Сергей Куюн. По словам эксперта, для обеспечения потребления активно использовались ранее накопленные запасы, которые с учетом форс-мажорного снижения поставок в августе серьезно истощены. В связи с проблемами закупок в Беларуси рынок будет вынужден переориентироваться на другие направления. В частности ожидается увеличение на 30-40 тыс. т поставок бензина из Литвы и Польши (с НПЗ концерна Orlen), на 40-50 тыс. т - через Феодосийскую нефтебазу (ГК ВЕТЭК, "ЛУКОЙЛ", WOG, "Галнафтогаз"), на 10-20 тыс. т - через другие порты и сухопутные границы (Венгрия, Туркменистан, страны Средиземноморья). Во второй половине сентября ожидается поступление на рынок нефтепродуктов Одесского НПЗ (около 35 тыс. т/месяц).

Аналитики "Консалтинговой группы А-95" подчеркивают, что дефицит ожидается только в отношении моторных бензинов, тогда как ситуация с дизельным топливом пока не вызывает опасений.

"Учитывая сложившуюся ситуацию, правительство Украины также должно оказать содействие ресурсному наполнению рынка в период пикового потребления и форс-мажорных обстоятельств", - убеждены эксперты. По их оценкам, первоочередными мерами должны стать:

- продление до конца сезона активного потребления действия стандартов качества 2001 г. с целью допуска на рынок бензина Шебелинского ГПЗ (около 30 тыс. т в месяц);
- поручение "Укрзалізницею" обеспечить в первоочередном порядке подвижным составом поставщиков нефтепродуктов на внутренний рынок, особенно через морские порты;
- поручение Миндоходов и сборов Украины обеспечить максимально оперативное таможенное оформление нефтепродуктов.

Переориентация на альтернативные источники поставок, которые обладают большей себестоимостью за счет повышенных логистических затрат, может привести к коррекции цен в опте, а в дальнейшем и в рознице на 20-30 коп./л. Более существенный рост цен может быть продиктован повышением мировых цен на нефть и нефтепродукты, который наблюдается в конце августа. "Спекулятивный рост цен на бензин в Украине исключен, так как рынок открыт и диверсифицирован, что делает невозможным возникновение глубокого дефицита. Пример российского рынка показывает, что даже в крупнейшей нефтедобывающей стране планеты возможен ажиотажный рост цен на топливо и его исчезновение на АЗС, если этот рынок закрыт", - говорит С. Куюн. (oilnews.com.ua/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ**ОПТОВЫЕ ЦЕНЫ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ (на 26.06.13 г.)**

Товар	Цена, грн./т, с НДС	Цена, \$/т, без НДС и акцизного сбора	Товар	Цена, грн./т, с НДС	Цена, \$/т, без НДС и акцизного сбора
Бензин АИ-95	12640	1057	Бензин А-76/80	11600	948
Бензин АИ-92	12420	1034	Дизтопливо	10020	984

(Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

**ПРОГНОЗНЫЕ ЦЕНЫ НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ ПРИ ИМПОРТЕ В ИЮЛЕ 2013 г., \$/т
(прогноз сделан 27.06.13 г.)**

Товар	Цена	
	СIF, порты Черного моря	DAF, граница Украины*
Нефть URALS	-	715735
Бензин АИ-98	-	1025-1040
Бензин АИ-95	980-1010	985-1020
Бензин АИ-92	-	970-1000
Бензин А-80	-	930-960
МТБЭ	-	1120-1160
Керосин авиационный	950-970	970-990
Дизтопливо 10 ppm	920-950	920-950
Мазут М-100 (S=3,5%)	-	570-610

* - при поставках нефтепродуктов из стран Балтии. (Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

**ПРОГНОЗНЫЕ ЦЕНЫ НА ОСНОВНЫЕ ВИДЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ ПРИ ЭКСПОРТЕ В ИЮЛЕ 2013 г., \$/т
(прогноз сделан 27.06.13 г.)**

Товар	Цена	
	FOB, порты Черного моря	DAF, граница Украины*
Дизельное топливо 50 ppm	890-910	890-920
Мазут М-100 (S=1,0%)	610-640	620-640
Мазут М-100 (S=3,5%)	580-600	590-610

* - без перестановки колесных пар. (Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

БЕЛАРУСЬ

ЦЕНЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО ПОВЫСИЛО АКЦИЗЫ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ С 28 АВГУСТА 2013 ГОДА

С 28 августа ставка акциза на автомобильный бензин в Беларуси повышена на 45%, на дизтопливо - на 70%, соответствующий указ правительства республики №375 от 26 августа 2013 г. опубликован Национальным правовым интернет-портале. Согласно документу, ставка акциза на бензин с октановым числом 95 и выше составит Br1,79 млн./т (\$199), на бензин с октановым числом от 91 до 95 - Br2,24 млн./т (\$249), с октановым числом до 91 - Br2,54 млн./т (\$282). Ставка акциза на дизельное топливо установлена в Br1,69 млн./т (\$188).

Установленные ставки акцизов действуют до 31 декабря 2013 г. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](http://oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

КОНЦЕРН «БЕЛНЕФТЕХИМ» ПОВЫСИЛ РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА ТОПЛИВО

Концерн "Белнефтехим" утвердил новые отпускные и розничные цены на нефтепродукты, повысив их в среднем на 5%. Цены пересмотрены для компенсации увеличения с 28 августа ставок акцизов на автомобильные бензины на 45%, на дизтопливо - на 70%. Бензин "Нормаль-80" подорожал на Br200 (\$0,02) до Br7,4 тыс./л (\$0,82), А-92 - на Br400 (\$0,04) до Br 7,7-7,8 тыс./л (\$0,86-0,87), А-95 - на Br500 (\$0,05) до Br8,3 тыс./л (\$0,92). Дизтопливо теперь стоит в зависимости от марки Br 8,5 тыс./л (\$0,95) до Br9,9 тыс./л (\$1,1).

Последний раз цены на топливо "Белнефтехим" повышал в январе 2013 г. В 2012 г. цены на автомобильное топливо повышались 4 раза: 14 марта (на 5%), 11 апреля (на 5-12%), 8 июня (на 5%) и 3 октября (на 4,5-6,3%), в 2011 г. - 11 раз. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](http://oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

СТАТИСТИКА

ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ В I ПОЛУГОДИИ 2013 ГОДА

По данным Белстата, поставки нефтепродуктов в Россию в первом полугодии выросли в 7 раз по сравнению с показателем за аналогичный период 2012 г. и составили 716 тыс. т на \$446,6 млн. В январе-июне 2012 г. Беларусь отправила в Россию 99 тыс. т нефтепродуктов на \$64,2 млн. Поставки нефтепродуктов в Украину составили 1,58 млн. т на \$1,52 млрд. (в первом полугодии 2012 г. - 2,14 млн. т на \$2,09 млрд.). Объем экспорта нефтепродуктов в январе-июне также сократился в Латвию и Нидерланды. По мнению экспертов, снижение экспорта нефтепродуктов из Беларуси по сравнению с 2012 г. обусловлено прекращением осенью 2012 г. поставок биодизеля. Кроме того, произошло снижение средней цены нефтепродуктов, что также привело к уменьшению экспорта в стоимостном выражении.

Рост поставок нефтепродуктов в Россию в 2013 г. обусловлен обязательствами обратного экспорта из Беларуси, согласованными сторонами при подписании поквартального топливно-энергетического баланса. По словам замминистра энергетики России Кирилла Молодцова, предполагаемые поставки в Беларусь (на 2013 г.) составляют 18,5 млн. т российской нефти по трубе и возврат белорусских нефтепродуктов в объеме 2,1 млн. т. В настоящее время согласованы поставки российской нефти на белорусские НПЗ на три квартала 2013 г. по 5,75 млн. т. Согласовать параметры балансов топливно-энергетических ресурсов Союзного государства Беларусь и России на 2014 г. стороны договорились в сентябре 2013 г. Беларусь получает российскую нефть без пошлин с 2011 г. Республика перечисляет в бюджет РФ экспортные пошлины на нефтепродукты, изготовленные из поставленной нефти и проданные в третьи страны. (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](http://Химия_Украины,_СНГ,_мира))

КАЗАХСТАН

ЗАПРЕТ НА ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ ПРОДЛЕН ДО 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА

Правительство Казахстана продлило запрет на экспорт отдельных видов нефтепродуктов до конца 2013 г. "Ввести с 1 июля по 31 декабря 2013 г. запрет на вывоз легких дистиллятов и продуктов, керосина, газойлей и прочих нефтепродуктов, за исключением специальных бензинов, легких дистиллятов для бензиновых моторных с октановым числом не более 80 и печного топлива бытового", - говорится в постановлении.

Запрет на экспорт светлых нефтепродуктов был введен в республике в апреле 2010 г. В Миннефти планируют, что запрет будет продлеваться регулярно до 2015 г., пока не завершится реконструкция трех крупнейших НПЗ страны. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](http://oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

ТОО «АТЫРАУСКИЙ НПЗ» ПОЛНОСТЬЮ ОСТАНОВЛЕНО НА КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

В Атырау полностью остановлена работа нефтеперерабатывающего завода, вставшего на капитальный ремонт. Если в предыдущие годы технологические установки останавливались и ремонтировались поэтапно, то в 2013 г. впервые остановлен весь завод. Это комбинированная установка гидроочистки бензина и дизельного топлива, установки ЭЛОУ-АВТ, каталитического риформинга, по производству водорода, по производству серы.

Как сообщили в пресс-службе предприятия, предстоит не только произвести ремонт технологического оборудования, но и сделать врезку новых трубопроводов к строящимся производствам по выпуску ароматических углеводородов и глубокой переработке нефти. (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](http://Химия_Украины,_СНГ,_мира))

РОССИЯ

РЕШЕНИЕ О ПОВЫШЕНИИ ПОШЛИНЫ НА МАЗУТ ОТЛОЖЕНО ДО СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА

Обсуждение вопроса по повышению экспортных пошлин на мазут с 2015 г. до 100% (от пошлины на нефть) продлено до сентября, заявил вице-премьер РФ А. Дворкович. Он напомнил, что ранее давал поручение провести такие обсуждения до 1 мая 2013 г. "Ведомства разошлись в своих оценках, до сентября мы можем спокойно проанализировать ситуацию", - сказал Дворкович. По его словам, для государства важно сохранить жесткий стимул для нефтяных компаний по увеличению глубины переработки нефти.

В апреле 2013 г. министр финансов А. Силуанов предложил ускоренными темпами повышать экспортную пошлину на мазут для пополнения дорожных фондов. С 2014 г. предлагалось повысить ее с 66% до 75-80% от пошлины на нефть, с 2015 г. - до 100%. 20 мая замминистра финансов С. Шаталов сообщил, что правительство не приняло предложение Минфина, а выбрало вариант повышения акцизов на бензин. Это предложение не компенсирует выпадающие доходы дорожных фондов. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](http://oilnews.com.ua/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

SSANGYONG ВЫВОДИТ НА РЫНОК НОВОЕ МОТОРНОЕ МАСЛО, РАЗРАБОТАННОЕ СОВМЕСТНО С ОАО «ЛУКОЙЛ»

Компания SsangYong выводит на российский рынок новое моторное масло "SsangYong Motor Oil", разработанное совместно с российской нефтяной компанией «ЛУКОЙЛ». Моторное масло разработано для дизельных и бензиновых двигателей стандартов Евро-3, Евро-4 и Евро-5. Как уверяет производитель, полностью синтетическая основа с использованием присадок нового поколения позволяет достичь улучшения эксплуатационных качеств автомобиля. Масло создано с учетом климатических зон на территории России - оно применимо в условиях экстремально низких температур и обладает стойкостью к окислению. (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ОАО «АНК «БАШНЕФТЬ» В 2013 ГОДУ УВЕЛИЧИТ ИНВЕСТИЦИИ В НЕФТЕПЕРЕРАБОТКУ

АНК "Башнефть" планирует в 2013 г. инвестировать в модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей 15 млрд. руб., сообщил старший вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии Виктор Ганцев. В 2012 г. объем вложений в развитие нефтеперерабатывающего комплекса "Башнефти" составлял 12,5 млрд. руб. По словам В. Ганцева, основной объем инвестиций в 2013 г. будет направлен на строительство установки производства водорода на "Башнефть-Новоил". Установка предназначена для обеспечения потребности в водороде установок уфимских НПЗ, вырабатывающих моторные топлива с ультранизким содержанием серы стандарта евро-4 и евро-5. "Нам необходимо, чтобы во втором полугодии 2014 г. с пуском водорода мы вышли на выпуск топлива только евро-5", - подчеркнул В. Ганцев.

В ближайшее время на "Башнефть-УНПЗ" начнется строительство новой установки замедленного коксования для увеличения глубины переработки на предприятии до 94-94,5%. "Принципиальное решение принято. Площадка с выносами готова. Сейчас смотрим, чью лицензию приобрести, и начинаем проектировать. Планируем где-то в 2016 г. закончить строительство этой установки", - пояснил В. Ганцев, добавив, что пуск установки в эксплуатацию планируется в 2017 г. В планах компании - развитие нефтехимии, отметил он, добавив, что в настоящее время готовится к принятию "большая программа по развитию нефтяной ароматики".

В нефтеперерабатывающий комплекс "Башнефти" входят 3 НПЗ совокупной мощностью 24,1 млн. т/год: "Башнефть-Уфанефтехим" (9,5 млн. т/год), "Башнефть-УНПЗ" (7,5 млн. т/год) и "Башнефть-Новоил" (7,1 млн. т/год). (rures.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ТРЕТЬЯ ОЧЕРЕДЬ ЗАО «АНТИПИНСКИЙ НПЗ» БУДЕТ ПУЩЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ В IV КВАРТАЛЕ 2013 ГОДА

Строительство третьей очереди Антипинского НПЗ в Тюмени планируется завершить в IV квартале. Об этом сообщила помощник председателя совета директоров завода Мария Яшметова. После пуска установки ЭЛОУ-АТ-3 мощностью 3,7 млн. т/год проектная мощность переработки завода составит 7,5 млн. т/год. В 2012 г. завод переработал 2,9 млн. т нефти. Глубина переработки нефти на сегодняшний день составляет 60%, в 2016 г., благодаря вводу в эксплуатацию комбинированной установки замедленного коксования гудрона с блоком вакуумной перегонки мазута, глубина переработки увеличится до 94%. Общая сумма капитальных вложений в строительство третьей очереди в 2011-2015 гг. оценивается в \$1,7-1,8 млрд. Сумму освоенных средств в компании затруднились назвать.

В апреле 2012 г. Антипинский НПЗ получил кредит на \$750 млн. Газпромбанк, Raiffeisen Bank International AG и ЗАО "Райффайзенбанк" совместно с Glencore International AG, Vitol S.A., ЗАО "Глобэксбанк" и WestLB AG (Лондон) подписали мультивалютное кредитное соглашение о предоставлении срочной и возобновляемой кредитных линий для завода.

ЗАО "Антипинский НПЗ" является быстроразвивающимся нефтеперерабатывающим заводом среднего размера, занимающимся переработкой сырой нефти в Тюменской области. Первый производственный комплекс с мощностью переработки до 400 тыс. т нефти в год был построен и пущен в 2006 г. Первое расширение завода было осуществлено в 2006-2007 гг. с целью увеличения мощности с начального показателя до 740 тыс. т нефтепродуктов в год. С 1 января 2013 г. после модернизации второй технологической очереди мощность завода составляет 4,2 млн. т. Завод перерабатывает сырую нефть в мазут технологический, бункерное топливо, прямогонный бензин и дизельное топливо. Основными покупателями продуктов Антипинского НПЗ являются Glencore International AG и Arkham S.A., компания группы Vitol. (ИТАР-ТАСС/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМНЕФТЕОРГСИНТЕЗ» УВЕЛИЧИТ ВЫРАБОТКУ ДИЗТОПЛИВА СТАНДАРТА ЕВРО-5

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (Пермский НПЗ) планирует в 2013 г. завершить проект реконструкции установок гидроочистки дизельного топлива 24-7, что позволит с 2014 г. увеличить выработку дизельного топлива стандарта Евро-5 на 46 тыс. т/год. Стоимость проекта - \$25,5 млн. В 2014 г. компания планирует завершить реконструкцию блока гидродеароматизации стоимостью \$50 млн. В результате реализации проекта выработка дизтоплива вырастет еще на 70 тыс. т/год. Кроме того, "ЛУКОЙЛ" рассматривает возможность строительства на Пермском НПЗ к 2021 г. установки гидроконверсии масел. Параметры проекта пока не раскрываются. Стоимость проекта строительства комплекса переработки нефтяных остатков составляет \$950 млн. Ранее сообщалось, что стоимость строительства составит \$650 млн. "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" планирует ввести в эксплуатацию комплекс переработки нефтяных остатков в 2015 г. В результате реализации проекта глубина переработки нефти вырастет с 86% до 98%, выработка дизельного топлива - на 1 млн. т/год. Комплекс будет включать установку замедленного коксования мощностью 2,1 млн. т/год, установку гидроочистки дизельного топлива мощностью 1,5 млн. т/год и установку производства водорода мощностью 30 тыс. т/год.

С 1 июля 2012 г. "ЛУКОЙЛ" перевел все свои НПЗ в России на производство автомобильных бензинов А-92 и А-95, соответствующих только классу 5 (Евро-5). (oilnews.com.ua/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СТАТИСТИКА

ПЕРЕРАБОТКА СЫРЬЯ И ПРОИЗВОДСТВО НЕФТЕПРОДУКТОВ В АВГУСТЕ 2013 ГОДА

По данным ЦДУ ТЭК, переработка нефти в августе увеличилась по сравнению с августом 2012 г. на 3,4% и составила 24,168 млн. т. Основными получателями нефти стали НПЗ "Роснефти" (6,9 млн. т) и "ЛУКОЙла" (3,9 млн. т). НПЗ "Сургутнефтегаза" получили 1,75 млн. т, "Газпром нефти" - 2,96 млн. т, "Славнефти" - 1,36 млн. т, "Башнефти" - 1,88 млн. т. Производство автобензинов за 8 месяцев выросло по сравнению с тем же периодом 2012 г. на 2,1% до 25,753 млн. т.

В августе производство автобензинов составило 3,419 млн. т. Производство дизтоплива с января по август выросло на 3,2% и достигло 47,777 млн. т, в том числе в августе - 6,315 млн. т. Выпуск мазута за 8 месяцев увеличился на 3% до 50,524 млн. т, в августе производство составило 6,244 млн. т. Производство авиакеросина за 8 месяцев незначительно сократилось, составив 6,89 млн. т, в августе - 978 тыс. т. (ИТАР-ТАСС/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОЕКТ**В АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ РЕАЛИЗУЕТСЯ ПРОЕКТ НЕЗАВИСИМОГО НПЗ ДЛЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ НУЖД КИТАЯ**

Проекты новых независимых НПЗ в России продолжают возникать с завидной регулярностью. Хотя несколько лет назад большинство инициатив частных инвесторов было связано с мини-НПЗ, таких идей было очень много. В последние годы их поток снизился и несколько видоизменился. Это связано с усилиями Минэнерго и "Транснефти", введенными требованиями при рассмотрении заявки на подключение к трубопроводной системе. Среди основных - договоренности на поставки сырья на 3 года вперед после сдачи объекта и предусмотренная проектом глубина переработки не менее 70%. Первое требование - самое эффективное в деле отсечения малоподготовленных начинающих. Второе, насколько можно судить, анализируя последние события и прогресс в некоторых проектах, инвесторы рассчитывают обходить, дробя проект на несколько пусковых комплексов или очередей. При этом требуемая глубина когда-то в конце достигается, но на первом этапе все равно запланировано нечто "самовароподобное", а потому "подъемное" с точки зрения финансирования. Еще одна новация связана с мощностями: все больше проектов ориентировано не на мини-заводы, а на объекты средней мощности (1-5 млн. т). Это связано, видимо, с тем, что обеспечить приемлемую окупаемость при более или менее достойной глубине переработки (более 70%) на малой мощности невозможно.

Типовой сценарий развития событий выглядит примерно так. Региональный инвестор формирует определенный капитал в далеком от нефтепереработки бизнесе. Это может быть финансовый сектор, строительство, недвижимость, сельское хозяйство, угледобыча, трейдинг, металлургия и т. п. Ему приходит в голову мысль о создании своего регионального НПЗ. Поверхностно изучив технологический аспект, он идет со своей идеей к региональному руководству. Примечательно, что большая часть проектов независимых НПЗ возникает в сугубо "ненефтяных" регионах, а потому зависимых от поставок нефтепродуктов из других субъектов, а потому традиционно дефицитных. Поэтому, как правило, идея находит всемерную поддержку со стороны администрации региона. Вопрос о том, что для производства топлив, соответствующих техрегламенту, нужно создать довольно сложный и дорогой комплекс, на этом этапе не ставится. Выделяется участок земли, удобный с точки зрения близости к нефтепроводу, железной дороге и подстанции. Заказывается декларация о намерениях и проектирование какой-нибудь малоизвестной организации. С промежуточными результатами этих изысканий инвестор направляет в "Транснефть" заявку на подключение к магистрали. На что госмонополия оперативно отвечает отказом в принятии заявления, указывая либо на малую глубину переработки, заложенную в проекте, либо на отсутствие копий договоров на поставку нефти на 3 года после пуска объекта. Либо на то и другое сразу плюс еще что-нибудь. Инвестор консультируется со своими проектировщиками и экономистами, понимает, что для достижения глубины свыше 70% одной атмосферной перегонки ему недостаточно, а для окупаемости более сложных комплексов нужна мощность в несколько миллионов тонн. Заполучить договора на поставку такого объема нефти или хотя бы меморандумы о намерениях он, конечно, не может, ведь для этого нужны или деньги в очень большом количестве, или хорошие связи в нефтяных компаниях. Так что на этом этапе, как правило, идея с независимым НПЗ переходит в стадию неопределенности. Многие на этом инициативу сворачивают, некоторые продолжают изыскивать сырье, осажда нефтяников, немногие задумываются о создании собственной маленькой нефтедобычи.

Но есть и другие варианты. Самая свежая тенденция в области проектов независимых НПЗ связана с их первоначальной ориентацией не на топливное производство, а на

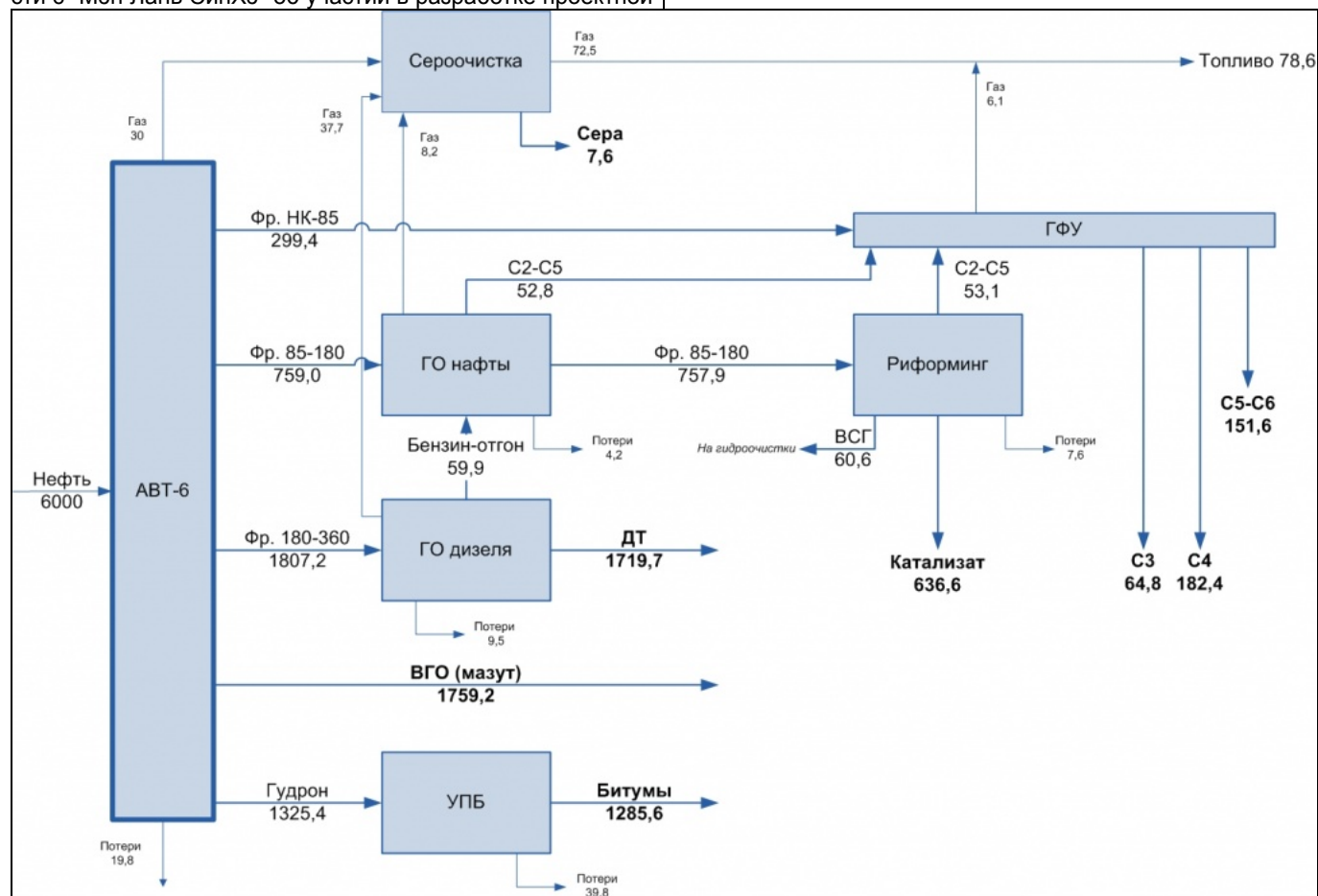
производство нефтехимической продукции, прежде всего нафты и СУГ для пиролиза и комбыта. По крайней мере, на первом этапе. Таковым, например, можно считать проект "Запсиб НПЗ", который рассчитывает выпускать нафту для нужд "Томскнефтехима".

Этот ряд можно продолжить еще одним любопытным проектом. 14 сентября 2012 г. Минэнерго внесло в "Реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации" запись относительно проекта НПЗ в Амурской области, реализуемого ООО "Амурская энергетическая компания". По имеющейся информации, речь идет об объеме переработки 6 млн. т нефти в год. Особенность проекта в том, что он нацелен на целенаправленное производство катализатора риформинга как сырья для получения ароматических углеводородов. Действительно, с точки зрения топливного производства Амурская область интереса не представляет. По данным на 2011 г., потребление автобензинов в регионе составило всего 72 тыс. т, дизельного топлива - 464 тыс. т, мазута - 104 тыс. т. На сегодняшний день вряд ли эти цифры существенно подросли. Между тем, по информации местной прессы, проект Амурского НПЗ зародился еще в 2006 г. Тогда речь шла именно о топливном производстве. Пережив, очевидно, полный набор связанных с независимыми нефтеперерабатывающими проектами трудностей, идея эволюционировала к наработке нефтехимического сырья. Выход был найден достаточно примечательный. Дело в том, что на противоположном от Благовещенска берегу Амура расположен китайский город Хэйхэ, где имеется производство ароматических углеводородов. Китайская компания (данные о ее названии разнятся, существуют варианты "Мин Лань СинХэ", "Мэн Лань СинХэ", "Минлань Сириус" или "МэнланьСириус"; возможно, вторая является дочерним обществом первой) вошла в группу инвесторов проекта. Есть также информация, что китайский инвестор действует через российское ООО "АмурНефтеХим" (наименование дословно по якутскому изданию). Собственно российской стороной проекта, как следует из доклада на Дальневосточном экономическом форуме в октябре 2011 г. замминистра экономического развития, промышленности и транспорта Амурской области Виталия Пескова, является ЗАО "ИнтерРусОйл", зарегистрированное в Москве в 2000 г. Любопытно, что инвестор проекта уже начал поиски источников сырья для завода. По крайней мере, так следует из недавнего сообщения якутской прессы о встрече президента республики с менеджментом группы "Мэн Лань" и компании "Мэн Лань Син Хэ". Дело в том, что ООО "АмурНефтеХим" с декабря 2012 г. является совладельцем якутского ОАО "Туймаада-нефтегаз". На встрече речь шла в том числе об участии этой компании в освоении недр в пределах Мухтинского и Бирюковского лицензионных участков в Олекминском районе республики, лицензии на которые принадлежат местной фирме "Туймаада-нефть". Согласно аукционным данным Роснедр, извлекаемые ресурсы углеводородов в пределах Бирюковского участка составляли по категории Д2 3,5 млн. т нефти и 40 млрд. куб. м газа, в пределах Мухтинского - по той же категории нефти 0,9 млн. т и газа 23 млрд. куб. м. Ресурсы не ахти какие (хотя, вероятно, имеется еще и некоторая доля конденсата), учитывая мощность Амурского НПЗ, но, вероятно, это лишь первый шаг. Как писала в декабре 2012 г. амурская пресса, в перспективе покупка еще двух якутских компаний с лицензионными участками. К сведению: трасса ВСТО, на которую ориентируется проект завода, проходит именно по Олекминскому району Якутии.

Согласно докладу Виталия Пескова, площадка для размещения производства определена рядом с поселком Березовка Ивановского района области. Помимо собственно НПЗ, там же планируется построить насосную стан-

цию для подачи катализата риформинга в Хэйхэ по трубопроводу протяженностью 63 км. Главный ход Транссиба находится от площадки на удалении 59 км: станция Березовский-Восточный соединена со станцией Белогорск однопутной неэлектрифицированной линией (на Благовещенск). Примерно на таком же удалении проходит трасса нефтепровода ВСТО. По информации амурской прессы, продуктопроводов в Хэйхэ будет три. В феврале 2012 г. омский "Проектный институт реконструкции и строительства объектов нефти и газа" (ПИРС) заключил с Амурской энергетической компанией договор на проектно-изыскательские работы по проекту. В рамках соглашения - работа по подводным переходам через Амур, линейной части продуктопроводов (согласно амурским источникам, их будет три), площадке НПЗ и подводным коммуникациям. Там же сообщается, что институт достиг договоренности с "Мэн Лань СинХэ" об участии в разработке проектной

документации собственно НПЗ в части "природоохранного характера, промышленной и пожарной безопасности". Проектированием будет заниматься китайская сторона, а ПИРС выполнит адаптацию документов под российские нормы. Однако, по информации в отрасли, проектирование объектов ведет омское НПО "Мостовик". Связаться с инвесторами проекта - Амурской энергетической компанией - не удалось. Поэтому информацию о технологической конфигурации НПЗ пришлось собирать в разрозненных, не всегда полностью достоверных источниках. Вводные данные таковы: завод будет представлять собой блок первичной переработки с установками гидроочистки дизельного топлива, нефти, установкой каталитического риформинга, производства битума и серы, а также газотракционированной установкой. Опираясь на кривую разгонки нефти сорта ESPO, смоделирована следующая схема потоков.



Исходя из полученных результатов, можно говорить, что мощности предприятия перекроют потребности Амурской области в дизельном топливе почти в 6 раз, в мазуте - в 10 раз. Кроме того, как писала амурская пресса, в планах сохраняются поставки на местный рынок и бензинов в объеме 50 тыс. т/год. Речь, видимо, идет об использовании части потока C5-C6 с ГФУ в смеси с частью катализата риформинга. Впрочем, неясно, как полученная смесь уложится в требования технического регламента. Если предположения касательно технологической конфигурации производства близки к истине, то Амурский НПЗ по набору установок и мощности первичной переработки окажется очень похож, например, на Саратовский НПЗ, вместе с ТНК-BP доставшийся "Роснефти". Индекс сложности Нельсона составит 3,28, что выше, чем у обоих НПЗ в дальневосточном регионе (Комсомольского "Роснефти" и Хабаровского группы "Альянс") и еще ряда заводов.

Для нефтехимии наибольший интерес представляет катализат риформинга. По расчетам, его объем составит по-

рядка 635-640 тыс. т/год. При переработке его в качестве сырья на комплексе по производству ароматики (с акцентом на параксиллол) потенциально можно получить следующие продукты (тыс. т/год): бензол - 134, п-ксиллол - 325, рафинат КПА - 127, тяжелая ароматика - 51. Хочется обратить внимание на потенциальные объемы параксиллола. Ведь примерно столько же составляет годовое производство этого продукта на всех действующих установках в России. И если сегодня российский рынок является в некоторой степени профицитным и параксиллол экспортируется в том числе и в Китай, то с учетом большого количества проектов в области производства ТФК и ПЭТФ он может стать очень востребованным внутри России. В этом смысле приграничное китайское производство на дешевом российском сырье может оказаться в очень выгодной позиции. И в этом контексте нельзя не отметить тот факт, что проект Амурского НПЗ в целом полностью укладывается в риторику о пресловутом "сырьевом придатке", только на этот раз не Запада, а Востока. Кроме катализата в Китай пла-

нируется направлять и другие продукты. Можно предположить, что это будут сжиженные газы с ГФУ в индивидуальном виде, либо же часть дизельного топлива или фракции С5-С6.

Впрочем, все не так однозначно. Во-первых, для строительства трансграничного трубопровода потребуются российско-китайские соглашения на достаточно высоком уровне. Прогресса в этом вопросе, очевидно, нет, но, как пишет местная пресса, "все к этому идет, уверены в компании". Во-вторых, сложным остается вопрос с экспортными пошлинами. Правительство России сохраняет планы ввести вывозную пошлину на мазут в 100% от пошлины на нефть (сейчас она составляет 66%). Учитывая же незначительные объемы потребления этого топлива в Амурской области и в целом профицит его производства в Дальневосточном федеральном округе, от экспорта никуда не деться, а он окажется малоэффективным. Примерный паритет между текущим производством и потреблением существует и на рынке дизельного топлива на Дальнем Востоке. Также пока не ясно, по какой ставке будет облагаться экспортируемый в Китай катализатор риформинга. Очевидно, что стороны вряд ли заинтересованы относить эту продукцию к бензинам, на вывоз которых установлена заградительная пошлина в 90%. Есть также возможность классифицировать этот продукт как смесь ароматических углеводородов. В этом случае ставка пошлины составит 66%, то есть как на темные нефтепродукты. Скорее всего, инвесторам удастся наладить поставки в рамках иной номенклатуры с низкой пошлиной (или ее отсутствием). В этом случае экономика проекта существенно выиграет, как выиграет и китайский потребитель сырья.

Но главным остается вопрос с подключением к нефтепроводной системе. Исход его решения в конечном счете и определит успех или неуспех этого проекта. Впрочем, как следует из доклада Виталия Пескова, прорабатывается и альтернативный вариант доставки по железной дороге. Но считать его при таких объемах сырья полноценным все равно нельзя, полностью стать альтернативой трубе он не

сможет с учетом системно негативной тенденции с пропускной способностью главного хода Транссиба в направлении с запада на восток.

Что касается подключения к ВСТО, то тут будто бы нет никаких препятствий. Во-первых, требования Минэнерго и "Транснефти" предусматривают заложенную в проект глубину переработки не менее 70%. По конфигурации она составляет немногим меньше - 68%. Для достижения требуемой величины нужно избавиться от примерно 120 тыс. т вакуумного газойля, что, видимо, будет легко достигаться подмешиванием этого объема в сырье для производства битума. Момент, связанный с гарантиями поставок нефти, китайская сторона проекта пытается решать уже сейчас. Как писала амурская пресса, власти Якутии пообещали инвесторам содействие в вопросе подключения к трубопроводной системе. Ставка на собственные силы является здесь вполне обоснованной. Дело в том, что основным пользователем системы ВСТО является "Роснефть". В рамках недавних соглашений с Китаем она взяла на себя обязательства по увеличению поставок. Кроме того, госкомпания надо загрузить свой Комсомольский НПЗ, отвод к которому предполагается строить, а также выкroить сырье для перспективного нефтехимического проекта в районе Находки. Так что даже при желании наскрести 6 млн. т для Амурского НПЗ "Роснефть" будет не в состоянии. Именно с "Роснефтью" может быть связан основной риск проекта Амурского НПЗ. В условиях полемики между компанией Игоря Сечина и "Транснефтью" относительно способов финансирования расширения ВСТО может оказаться так, что в трубе не будет свободного места даже на литр "посторонней" нефти.

Проекты с созданием микро-ВИНК независимыми инвесторами на базе маленькой нефтедобычи и не крупной нефтепереработки для России не новость - они возникали раньше, возникают и, очевидно, будут возникать в будущем. Но инициатива с созданием микро-ВИНК под цели наработки нефтехимического сырья - это нечто новое. (rures.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ

СРЕДНИЕ ЦЕНЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА 15 ИЮЛЯ 2013 ГОДА

Продукт	Цена, руб.	Ед. измерения	Изм. к 15 июня, %
Бензин автомобильный А-76 (АИ-80 и т. п.)	13538,45	т	4,8
Бензин автомобильный АИ-92 (АИ-93 и т. п.)	18062,63	т	2,7
Бензин автомобильный АИ-95 и выше	20659,81	т	2,0
Битумы нефтяные дорожные жидкие	10563,85	т	9,1
Битумы нефтяные строительные	11100,61	т	14,2
Газ горючий природный (газ естественный)	1329,29	тыс. куб. м	4,6
Газ горючий природный сжиженный и регазифицированный	11248,39	т	1,9
Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	2141,98	тыс. куб. м	0,2
Гелий	207,17	куб. м	0,0
Керосины осветительные	19450,69	т	8,4
Конденсат газовый нестабильный	3121,91	т	-2,3
Конденсат газовый стабильный	9285,95	т	8,6
Мазут топочный	8865,88	т	4,4
Масла моторные дизельные	25354,11	т	12,0
Масла нефтяные смазочные	23669,15	т	-2,1
Нефть добытая	10964,38	т	7,3
Пропан и бутан, сжиженные	8816,35	т	9,9
Топливо дизельное	19378,56	т	4,1
Топливо дизельное зимнее	20365,10	т	1,6
Топливо дизельное летнее	19403,47	т	4,5
Топливо дизельное прочее	18130,50	т	0,7
Топливо легкое нефтяное дистиллятное прочее, дистилляторы легкие, не включенные в другие группировки	16583,91	т	4,6
Топливо моторное для судовых дизелей	8725,91	т	17,3
Топливо печное бытовое	22283,50	т	-5,2
Топливо реактивное керосиновое (керосин авиационный)	20940,08	т	1,9

(benzol.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ НА НЕФТЬ СЫРУЮ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА 28.06.13 г., с НДС, FIP

Товар	Цена, руб./т	Цена, \$/т*
Нефть сырая	14160	725

* - среднерыночная цена, без НДС, с экспортной пошлиной, без затрат на транспортировку. (Данные международных информагентств/Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

**ОПТОВЫЕ ЦЕНЫ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ
(европейская часть) НА 28.06.13 г.**

Товар	Цена, руб./MT, с НДС	Цена, \$/MT*, без НДС и акцизного сбора
Бензин АИ-95/96	30400	952
Бензин АИ-91/92/93	28300	793
Бензин А-76/80	27000	713
Дизтопливо (0,035%)	28500	795

* - среднерыночная цена с экспортной пошлиной, без затрат на транспортировку. (Данные международных информагентств/Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

УЗБЕКИСТАН**НХК «УЗБЕКНЕФТЕГАЗ» К 2018 ГОДУ ПОСТРОИТ ЗАВОД ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНЫХ СЛАНЦЕВ**

Узбекистан планирует построить завод по переработке нефтяных сланцев к 2018 г. Компания "Узбекнефтегаз" намерена до конца 2013 г. объявить тендер, чтобы в первой половине 2014 г. выбрать генерального подрядчика для завода мощностью 8 млн. т/год и стоимостью \$600 млн. Начало строительства предприятия, которое сможет ежегодно производить до 1 млн. т нефтепродуктов, запланировано на 2015 г. Предполагается, что завод будет располагаться вблизи месторождения горючих сланцев Сангрунтау в центре Узбекистана. Потенциальные запасы нефтяных сланцев в стране оцениваются в 47 млрд. т. В последние годы производство моторного топлива в Узбекистане сокращается из-за снижения объемов добычи сырья. По неофициальным данным, переработка нефти и конденсата в 2012 г. составила около 3,6 млн. т по сравнению с 3,9 млн. т годом ранее и 4,5 млн. т в 2008 г., а добыча углеводородного сырья упала до 3,2 млн. т с 3,4 млн. т в 2012 г. и 4,8 млн. т в 2008 г. (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЮЖНОАФРИКАНСКАЯ SASOL LIMITED СОКРАТИТ ДОЛЮ В UZBEKISTAN GTL

Южноафриканская Sasol Limited приняла решение сократить долю в СП по производству синтетического топлива (процесс GTL - gas to liquid) Uzbekistan GTL с 44,5% до 25,5%. "Правление компании приняло решение уменьшить свою долю в проекте с 44,5% до 25,5% до конца завершения процесса подготовки проекта (FEED)", - говорится в сообщении Sasol. Сокращение участия Sasol в проекте GTL Uzbekistan связано с ростом инвестиций в проекты на территории ЮАР.

В ноябре 2009 г. НХК "Узбекнефтегаз", южноафриканская Sasol и малайзийская Petronas на паритетных началах подписали учредительные документы по созданию СП Uzbekistan GTL для строительства завода по производству синтетического топлива на базе Шуртанского газохимического комплекса в Кашкадарьинской области. Сейчас Sasol и "Узбекнефтегаз" владеют в проекте долей по 44,5%, Petronas - 11%. Перераспределение долей произошло в 2011 г. после того, как Petronas приняла решение сократить участие в проекте с 33% до 11% в связи с диверсификацией своих инвестиционных рисков.

Завод будет перерабатывать 3,5 млрд. куб. м газа и производить 863 тыс. т дизтоплива, 304 тыс. т авиакеросина, 395 тыс. т нефти и 11,2 тыс. т сжиженного газа. ТЭО проекта готовит французская Technip. Срок строительства - 5 лет. Финансирование строительства завода стоимостью \$4,1 млрд. будет осуществляться за счет средств учредителей СП, а также консорциума банков и финансовых институтов, предоставляющих создаваемому СП кредиты на условиях проектного финансирования (до 70% от суммы проекта). Uzbekistan GTL до конца 2013 г. намерено завершить разработку базового проекта (FEED-2) и привлечь до \$3 млрд. (Росс/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

МИРОВОЙ РЫНОК**ЦЕНЫ****ЦЕНЫ НА НЕФТЬ СЫРУЮ, \$/т (на 28.06.13 г.)**

Нефть	Цена	Нефть	Цена
Urals Med	740	Brent Dated	774

(Данные международных информагентств/Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЕВРОПА**СОКРАЩЕНИЕ ЭКСПОРТА НЕФТИ ИЗ РОССИИ ГРОЗИТ УБЫТКАМИ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИМ ЗАВОДАМ**

Поставки российской нефти в страны Европы снизились до десятилетнего минимума и составляют 2,1 млн. барр./сутки. Снижение объемов экспорта эксперты связывают с расширением поставок российской нефти в Азию, которые существенно выросли с 2010 г. и составляют сейчас почти 500 тыс. барр./сутки. Кроме того, российские нефтедобывающие компании стали производить больше бензина и других нефтепродуктов, предпочитая экспортировать конечную продукцию, а не сырую нефть. С 2005 г. мощность российских НПЗ возросла на четверть, составив 5 млн. барр./сутки нефти. Этот процесс стимулируется национальной налоговой политикой путем повышения экспортных пошлин на сырую нефть. Российская нефть марки Urals "тяжелее" североморской смеси Brent, ряд европейских компаний в последние годы был вынужден инвестировать в модернизацию своих НПЗ. После введения летом 2012 г. эмбарго на поставки иранской нефти и сокращения поставок российской Urals, мощности, рассчитанные на переработку "тяжелой" нефти, нечем загружать, что приносит убытки европейским перерабатывающим компаниям. Как отмечает Financial Times, сейчас на рынке нефти складывается парадоксальная ситуация, когда трейдеры в Европе готовы платить за Urals больше, чем за Brent ввиду дефицита "тяжелой" нефти на рынке. В сложившейся ситуации больше всего страдают восточноевропейские компании, такие как финская Neste Oil, польская PKN Orlen и венгерская MOL Group. Все они перерабатывают в основном российскую нефть. (Росс/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ**ЦЕНЫ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ, \$/т (на 28.06.13 г.)**

Нефтепродукт	Условия поставки		Нефтепродукт	Условия поставки	
	FOB Med	CIF Med		FOB Med	CIF Med
Бензин			Дизельное топливо		
Premium	944	949	Gasoil 0,1%	881	886
Прямогонный бензин			Diesel 10ppm	895	907
Naphtha	808	831	Мазут		
Реактивное топливо			1% fuel oil	601	607
Jet	918	938	3,5% fuel oil	570	570

(Данные международных информанств/Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))**ГЕРМАНИЯ****ШВЕДСКАЯ NYNAS ПОКУПАЕТ НПЗ SHELL DEUTSCHLAND OIL GMBH В ГАМБУРГЕ**

Европейская комиссия (ЕК) разрешила шведской компании Nynas приобрести НПЗ Shell Deutschland Oil GmbH в Гамбурге (Германия). "Если это приобретение не состоится, завод в Гамбурге закроется, что значительно сократит производственные мощности в Европе по ряду нефтепродуктов. ЕК разрешает приобретение, потому что это единственный способ избежать повышения цен для потребителей", - приводятся в пресс-релизе слова вице-президента комиссии по вопросам конкуренции Хоакина Альмуньи.

С 2010 г. Shell в связи с нерентабельностью продает свои НПЗ по всему миру: в 2010 г. - НПЗ в Германии и Швеции, в 2011 г. индийская Essar Oil купила у Shell НПЗ Stanlow в Великобритании, в апреле 2013 г. Shell объявила о намерении продать НПЗ Гилонг в Австралии. В настоящее время Shell стремится сконцентрировать инвестиции для реализации более крупномасштабных проектов. Компания взяла курс на наращивание розничных и оптовых продаж топлива, а также на увеличение числа нефтяных складов и трубопроводов. Тем не менее, в мае 2013 г. Shell продала в Египте 85 АЗС французской нефтекомпании Total SA.

Nynas AB - шведский производитель нафтенной нефти и битума. Штаб-квартира располагается в Стокгольме. Акционеры компании - финская компания Neste Oil и государственная нефтегазовая компания Венесуэлы PDVSA.

Royal Dutch/Shell занимается добычей и переработкой углеводородов более чем в 40 странах. Компания полностью или частично владеет более 50 НПЗ, самые мощные из которых - в Нидерландах, Великобритании, Франции. Концерну принадлежит крупнейшая в мире розничная сеть, работающая под единым брендом и насчитывающая более 46 тыс. АЗС, а также химические предприятия по всему миру, производство солнечных батарей и других альтернативных источников энергии. В России компания совместно с "Роснефтью" через СП Rosneft-Shell Caspian Ventures Ltd. владеет 7,5% в Каспийском трубопроводном консорциуме, а также 27,5% в проекте СП "Сахалин-2" через СП "Шелл Сахалин Холдингс Б.В.". Компании также принадлежат 50% в проекте освоения Салымской группы нефтяных месторождений в Ханты-Мансийском АО. ([oilnews.com.ua/Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПОЛЬША**GRUPA LOTOS SA ПРИНЯЛА СТРАТЕГИЮ РАЗВИТИЯ ДО 2016 ГОДА**

Наблюдательный совет Grupa Lotos SA одобрил стратегию развития компании на 2013-2015 гг. В сегменте нефтепереработки группа намерена реализовать ряд проектов, улучшающих экономику НПЗ в Гданьске. Lotos планирует построить установку замедленного коксования на НПЗ, что позволит повысить эффективность и глубину переработки, сократить производство убыточного мазута. Согласно прогнозу, годовой объем производства моторных топлив и коксующегося угля вырастет на 900 тыс. т и около 350 тыс. т соответственно. Расчеты показывают, что это добавит \$2,2/барр. к марже переработки компании. Кроме того, Lotos планирует на НПЗ в Гданьске пустить блок восстановления водорода. Устройство позволит "значительно увеличить" выход водорода (ключевого сырья в производственных процессах). В рознице Lotos планирует активно наращивать число АЗС, особенно в бюджетном сегменте. Группа рассчитывает, что к 2015 г. бюджетная сеть Lotos Optima превысит 260 станций, а доля на розничном рынке топлива Польши составит 10%. В области логистики Lotos планирует построить морской терминал на Мартва Вислу, который будет способствовать диверсификации отгрузки продукции и сырья, а также снижению затрат. По мнению Grupa Lotos, принятая стратегия будет способствовать устойчивому развитию и росту бизнеса. "С одной стороны, мы разработали программу для поддержки эффективного осуществления наших стратегических целей, а с другой стороны - для достижения других целей, таких как эффективный рост дочерних компаний, открывая их инвестиционный потенциал и облегчая доступ к различным источникам финансирования", - говорит генеральный директор группы Павел Олехнович.

Grupa Lotos S.A. - вертикально интегрированный нефтяной концерн, включает более 10 компаний, ведущих собственную добычу и поисковые работы, управляющих работой производственных мощностей по переработке нефти производительностью более 6 млн. т/год. В Lotos входят Гданьский НПЗ, добывающая компания "Петробалтик", а также три НПЗ на юге Польши - Ясло, Глимар и Чеховица. ([Rcc/Химия Украины, СНГ, мира](#))

ФИНЛЯНДИЯ**ЗАВОД ПО ПРОИЗВОДСТВУ СУДОВОГО ТОПЛИВА И БИОДИЗЕЛЯ ПЛАНИРУЕТСЯ ПОСТРОИТЬ НА ПОБЕРЕЖЬЕ ПОХЬЯНМАА**

В регионе Похьянмаа планируется завод по производству корабельного топлива с низким содержанием серы, а также дизеля, битума и легкого дизельного топлива для грузовиков и отопительных систем. Планы по возведению завода являются частью масштабного проекта North East Cargo Link II, который финансируется Евросоюзом в рамках программы развития регионов Балтийского моря. Одно из потенциальных мест размещения завода - порт Кархусаари в г. Кристиннакаупунки. В общей сложности проект включает завод по изготовлению топлива с низким содержанием серы и отделение по производству биодизеля. С помощью перехода на легкое дизельное топливо Финляндия планирует выполнить директиву ЕС относительно сокращения уровня серы в топливе для судов. ([Rcc/Химия Украины, СНГ, мира](#))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

Химия Украины, СНГ, мира – <http://ukrchem.dp.ua/>

УКРАИНА

В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА РЫНОК СЖИЖЕННОГО
ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ) МОЖЕТ ОЩУТИТЬ НЕХВАТКУ РЕСУРСА

К середине сентября украинский рынок сжиженного газа ощутит нехватку свободных ресурсов. Такое мнение высказали трейдеры. Основные опасения связаны с дестабилизацией поставок из Беларуси, которая в 2013 г. является крупнейшим поставщиком газа в Украину. По информации трейдеров, недавно "Белоруснефть" уведомила украинских контрагентов о приостановке отгрузок с Белорусского ГПЗ (Речица) в сентябре. "Июль и август Речица практически не грузила, а сейчас находится на циркуляции", - сообщил руководитель одной из крупнейших компаний-импортеров сжиженного газа. Перебои с поставками с белорусского ГПЗ обусловлены нестабильными поставками сырья на предприятие - широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) из России. Источник в крупной российской компании-производителе отмечает, что причиной сбоев поставок сырья на Речицу стал возросший спрос на сжиженный газ в России, вследствие чего поставщики переориентировались на внутренний рынок. Собеседник также не исключил влияния на ситуацию обострившихся белорусско-российских отношений.

В "Беларусьнефти" информацию о сентябрьских переboях категорически опровергли. "Наоборот, на сентябрь мы имеем подтвержденные маршруты от "СИБУРа" и планируем выйти на переработку 27-28 тыс. т ШФЛУ, - прокомментировал Сергей Каморников, заместитель гендиректора по обеспечению нефтепродуктами и реализации продукции РУП "ПО "Белоруснефть". - Летом действительно были определенные проблемы, переработка в августе была 19 тыс. т, но в сентябре мы выполним не только сентябрьский план, но и планируем догрузить августовские обязательства партнерам, в том числе и украинским". По словам Каморникова, компания также готовится к подписанию контракта с "Роснефтью" на поставку ШФЛУ. "Спота не будет, до января все объемы распроданы по терм-контрактам", - уточнил топ-менеджер "Белоруснефти". Участники рынка отмечают, что проблемы могут возникнуть со стороны Мозырского НПЗ, который пока не отказался от обязательств по поставке газа. Но трейдеры не исключают, что в ближайшее время предприятие может переориентироваться на внутренний рынок, поскольку на нем также может образоваться дефицит. "Белорусам необходимо отчитаться о наполнении внутреннего рынка, только когда все ГНС будут забиты, можно будет думать об экспорте. Но в приоритете будет Польша, лишь потом - Украина", - считает руководитель крупной газотрейдерской компании.

По итогам первого полугодия из Беларуси в Украину поставлено около 75 тыс. т газа, что составляет порядка 18% украинского рынка. При этом на Белорусский ГПЗ пришлось 33 тыс. т, 39 тыс. т - на Мозырский НПЗ. Из-за внеплановой остановки Мозырского НПЗ "БНК-Украина" отказалась от обязательств по поставке высокооктановых бензинов и дизельного топлива в адрес держателей долгосрочных контрактов. Как показывает опрос, поставщики приступили к поиску ресурсов в альтернативных источниках, однако здесь также возникли трудности. В частности, трейдеры сообщили о начавшихся проблемах с поставкой газа из России. "Отгруженный газ идет по 2-3 недели, вагоны стоят перед украинской границей", - отметил один из трейдеров. Он также сообщил, что компания "Газпром транс" в конце августа известила получателей о запрете отгрузок газа с ряда российских станций по украинским реквизитам в связи со значительной задержкой цистерн на украинской границе. В этой связи основным источником наполнения украинского рынка в ближайшее время может стать Казахстан. "Казахские поставщики несколько снизили отгрузки в Украину в летние месяцы, аргументируя это низкой ценой в Украине. Однако сегодня цена на границе растет, Украина снова становится привлекательной", - рассказывает один из импортеров, знакомый с ситуацией. "Котировки на российско-украинской границе превысили цены в Бресте вопреки географической логике. Назревает нехватка продукта, зарубежные поставщики это хорошо чувствуют", - говорит эксперт "Консалтинговой группы А-95" А. Куюн.

Производство сжиженных газов в Украине в январе-июле упало на 15,2% по сравнению с показателем за аналогичный период 2012 г. - до 289,96 тыс. т. По сравнению с июнем выпуск сжиженного газа в июле вырос на 12,6% до 41,61 тыс. т. Нехватка газа и рост цен на него на внешнем рынке привели к ощутимому подорожанию в оптовой и розничной сети. На торгах ПГНК стоимость газа подорожав за 2 месяца на 36%. Розничные цены в конце августа перешагнули психологический барьер в 6 грн./л. (oilnews.com.ua/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

СТАТИСТИКА

В ЯНВАРЕ-ИЮЛЕ 2013 ГОДА ПРОИЗВОДСТВО СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ (СУГ) СНИЗИЛОСЬ

Производство сжиженных углеводородных газов (СУГ) в январе-июле упало на 15,2% по сравнению с показателем за аналогичный период 2012 г. - до 289,96 тыс. т, свидетельствуют данные Минэнергоугля. В июле по сравнению с июнем выпуск сжиженного газа вырос на 12,6% до 41,61 тыс. т. Основной причиной снижения производства СУГ стала остановка Лисичанского НПЗ, который в I квартале 2012 г. выпустил 28,4 тыс. т газа. Крупнейшие украинские производители сжиженного газа - ПАО "Укргаздобыча" и ПАО "Укрнафта" - нарастили производство СУГ в январе-июле на 12,5% и 12,4% соответственно - до 136,6 тыс. т и 97,84 тыс. т. (oilnews.com.ua/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

АНАЛИЗ

РЫНОК ГАЗОВОГО ТОПЛИВА

Природный газ пользуется большим успехом в качестве моторного топлива на рынках многих стран. Большие запасы, экологичность, хорошие моторные свойства и низкая цена - основополагающие факторы успеха сжатого газа. Было так и в Украине, пока в 2009 г. страна не получила \$450/1000 куб. м российского газа. Нивелирование важнейшего ценового фактора привело к молниеносной стагнации рынка, сокращению и без того жидкой сети заправок и переориентации экономных потребителей на сжиженный газ пропан-бутан. Даже с сегодняшней ценой природный газ остается более выгодным по сравнению с бензином топливом, да и превосходства в химико-физических свойствах никто не отрицал, но для восстановления рынка необходима государственная поддержка.

Природный сжатый (компримированный) газ (СКГ), используемый для заправки автомобиля, - это тот же метан, что и в конфорках бытовых кухонных плит. В мировых масштабах это топливо рассматривается как одно из самых перспективных. Среди козырей эксперты отмечают экологичность, экономичность, увеличение срока эксплуатации транспортного средства. Например, содержание вредных веществ в выхлопных газах автомобилей с карбюраторным двигателем, оборудованных метановым ГБО, снижается на 70%, с дизельным двигателем - на 53%. При этом расход 1 куб. м мета-

на в автомобиле эквивалентен потреблению 1 л пропана-бутана или около 0,85 л бензина. Специалисты также обращают внимание на значительные запасы газа. Темпы прироста запасов метана вдвое обгоняют темпы прироста запасов нефти", - подчеркнул замдиректора НТЦ "Психея" Геннадий Рябцев. В украинских реалиях этот фактор не такой значимый для развития рынка, поскольку газ собственной добычи используется исключительно для нужд населения, а для промышленности и заправки автомобилей поставляется импортный газ российского происхождения. Именно этот недостаток повлиял на развитие розничного рынка метана в Украине.

Рынок автомобильного метана в Украине развивался до конца 2008 г. - начала 2009 г. В благоприятном 2007 г. цена метана составляла 60% цены сжиженного газа и 35% цены А-95, на переоборудование автомобиля выстраивались очереди. По приблизительным расчетам, затраты на установку ГБО на грузопассажирскую "Газель" окупались за 3,5 месяца. После подписания новых газовых соглашений с Россией в конце 2009 г. цена российского газа на АГНКС (автомобильная газонаполнительная станция) подскочила до 6,5 грн./куб. м. Пропан, например, в то время стоил почти вдвое дешевле. Как отметил директор по вопросам строительства АЗС компании "Фактор" Александр Горбунов, высокая цена "фактически съела рынок сжатого газа". Упадок был резким и продолжается по сей день. Заправки стали закрываться, а очереди к СТО испарились. "В докризисном для рынка 2008 г. мы устанавливали порядка 100 комплектов метанового ГБО в месяц. Сегодня если 1-2 автомобиля в месяц оборудуем - хорошо. Метан ставят только фанаты", - отметили в компании "Профгаз". Достоверных цифр по реализации газа через АГНКС в Украине нет, однако оценки экспертов показывают, что потребление с 2009 г. по 2012 г. упало более чем вдвое до 263 млн. куб. м. Это значит, что владельцы переоборудованных автомобилей мигрировали на другое топливо. Параллельный рост продаж сжиженного газа показывает, куда ушла основная часть потребителей, стремящихся к экономии.

"Цена переоборудования среднестатистического автомобиля (Chevrolet Aveo) под пропан обойдется в 6 тыс. грн. и окупается за 17 тыс. км, на метане пробег для окупаемости - 30 тыс. км, а это уже 1,5 года. Интерес гораздо ниже", - подчеркнул начальник отдела по работе с клиентами компании "Авто Газ Глобал" Евгений Устименко. По его словам, с грузовым транспортом ситуация схожая. Неудивительно, что с такими продажами об окупаемости АГНКС также речь не идет. "За последние 5 лет количество участников розничного рынка метана сократилось на 22%, более того, с 2009 г. по 2012 г. выведено из эксплуатации 28 газозаправочных станций", - констатируют специалисты ассоциации "Газовые трейдеры Украины". При этом количество газовых станций с 2009 г. растет не более чем на 5-10 объектов в год. По информации издания "Энергобизнес", постепенно сокращается количество одиночных АГНКС - с 2008 г. по 2013 г. их доля сократилась с 49,8% до 27,7%. Более чем вдвое возросла доля небольших сетей из 2-4 станций - с 10,8% до 21,8%. Другими словами, почти все "одиночки" уже разорились.

Специалисты в сложившейся ситуации радужных перспектив для метана пока не видят. "Перспективы метана на украинском рынке довольно pessimистичны. Установщиков ГБО мало, катастрофически не хватает АГНКС, информация по заправкам практически отсутствует", - уверен Рябцев.

Согласен с коллегой замдиректора "Консалтинговой группы А-95" Артем Куюн: "Цены на сжиженный газ демонстрируют снижение, в то время как метан четко завязан на контрактной стоимости российского газа. Даже при выравнивании цен стоимость оборудования под метан выше, пробег на полном баллоне меньше". Он напоминает, что потребителям метана сегодня доступны в Украине лишь 320 точек, в то время как сеть пропановых заправок перевалила за 2500.

Вопрос где заправиться стоял перед потребителями метана и в хорошие времена. Запас хода среднего авто на полных баллонах - 200 км, а АГНКС есть далеко не везде. Например, в столице действуют всего 4 АГНКС (в Киевской области - 13). В Одесской и Днепропетровской областях и Крыму расположены 5 АГНКС, а в некоторых регионах - меньше. В 2010 г. о планах инвестировать \$100 млн. в строительство сети АГНКС заявлял "Газпром". Этого хватило бы на 80-100 заправок, однако дальше деклараций дело не пошло. В итоге ГБО не устанавливается, в частности, из-за неразвитости сети, сеть не развивается из-за отсутствия спроса. Замкнутый круг.

Как показывает мировой опыт, основные очаги потребления автомобильного метана - газодобывающие страны, среди которых Пакистан, Иран, Аргентина, Бразилия, Китай. Там же, где нет газа или населению не хватает стимула отказаться от привычного бензина в пользу более экологичного метана, ситуацию в руки берет государство. Например, Россия планирует половину общественного транспорта в городах-миллионниках перевести на газ. Аналогичным путем в свое время пошла Чехия, которая в итоге добилась хороших результатов.

Очевидно, что в украинской ситуации восстановление рынка автомобильного метана возможно только посредством государственного стимулирования. Сегодня коммунальная техника, оставшаяся с советских времен, - костяк клиентуры АГНКС. Очевидно, что перевод более свежего парка также возможен и экономически обоснован - газ хоть и не по 1,6 грн., но все еще ощутимо дешевле бензина. Для бизнеса поддержка может выражаться в льготах на ввоз оборудования, необходимого для строительства АГНКС, или ГБО для переоборудования транспорта под метан, упрощения процедуры регистрации и т. д. Ведь ни роста собственной добычи природного газа, ни удешевления российского ресурса ждать не приходится. (oilnews.com.ua/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

СНГ

В I ПОЛУГОДИИ 2013 ГОДА ТОО «КАЗРОСГАЗ» СОХРАНИЛО ОБЪЕМ ПОСТАВОК В ОРЕНБУРГ КАРАЧАГАНСКОГО ГАЗА ДЛЯ ПЕРЕРАБОТКИ

Совместное казахстанско-российское предприятие ТОО "КазРосГаз" в первом полугодии приняло и обеспечило переработку сырого газа Карачаганского месторождения на мощностях Оренбургского газохимического комплекса в 4,164 млрд. куб. м. Указанный показатель в первом полугодии 2012 г. составлял 4,168 млрд. куб. м.

"КазРосГаз" в отчетном периоде получил и реализовал следующие продукты переработки газа: жидкая сера - 235,573 тыс. т (243,085 тыс. т в первом полугодии 2012 г.), сжиженный углеводородный газ - 123,658 тыс. т (118,298 тыс. т), пентан-гексановая фракция - 7,680 тыс. т (6,644 тыс. т), конденсат газовый стабильный - 24,711 тыс. т (25,475 тыс. т), этановая фракция - 24,749 тыс. т (20,316 тыс. т).

Объем поставок переработанного газа на экспорт составил 3,125 млрд. куб. м против 4,099 млрд. куб. м в первом полугодии 2012 г., на внутренний рынок республики - 426 млн. куб. м против 436 млн. куб. м соответственно.

ТОО "КазРосГаз" создано в целях эффективного исполнения положений соглашения между правительствами Казахстана и России о сотрудничестве в газовой отрасли от 28 ноября 2001 г. В состав его участников на паритетных началах вошли нацкомпания "КазМунайГаз" и ОАО "Газпром". Основная ресурсная база компании - сырой газ Карачаганского месторождения (Западно-Казахстанская обл.). (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

КАЗАХСТАН

ГАЗОХИМИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС В АТЫРАУ БУДЕТ РАБОТАТЬ НА ГАЗЕ С ТЕНГИЗСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Первый в Казахстане газохимический комплекс, строительство которого начинается в Атырауской области, будет работать на газе с Тенгизского месторождения. "С ТОО "Тенгизшевройл" заключен меморандум, согласно которому это предприятие будет поставлять на комплекс 7 млрд. куб. м сухого газа, 550 тыс. куб. м пропана и 440 тыс. куб. м бутана в год. На первое время этого вполне достаточно. Со временем, когда производство будет расширяться, будет задействован газ с морского месторождения Карабатан", - сообщила директор департамента нефтехимии и техрегулирования Министерства нефти и газа РК Шолпан Хайдаргалиева. (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

ЭКСПОРТ СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ) МОГУТ ОБЛОЖИТЬ ПОШЛИНОЙ

Перед рассмотрением в Госдуме законопроекта о либерализации экспорта сжиженного природного газа (СПГ) чиновники ищут новые способы контролировать его. В Минэнерго, в частности, неоднократно заявляли, что экспорт СПГ не должен мешать продажам трубопроводного газа "Газпрома". Правительственная подкомиссия по таможенно-тарифной политике рекомендовала правительству ввести экспортную пошлину на СПГ, рассказал федеральный чиновник. Представитель Минфина подтвердил, что введение такой пошлины обсуждалось на заседании.

Сейчас СПГ пошлиной не облагается, так как в Налоговом кодексе такого сбора нет. Для поддержки развития добычи углеводородов на шельфе федеральным законодательством предусмотрено освобождение предприятий от налоговых начислений до 2032-2042 гг. - в зависимости от степени сложности разрабатываемого месторождения. "Освобождение от экспортной пошлины на СПГ "Газпрома" и других нефтегазовых компаний позволит сделать производство более рентабельным и повысить доходность в этом сегменте бизнеса", - объяснил представитель "Газпрома". Представители "Роснефти" и "Новатэка" от комментариев отказались. "СПГ станет одним из значимых экспортных товаров и будет подлежать регулированию - это правильно и полностью соответствует мировой практике", - считает аналитик Raiffeisenbank Андрей Полищук. В 2017-2018 гг. "Новатэк" пустит "Ямал СПГ" (15 млн. т/год), "Газпром" - завод СПГ во Владивостоке (10 млн. т с расширением до 15 млн. т), а "Роснефть" - на Сахалине (5 млн. т в первой очереди). Кроме того, у "Газпрома" есть газовый проект "Сахалин-2", который монополия развивает совместно с Shell (27,5%), Mitsui (12,5%) и Mitsubishi (10%). Пока это единственный действующий в России СПГ-завод (около 5% поставок СПГ в мире). Недавно представители "Газпрома" заявили о намерении расширить мощности завода с 10 млн. до 15 млн. т/год. К 2020 г. "Газпром" собирается занять около 15% глобального рынка СПГ.

Введение пошлины было ожидаемым и вопросом времени, учитывая большое количество заявленных проектов, считает Полищук. Пока чиновники хотят ввести понятие экспортной ставки как таковой, но размер ставки будет равен нулю, говорит федеральный чиновник: "Наличие нулевой ставки пошлины с точки зрения экономического результата и предсказуемости ничем не отличается от неустановления ставки - любое решение можно поменять постановлением правительства". Тем не менее, если товар облагается экспортной пошлиной (даже по ставке 0%), то он по-другому проходит таможенное оформление, объясняет логику правительства партнер King & Spalding Илья Рачков: в таком случае возникает определенный набор ограничений, в том числе появляется обязательство определения таможенной стоимости товара, присваивается код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности. С помощью пошлин чиновники смогут в перспективе получать определенную форму отчетности от компаний - сколько именно СПГ идет на экспорт, замечает юрист. "Такая инициатива возникла в связи с предстоящей либерализацией экспорта СПГ", - считает партнер Greenwich Capital Лев Сныков, а поскольку СПГ - это одна из форм продажи природного газа, а последний облагается таможенной пошлиной, логичным продолжением станет увеличение пошлины в перспективе и на этот товар. "Некоторые проекты, скорее всего, будут по-прежнему получать льготы, в то время как другие начнут приносить средства в бюджет", - заключает аналитик.

Представитель Минэнерго не смог предоставить комментарии. Представитель Минэкономразвития на запрос не ответил. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЯПОНСКАЯ SAIBU GAS CO LTD УВЕЛИЧИТ ЗАКУПКИ СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ) У ОАО «ГАЗПРОМ» С АПРЕЛЯ 2015 ГОДА

Японская газовая компания Saibu Gas Co Ltd почти в 8 раз увеличит закупки сжиженного природного газа (СПГ), поставляемого с проекта "Газпрома" "Сахалин-2", сообщает японская компания. Saibu договорилась с "Газпромом", владеющим единственным пока в России заводом сжижения газа на Дальнем Востоке, об увеличении ежегодных поставок газа до 65 тыс. т с 8,5 тыс. т с апреля 2015 г. Контракт действует до марта 2028 г. Saibu также сообщила, что с момента начала нового контракта газ будет доставляться на новый терминал в Фукуоке, сейчас СПГ "Газпрома" приходит в Нагасаки. Япония - крупнейший импортер сжиженного газа не только в этом регионе, но и в мире.

Японские компании Mitsui и Mitsubishi входят в число акционеров компании-оператора проекта "Сахалин-2" с долями 12,5% и 10% соответственно. Контролирующим акционером является "Газпром", Royal Dutch Shell принадлежат 27,5%. В 2012 г. в рамках проекта "Сахалин-2" было реализовано около 10,8 млн. т СПГ. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ОАО «ГАЗПРОМ» ОТМЕНИЛО ТЕНДЕР НА СТРОИТЕЛЬСТВО ЗАВОДА СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ) ДЛЯ ШТОКМАНА

"Газпром" отменил запрос предложений по тендеру на строительство завода по производству сжиженного природного газа (СПГ) на Штокмановском месторождении, говорится в материалах российского газового холдинга.

В феврале "Газпром" объявил тендер на выполнение проектных работ по объекту "Завод по производству СПГ" для Штокмана. Завод планировалось разместить на побережье губы Орловка в Мурманской области. Завод должен был состоять из 4 технологических линий. Мощность каждой должна была быть рассчитана исходя из материального баланса газа, подаваемого с 2 технологических платформ производительностью 23,4 млрд. куб. м каждая, а также с учетом 2,3 млрд. куб. м газа в год, подаваемого на нужды Мурманской области. Предполагалось, что срок эксплуатации завода составит не менее 50 лет. В апреле замглавы "Газпрома" Виталий Маркелов говорил, что "Газпром" планирует подготовить проектную документацию завода СПГ на Штокмановском месторождении в 2015 г. В конце мая замглавы "Газпрома" Андрей Круглов сообщал, что разработка Штокмана может быть отложена "для будущих поколений", поскольку Южно-Кириновское месторождение на Сахалине обладает сопоставимыми запасами и расположено ближе к рынкам АТР. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СТАТИСТИКА**ПРОИЗВОДСТВО СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ (СУГ) В ЯНВАРЕ-ИЮНЕ 2013 ГОДА ВЫРОСЛО**

Российские компании в январе-июне увеличили выпуск сжиженных углеводородных газов (пропана и бутана) на 4,7% по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. - до 6,064 млн. т, свидетельствуют данные предприятий. В июне производство СУГ увеличилось на 5,6% и достигло 968,5 тыс. т. Заводы «СИБУРа» за январь-июнь произвели 1,837 млн. т СУГ (+3,1%). «ЛУКОЙл» увеличил производство СУГ на 0,3% до 637 тыс. т, «Нижнекамскнефтехим» - на 5,8% до 596,3 тыс. т, «Газпром нефть» - на 5,3% до 245,6 тыс. т, «Татнефть» - на 8,4% до 201,3 тыс. т. Заводы «Башнефти» увеличили производство СУГ на 65% до 218,6 тыс. т. «Роснефть» выпустила 122,9 тыс. т СУГ (+6,2%), ТНК-ВР - 151,6 тыс. т (+41,4%), «Славнефть» - 113,9 тыс. т (+1,5%), «ТАИФ-НК» - 95,1 тыс. т (-2,1%). «Сургутнефтегаз» сократил производство СУГ в 1,4 раза до 309,9 тыс. т. Предприятия «Газпрома» произвели 1,306 млн. т пропана и бутана, что на 0,3% ниже показателя 2012 г. Производство прочих газов и их смесей выросло в январе-июне на 6,4% до 1,1774 млн. т. В частности, «СИБУР» выпустил 411 тыс. т, «Нижнекамскнефтехим» - 141,8 тыс. т, «Башнефть» - 133,1 тыс. т, «Сургутнефтегаз» - 104,3 тыс. т, «Газпром» - 77,7 тыс. т, «Татнефть» - 82,8 тыс. т. (gures.ru/Химия_Украины,_СНГ,_мира)

АНАЛИЗ**РЫНОК ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА (ПНГ) В I КВАРТАЛЕ 2013 ГОДА**

Проблема попутного нефтяного газа в России остается актуальной и широко обсуждаемой последние годы. С ростом переработки ПНГ связан ожидаемый прирост производства легкого углеводородного сырья для использования в нефтехимической промышленности. Этот посыл является фундаментом, на котором строятся все стратегические программы развития нефтехимии. Перспективы этой отрасли во многом взаимосвязаны с успехом в области полезного использования попутного нефтяного газа.

2013 г. принес новые события в сфере производства и утилизации попутного нефтяного газа. Во-первых, с 1 января были увеличены штрафные санкции за сверхнормативное сжигание ПНГ. Если в 2012 г. для промыслов, оснащенных приборами учета фактического объема сжигаемого на факельных установках газа, действовал повышающий коэффициент 4,5, то с 1 января этот коэффициент был увеличен до 12. Таким образом, штрафные санкции одномоментно выросли в 2,7 раз. Вторым важным законодательным событием стало вступление в силу с 1 января 2013 г. поправок в Закон «О газоснабжении», которые предоставили приоритетный доступ к свободным мощностям газотранспортных и газораспределительных систем поставщикам сухого отбензиненного газа, выработанного из ПНГ. В целом по России за 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 г. (далее этот период будет называться «текущим годом» или «текущим периодом»), производство попутного нефтяного газа выросло на 4% до 72,332 млрд. куб. м по сравнению с аналогичным предыдущим периодом (то есть 12 месяцев, закончившихся 31 марта 2012 г., который далее будет называться «предыдущим годом» или «предыдущим периодом»).

В I квартале по сравнению с январем-мартом 2012 г. добыча ПНГ увеличилась на 3% до 15,64 млрд. куб. м. В региональном разрезе лидером по темпам прироста производства ПНГ стала Восточная Сибирь. Здесь добыча попутного газа увеличилась на 22%, или 447 млн. куб. м. Выросла на 8% добыча ПНГ также в Поволжье. При этом у крупнейших предприятий региона, «Оренбургнефти», «Татнефти» и «Самаранефтегаза», на которые в I квартале пришлось 52% всего производства ПНГ, динамика по отношению к январю-марту 2012 г. отрицательная. Добыча попутного газа у «Оренбургнефти» сократилась на 14% и падает второй квартал подряд. «Татнефть» снизила производство на 1% и также показывает понижательный тренд с III квартала 2012 г. «Самаранефтегаз» снизил производство на 4%. Таким образом, рост добычи попутного нефтяного газа в Поволжье в I квартале по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. был обеспечен независимыми производителями и мелкими «дочками» вертикально интегрированных игроков. Также стоит отметить незначительный (1%) рост производства в ХМАО.

Поставки попутного нефтяного газа на переработку на ГПЗ увеличились по сравнению с I кварталом 2012 г. на 8%, или 611 млн. куб. м. Основной прирост обеспечили западносибирские автономные округа - ХМАО (+20%) и

ЯНАО (+17%). Этот эффект стал результатом активных мероприятий недропользователей совместно с газоперерабатывающими компаниями в течение 2012 г., когда пускались новые заводы и установки, а к началу 2013 г. вышли на проектный режим. Самое быстрое падение поставок ПНГ на переработку по сравнению с I кварталом 2012 г. случилось на Дальнем Востоке и составило 67%, что связано как с падением добычи газа, так и с оттоком части объемов с ГПЗ на другие сферы использования.

Факельное сжигание в целом по России снизилось на 5% по сравнению с январем-мартом 2012 г. Все регионы кроме Восточной Сибири показали сокращение сжигания. Так что если исключить этот регион из рассмотрения, то снижение объемов ПНГ, отправляемых на факелы, составило 24%. Это выдающийся показатель. Очевидно, меры правительства по увеличению штрафных санкций в начале 2012 г. достигли цели. Но Восточная Сибирь, показавшая рост сжигания на 20%, существенно портит картину по стране в целом. Причем крупнейший недропользователь региона - «Ванкорнефть» - показал динамику выше, чем по региону в целом: прирост 24%. А доля предприятия в общем объеме сжигания в регионе выше, чем в добыче: 73% против 60% в январе-марте 2013 г. Иными словами, другим недропользователям региона (в Якутии, Иркутской области, Томской области и Эвенкии), которые также работают в условиях труднодоступной местности и отсутствия инфраструктуры, удается утилизировать газ лучше, чем «Роснефти» на Ванкоре, где уровень полезного использования ПНГ составляет менее 1%. Соответственно «Роснефть» по итогам I квартала 2013 г. по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. осталась лидером как по объемам производства ПНГ, сохранив положительную динамику, так и по объемам сжигания. Существенный темп роста добычи (31%) в квартальной статистике показали независимые недропользователи.

Среди ВИНК лидерами стали «НОВАТЭК» (+16%), «Башнефть» (+12%) и «ЛУКОЙл» (+11%). Остальные компании, кроме стабильных «Газпром нефти» и «Татнефти», добычу газа снизили. Тем не менее, налицо усилия компания по сокращению факельного сжигания: темпы его падения выше, чем падение добычи, сокращение есть даже у тех, кто наращивает производство ПНГ. Безусловный лидер в сопоставлении квартала к кварталу - «НОВАТЭК». Независимому газовому производителю удалось снизить сжигание на 91%. Также выдающийся результат показал «Газпром» - сокращение сжигания на 49%. У операторов СРП снижение на 42% имели естественный характер из-за общего падения добычи. Значителен результат «Газпром нефти» - сокращение факельного сжигания на 32%. Это, очевидно, результат реализации Ноябрьского интегрированного проекта совместно с «СИБУРОм» и начало поставок газа Вынгапуровской группы на новый ГПЗ нефтехимического холдинга. В целом по стране уровень полезного использования ПНГ по сравнению с I кварталом 2012 г. вырос с 76,2% до 82,5%. «НОВАТЭК» оказался лидером по

приросту показателя: он вырос с 43% до более 95%. Таким образом, газовая компания в квартальной статистике вышла на второе место. Стоит также отметить "Газпром" - несмотря на скромный рост (+4 процентных пункта), монополии также удалось выйти на нормативный уровень в 95% утилизации ПНГ. Таким образом, по итогам I квартала оба газовых производителя вместе с "Сургутнефтегазом" и "Татнефтью" попали в группу тех, кто не заплатит штрафов. Также как негативный факт стоит отметить отсутствие всякого прогресса со стороны "Роснефти": и в квартальной, и 12-месячной статистике госкомпания не прирастила показателя утилизации попутного газа и по-прежнему занимает последнее место среди ВИНК.

По итогам 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 г., производство ПНГ в России выросло на 4% до 72,332 млрд. куб. м по сравнению с аналогичным предыдущим периодом. Результаты I квартала оказались менее скромными: добыча попутного газа по стране по сравнению с I кварталом 2012 г. выросла на 3% до 18,155 млрд. куб. м. Январь-март 2013 г. показал положительную динамику по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. и по другим

ключевым позициям, таким как поставки ПНГ на переработку на газоперерабатывающие предприятия и объемы факельного сжигания (положительным результатом является снижение). Ряду регионов и компаний удалось показать опережающие темпы сокращения сжигания даже на фоне сокращения производства, что говорит об эффективности предпринимаемых мер по рациональному использованию ПНГ.

Региональная структура. Лидером по добыче попутного нефтяного газа остался Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, где наблюдаются тенденции по снижению темпов падения производства. Если по итогам 2012 г. снижение производства ПНГ составило 3%, то по итогам 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 г., сокращение составило 2%. Главным драйвером роста добычи газа остается Восточная Сибирь: в рассматриваемом 12-месячном периоде прирост производства составил 31%, или 2,3 млрд. куб. м - до 9,61 млрд. куб. м. Кроме того, впечатляющую динамику показывает Поволжье: +12%. Два этих региона смогли компенсировать падение добычи ПНГ в других частях страны и обеспечить общий рост.

Добыча ПНГ по регионам, млн. куб. м

Регион	I кв. 2012 г.	I кв. 2013 г.	Изм., %	Предыдущий год*	Текущий год**	Изм., %
ХМАО	9434	9498	1	39056	38214	-2
Восточная Сибирь	2068	2515	22	7309	9610	31
ЯНАО	2303	2227	-3	8274	9050	9
Поволжье	1772	1911	8	6577	7350	12
Дальний Восток	708	655	-7	2948	2723	-8
Коми	671	675	1	2654	2650	0
Юг	361	339	-6	1443	1395	-3
Урал	314	335	7	1284	1339	4
Россия, всего	17630	18155	3	69548	72332	4

* - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2012 г.; ** - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2013 г.

Негативная динамика производства ПНГ сохраняется на Дальнем Востоке. За 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 г., по сравнению с предыдущим аналогичным периодом производство здесь сократилось на 8% до 2,723 млрд. куб. м. По темпам падения Дальний Восток занимает первое место среди всех регионов России. Проблема заключается в продолжающемся падении производства нефти и попутного нефтяного газа в рамках проекта "Сахалин-1", которое продолжается 4 года. Новый импульс развитию производства ПНГ в регионе может дать пуск следующего месторождения в рамках проекта - Аркутун-Даги, которое должно войти в строй в 2014 г.

Результаты I квартала по сравнению с январем-мартом 2012 г. показали более медленный рост, чем рассматриваемый 12-месячный период. Производство ПНГ увеличилось на 3% до 18,155 млрд. куб. м. Все регионы (кроме ЯНАО, Дальнего Востока и Юги) показали рост производства ПНГ. Лидер роста - Восточная Сибирь. По сравнению с I кварталом 2012 г. регион нарастил добычу на 22%, или 447 млн. куб. м, превысив 2,5 млрд. куб. м. Причем крупнейший производитель попутного газа в регионе - "Ванкор-нефть", на которую приходится 60% добычи ПНГ, - выросла быстрее, чем регион в целом: на 23,5%. Неплохая квартальная динамика также у Поволжья (8%) и Урала (7%). В Поволжье крупнейшие производители ПНГ - "Оренбургнефть", "Татнефть" и "Самаранефтегаз" (на них приходится 52% добычи в I квартале) - показали негативные квартальные результаты. У первой компании добыча попутного газа сократилась на 14%, у второй - на 1%, у третьей - на 4%. Причем сокращение производства у "Оренбургнефти" началось год назад и продолжается, а у "Самаранефтегаза" - понижательный тренд наметился в IV квартале 2012 г. Таким образом, рост общей добычи ПНГ в Поволжье обеспечивался более мелкими "дочками" ВИНК и независимыми производителями. Остальные регионы если не падали, то показывали стабильную динамику. Стоит отметить небольшой рост у ХМАО - 1%, или 64 млн. куб. м. Это важно,

учитывая в целом падающий тренд в годовой статистике. Если исключить из результатов показатели Восточной Сибири, то окажется, что в I квартале к тому же периоду 2012 г. рост оказался чисто номинальным - всего полпроцента. Лидером падения производства ПНГ в I квартале стал Дальний Восток - сокращение на 7% до 655 млн. куб. м.

В целом по стране поставки ПНГ на переработку на газоперерабатывающие предприятия за 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 г., по сравнению с аналогичным предыдущим периодом выросли на 12% до 33,138 млрд. куб. м. Этот результат был обеспечен в основном результатами 2012 г., причем основным драйвером стал Ханты-Мансийский автономный округ - Югра. Здесь прирост поставок газа на ГПЗ составил 18% или 3,732 млрд. куб. м. Рост также показали Коми (+14%), Поволжье (+5%) и ЯНАО (+1%), остальные регионы поставки ПНГ на переработку сократили. ХМАО обеспечил рост в целом по стране, компенсировав также падение в других регионах. Среди лидеров падения по-прежнему Дальний Восток, сокращение поставок составило 45%, или 342 млн. куб. м. Сохраняющаяся тенденция имеет ту же причину, что и ситуация в добыче: сокращение производства на «Сахалине-1» и, как следствие, падение поставок на Береговой завод для переработки. Однако динамика разная: если производство ПНГ сократилось на 225 млн. куб. м, то поставки на переработку - на 342 млн. куб. м. I квартал с точки зрения поставок ПНГ на газоперерабатывающие предприятия (как и в добыче) оказался также положительным, но менее динамичным, чем за 12 месяцев. В целом по стране в январе-марте по сравнению с I кварталом 2012 г. поставки на ГПЗ выросли на 8% (611 млн. куб.м) до 8,434 млрд. куб. м. Вместе с тем, отрицательную динамику показали все регионы, кроме ХМАО (+20%), ЯНАО (+17%) и Коми (+9%). Лидер темпов падения - Дальний Восток (-67%). Опережающая динамика роста поставок ПНГ на переработку на ГПЗ (+12%) при невысоких темпах прироста производства газа (+4%) позволила по итогам 12 месяцев, закончивших-

ся 31 марта 2013 г. стабилизировать факельное сжигание попутного газа. Оно сократилось на 0,1%. Лидер по темпам сокращения сжигания Дальний Восток (-38%), что, очевидно, вызвано сокращением производства ПНГ. На Юге сокращение сжигания на 32% обусловлено главным образом

сокращением производства. В ХМАО же налицо эффект от мероприятий недропользователей по утилизации ПНГ: сокращения сжигания (-23%) значительно выше сокращения добычи (-2%). Примерно синхронно сжигание и производство сократились в ЯНАО.

Поставки ПНГ на газоперерабатывающие предприятия по регионам, млн. куб. м

Регион	I кв. 2012 г.	I кв. 2013 г.	Изм., %	Предыдущий год*	Текущий год**	Изм., %
ХМАО	5148	6202	20	20397	24129	18
ЯНАО	950	1115	17	4157	4206	1
Поволжье	835	825	-1	3105	3252	5
Урал	128	119	-7	492	486	-1
Дальний Восток	60	20	-67	766	425	-45
Коми	48	52	9	172	197	14
Восточная Сибирь	7	5	-33	28	26	-9
Россия, всего	7823	8434	8	29563	33138	12

* - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2012 г.; ** - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2013 г.

Более заметно усилия компаний по борьбе с факелами проявляются, например, в статистике по Коми. Здесь, несмотря на стабильное производство газа (-4 млн. куб. м), удалось сократить факельное сжигание на 249 млн. куб. м, или 21%. Причем есть предпосылки к дальнейшему наращиванию полезного использования ПНГ: в феврале "ЛУКОЙЛ" (основной оператор в Коми) и "Газпром" договорились о том, что попутный газ с части месторождений "ЛУКОЙЛ-Коми" будет перерабатываться на Сосногорском ГПЗ "Газпром переработки", мощности которого уже несколько лет недозагружены. Аналогичная ситуация на Урале: при росте производства на 55 млн. куб. м сокращение сжигания составило 36 млн. куб. м, или 9% по сравнению с 12 месяцами, окончившимися 31 марта 2012 г.

В Поволжье ситуация обратная. Производство газа выросло на 773 млн. куб. м, поставки на ГПЗ - на 147 млн. куб. м. Очевидным является дефицит перерабатывающих мощностей на фоне динамичного роста производства. Отсюда рост факельного сжигания на 134 млн. куб. м, или 10%.

Первое место по факельному сжиганию занимает Восточная Сибирь. Регион сохранил и укрепил за собой проявившееся по итогам 2012 г. малопочтенное лидерство по объемам сжигания - 7,882 млрд. куб. м, что на 88% больше, чем у недавнего лидера - ХМАО. В рассматриваемые 12 месяцев по сравнению с аналогичным предыдущим периодом сжигание газа выросло на 1,774 млрд. куб. м, или 29%.

Факельное сжигание ПНГ по регионам, млн. куб. м

Регион	I кв. 2012 г.	I кв. 2013 г.	Изм., %	Предыдущий год*	Текущий год**	Изм., %
Восточная Сибирь	1701	2033	20	6108	7882	29
ХМАО	970	875	-10	5432	4191	-23
ЯНАО	524	220	-58	1831	1643	-10
Поволжье	355	289	-19	1293	1427	10
Коми	244	238	-2	1205	955	-21
Урал	82	70	-15	420	384	-9
Дальний Восток	115	52	-55	389	242	-38
Юг	28	26	-8	188	128	-32
Россия, всего	4018	3803	-5	16865	16853	-0,1

* - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2012 г.; ** - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2013 г.

Итоги I квартала по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. выглядят более значительными: в целом по России факельное сжигание сократилось на 5%, или 215 млн. куб. м. Причем ряд регионов показал существенное сокращение объемов сжигания на фоне стабильной или растущей добычи. Среди лидеров - ЯНАО. Здесь сокращение факельного сжигания составило 58%, или 304 млн. куб. м, при этом производство снизилось на 76 млн. куб. м. Иными словами, налицо эффект от мероприятий нефтяных компаний. Главное из них, очевидно, пуск в конце 2012 г. холдингом «СИБУР» Вынгапуровского ГПЗ и реализация "Газпром нефтью" первой фазы Ноябрьского интегрированного проекта. Это позволило подать на переработку дополнительно около 1 млрд. куб. м ПНГ в год, или около 250 млн. куб. м в квартал. Также свой вклад внес пуск в сентябре 2012 г. первых двух компрессорных агрегатов новой ДКС Харампурская предприятия "РН-Пурнефтегаз", которые вышли на проектную мощность в I квартале 2013 г. Хорошая квартальная динамика также у Поволжья, где по сравнению с январем-мартом 2012 г. удалось сократить факельное сжигание на 19%, или 66 млн. куб. м. Учитывая, что поставки ПНГ на ГПЗ сократились, а добыча выросла, можно считать, что эффект имели иные мероприятия недропользователей по утилизации попутного газа. Например, в 2012 г. малые нефтяные компании Татарстана активно развивали промысловую энергетику на микротурбинных установках. Сокращение сжигания в ХМАО на 10%

(или 95 млн. куб. м) связано с увеличением поставок газа на ГПЗ, а сильное падение сжигания на Дальнем Востоке (-55%) имеет "естественные" причины, связанные с сокращением добычи. Единственным регионом, который в I квартале 2013 г. показал рост факельного сжигания попутного газа по сравнению с аналогичным периодом 2012 г., стала Восточная Сибирь. Здесь объемы сжигаемого ПНГ выросли на 332 млн. куб. м, или 20%. Динамика "Банкор-нефти" выше, чем по региону в целом: прирост 24%. А доля предприятия в общем объеме сжигания в регионе выше, чем в добыче: 73% против 60% в январе-марте 2013 г. Иными словами, другим недропользователям региона, которые также работают в условиях труднодоступной местности и отсутствия инфраструктуры, удастся утилизировать газ лучше, чем "Роснефти" на Ванкоре, где уровень полезного использования ПНГ составляет менее 1%.

Новым аспектом анализа статистической информации в региональном разрезе является исследование направлений использования попутного нефтяного газа. Таким образом, весь объем добываемого попутного газа категоризируется по 9 позициям: на переработку на ГПЗ, в газотранспортную систему, поставки сторонним потребителям на объекты энергетики, поставки сторонним потребителям на прочие цели, поставки на собственные объекты энергетики, переработка собственными установками, поставки на прочие собственные нужды, потери газа и факельное сжигание. В целом по России за 12 месяцев, окончившихся 31

марта 2013 г., по сравнению с аналогичным предыдущим периодом структура использования попутного нефтяного газа претерпела изменения.

Если осуществить очистку данных за рассматриваемый период от эффекта общего прироста объемов ПНГ за счет роста добычи (иными словами, смоделировать ту структуру поставок, какой она была бы, если бы не 4%-ный рост добычи), то окажется, что все сегменты использования, кроме поставок на ГПЗ, сторонним потребителям на прочие нужды и собственные объекты энергетики показали снижение. Таким образом, можно констатировать, что в рассматриваемый период имело место перераспределение поставок ПНГ между категориями. Так, обращает на себя внимание сокращение доли поставок ПНГ в газотранспортную систему на 1,159 млрд. куб. м, или 24%. Это связано, скорее всего, с тем, что все меньше газа сдается в ГТС в сыром или малоподготовленном виде, все больше - на объекты газопереработки. Снизились объем поставок на объекты энергетики сторонним потребителям (имеются в виду в основном крупные электростанции: Сургутские ГРЭС-1 и ГРЭС-2 и Нижневартовская ГРЭС) на 536 млн. куб. м, или 19%. Это тоже связано с тем, что компании предпочитают перерабатывать ПНГ на заводах, а на электростанциях подавать сухой газ. Это обеспечивает большую экономичность и КПД энергоагрегатов. Таким образом, доля поставок ПНГ на ГПЗ в общей структуре выросла с 43% до 46%, доля поставок в ГТС снизилась с 7% до 5%, а доля поставок сторонним потребителям в энергетику - с 4% до 3%. Аналогичные тенденции наблюдаются, например, в ХМАО: прирост поставок на ГПЗ на фоне сокращения поставок в ГТС и сторонние объекты энергетики.

Поставки ПНГ на собственные объекты энергетики (промысловые электростанции) выросли в рассматриваемом периоде на 375 млн. куб. м (+12%) и достигли почти 3,5 млрд. куб. м. Все последние годы именно промысловая энергетика была самым популярным способом полезного использования ПНГ у нефтяных компаний. Доля этого направления в структуре поставок увеличилась с 4% до 5%. Из ближайших значимых событий в этой сфере - пуск газотурбинной электростанции мощностью 72 МВт на промыслах "ТНК-Нягань" в ХМАО. Также выросли поставки ПНГ сторонним потребителям. В эту категорию попадают поставки в целях снабжения топливом котельных в населенных пунктах, а также на прочие цели. В рассматриваемом периоде такие поставки выросли на 328 млн. куб. м, или на 9%. Доля этого направления использования газа увеличилась с 5% до 6%. Отдельные интересные особенности в изменении структуры поставок ПНГ наблюдаются и в регионах. Так, почти в 7 раз увеличились объемы газа, поданные на переработку собственными установками в ЯНАО. Это связано, скорее всего, с деятельностью предприятия "РН-Пурнефтегаз", которое в 2011 г. завершило реконструкцию Комсомольской КС, а в 2012 г. вывело ее на проектную мощность (2,38 млрд. куб. м/год). В итоге поставки газа на переработку собственными установками

росли весь 2012 г. В I квартале 2013 г. по сравнению с тем же периодом 2012 г. рост составил 2,4 раза, а по сравнению с октябрем-декабром 2012 г. они увеличились на 3% до 341,4 млн. куб. м. В 2013 г. "Пурнефтегаз" намеревался выйти на нормативный уровень полезного использования ПНГ за счет пуска новой ДКС на Харампурском месторождении. Пуск объекта ранее намечался на 30 декабря 2012г., однако, по имеющейся информации, 2 агрегата заработали в сентябре 2012 г. Помимо поставок на Губкинский ГПЗ «СИБУРа» газ с Харампурской ДКС будет закачиваться в пласт.

В будущие периоды стоит ожидать роста объем газа, утилизируемого в ЯНАО по этой категории. Компрессорную станцию на Еты-Пуровском месторождении в середине мая 2013 г. начала строить и "Газпром нефть". Станция позволит прокачивать газ на УКПГ Вынгаяхинского месторождения и сдавать частично отбензиненный газ в ГТС.

Похожий проект в Восточной Сибири реализует Иркутская нефтяная компания. Реализация второго этапа проекта закачки ПНГ в пласт на Ярактинском месторождении должна завершиться в середине 2013 г. Для этого компания ведет монтаж дополнительных четырех компрессорных установок. По сообщению компании, после их пуска утилизация газа должна увеличиться с 0,7 до 2 млн. куб. м/сут. (около 700 млн. куб. м/год).

На Дальнем Востоке, несмотря на снижение добычи газа, резко выросли поставки ПНГ в ГТС - на 431 млн. куб. м, или 131% по сравнению с 12 месяцами, закончившимися 31 марта 2012 г. Это может быть связано с вводом в строй магистральной системы Сахалин - Хабаровск - Владивосток. В Коми на 19% выросло использование газа на собственные нужды. Тут главным образом понимается применение ПНГ в качестве топлива для подогрева нефти и нефтепроводов (хотя с точки зрения экологического аспекта проблемы попутного газа это почти то же самое, что и сжигание на факеле). А увеличенный расход можно связать как с ростом добычи нефти, так и с более холодной зимой 2012-2013 гг., потребовавшей большей топлива на прогрев нефти. В регионе Урал на 34% до 330 млн. куб. м выросли поставки попутного газа сторонним потребителям. Таким образом, доля этого направления поставок увеличилась с 19% до 25%. В Поволжье на 35% увеличилось использование ПНГ на промысловых объектах энергетики.

Структура производства и использования ПНГ в разрезе нефтегазовых компаний. В разрезе добывающих компаний за 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 г., как и по итогам 2012 г., сохранилось лидерство "Роснефти" по объемам производства попутного нефтяного газа. По сравнению с аналогичным предыдущим периодом добыча у компании выросла на 9% до 15,74 млрд. куб. м. Лидером роста в рассматриваемом периоде, как и в 2012 г., осталась "Газпром нефть" с темпом +27%. Причина - в учете вместе с объемами ПНГ природного газа газовых шапок, добыча которого существенно увеличилась на Муравленковском месторождении компании.

Производство ПНГ по компаниям, млн. куб. м

	I кв. 2012 г.	I кв. 2013 г.	Изм., %	Предыдущий год*	Текущий год**	Изм., %
«Роснефть»	3791	4028	6	14400	15740	9
«ТНК-ВР Холдинг»	3717	3620	-3	14338	14700	3
«Сургутнефтегаз»	3121	3042	-3	13100	12269	-6
«ЛУКОЙл»	2262	2508	11	9158	9670	6
«Газпром нефть»	1587	1593	0	5030	6363	27
СРП	684	633	-7	2823	2616	-7
«Газпром»	395	370	-6	2181	1718	-21
«РуссНефть»	433	414	-4	1713	1704	-1
«Славнефть»	284	271	-5	1136	1117	-2
«Татнефть»	224	226	1	875	914	5
«Башнефть»	126	141	12	495	515	4
«НОВАТЭК»	65	76	16	227	270	19
Прочие производители	940	1234	31	4072	4738	16

* - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2012 г.; ** - 12 месяцев, закончившиеся 31 марта 2013 г.

Существенный рост производства показали независимые недропользователи. Они нарастили производство ПНГ на 16%. Самую глубокую отрицательную динамику показал "Газпром". Снижение производства составило 21%, или 1,334 млрд. куб. м. Вслед за снижением производства на проекте "Сахалин-1" отрицательной (-7%, или 207 млн. куб. м) также оказалась динамика операторов соглашений о разделе продукции. Остальные компании в целом показали примерно стабильные результаты. Иной была картина в I квартале 2013 г. Лидером роста по отношению к январю-марту 2012 г. стал пул независимых производителей. Динамика квартал к кварталу оказалась почти в 2 раза выше, чем за 12 месяцев - 31%, или 294 млн. куб. м. Хорошие показатели также у "НОВАТЭКа" (+16%, или 11 млн. куб. м), "Башнефти" (+12%, или 15 млн. куб. м) и «ЛУКОЙла» (+11%, или 246 млн. куб. м). Номинальный рост у "Татнефти" (1%), медленнее годового темпа увеличилась квартальная добыча "Роснефти" - 6%. Остальные компании показали нулевой рост или снижение добычи ПНГ в январе-марте 2013 г. по сравнению с тем же периодом 2012 г. За 12 месяцев, окончившихся 31 марта, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом лидером факельного сжигания ПНГ осталась "Роснефть". Компания нарастила объемы горящего ПНГ на 9% до 7,668 млрд. куб. м. Самая сильная динамика наблюдалась у "Башнефти" - прирост объемов факельного сжигания составил 31%. В абсолютном выражении - 32 млн. куб. м. Рост факельного сжигания в рассматриваемом периоде показали независимые нед-

ропользователи (+8%, 123 млн. куб. м) и "Газпром" (16 млн. куб. м). Остальные компании факельное сжигание снизили. Самый высокий темп (при скромных абсолютных объемах) - у "Сургутнефтегаза", лидера отрасли по утилизации. Сокращение составило 56% - с 223 млн. куб. м до 99 млн. куб. м. Второе место и более серьезные объемы у "ЛУКОЙла": в рассматриваемом периоде сокращение факельного сжигания составило 32%, или 547 млн. куб. м. ТНК-ВР, "Татнефть" и "Славнефть" показали в целом стабильные результаты по факельному сжиганию. Иная картина получается при сопоставлении статистики I квартала 2013 г. с аналогичным периодом 2012 г. Здесь лидеры по борьбе с факелами за 12-месячный период уступают свои позиции. Так, у "Сургутнефтегаза" объем ПНГ, направляемый на факелы, вырос на 6%. «ЛУКОЙл» в январе-марте снизил объемы сжигания только на 5%. Лидером квартальных темпов стали газовые компании: "НОВАТЭК" (сокращение сжигания на 91%) и "Газпром" (-49%). Также высокий результат у "Газпром нефти" (-32%, или 170 млн. куб. м), что указывает на эффект от реализации в конце 2012 г. первой фазы Ноябрьского интегрированного проекта.

Снижение уровня сжигания у операторов СРП на 42% связано с сокращением добычи. Можно также отметить сокращение сжигания по сравнению с I кварталом 2012 г. у ТНК-ВР: 16%, или 94 млн. куб. м. Независимые производители, сильнее ВИНК ограниченные в возможностях утилизации ПНГ, на фоне стремительного роста квартальной добычи прирастили сжигания в меньшей степени - на 24%.

Факельное сжигание ПНГ по компаниям, млн. куб. м

	I кв. 2012 г.	I кв. 2013 г.	Изм., %	Предыдущий год*	Текущий год**	Изм., %
«Роснефть»	1822	1925	6	7039	7668	9
«ТНК-ВР Холдинг»	598	504	-16	2477	2480	0
«Газпром нефть»	538	368	-32	1951	2011	3
«ЛУКОЙл»	275	261	-5	1707	1161	-32
«РуссНефть»	111	107	-4	641	518	-19
СРП	148	86	-42	448	374	-17
«Славнефть»	68	64	-7	286	284	-1
«Газпром»	36	18	-49	224	240	7
«Башнефть»	26	29	13	100	132	31
«Сургутнефтегаз»	14	15	6	223	99	-56
«Татнефть»	12	12	-2	50	50	0
«НОВАТЭК»	37	3	-91	100	95	-4
Прочие производители	331	412	24	1619	1743	8

* - 12 месяцев, закончившихся 31 марта 2012 г.; ** - 12 месяцев, закончившихся 31 марта 2013 г.

Средний уровень полезного использования попутного газа в целом по стране в рассматриваемые 12 месяцев составил 78,3%. За 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2012 г., тот же показатель находился на уровне 76,3%. Таким образом, имел место рост на 2%. При этом показатели I квартала 2013 г. оказались выше среднего за 12 месяцев и составили 82,5%. В январе-марте 2012 г. средневзвешенный уровень утилизации ПНГ составлял 76,2%. Налицо прогресс, связанный, очевидно, с введением с 1 января 2013 г. более высоких штрафов за сверхнормативное сжигание попутного газа.

Лидер роста уровня полезного использования попутного газа за 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 г., является "НОВАТЭК", которому удалось прирастить показатель с 56% до 65%. Также высокий результат у "Газпром нефти": рост уровня полезного использования газа с 61% до 68%. Это связано, очевидно, с достижениями конца 2012 г., когда компания совместно с холдингом «СИБУР» реализовала первую фазу Ноябрьского интегрированного проекта, который позволил подать на переработку значительные объемы ПНГ, которые ранее сгорали. Хороший показатель также у "РуссНефти" (рост уровня полезного использования 7%) и «ЛУКОЙла», который вырвался третье место с показателем в 88%, прирастив его на 7% с 81% в предыдущем аналогичном периоде. Наиболее негативная

динамика показателя в рассматриваемом периоде наблюдалась у "Башнефти" - полезное использование ПНГ сократилось с 80% до 74%. Это связано с ростом добычи ПНГ на новых промыслах компании, которые не подключены к инфраструктуре, позволяющей направить ПНГ на полезное использование. Отмечается также отсутствие прогресса со стороны "Роснефти". Уровень полезного использования в компании как оставался самым низким среди всех со значением 51%, так и остается, изменившись в пределах статистической ошибки.

В динамике по сравнению с I кварталом 2012 г. успехи "НОВАТЭКа" выглядят еще значительнее: уровень полезного использования ПНГ вырос на 52% до более чем 95%. Неожиданно прирастили уровень утилизации попутного газа операторы СРП: если в январе-марте 2012 г. он составлял 78%, то в 2013 г. - 86%. "Газпрому", несмотря на снижение показателя полезного использования в 12-месячном горизонте, в квартальных результатах удалось выйти на 95%-ный уровень полезного использования ПНГ, то есть показать рост в 4% по сравнению с аналогичным периодом 2012 г.

Таким образом, газовые компании по итогам января-марта 2013 г. единственные (кроме традиционных лидеров "Сургутнефтегаза" и "Татнефти") вышли на нормативный показатель. (rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира)

ЦЕНЫ**ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА НА СЖИЖЕННЫЙ УГЛЕВОДОРОДНЫЙ ГАЗ (СУГ) В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА УВЕЛИЧЕНА**

Экспортная пошлина на сжиженный углеводородный газ в сентябре составляет \$75,5 за тонну, сообщил Минфин. В августе вывозная пошлина на СУГ достигала \$40,5/т. Таким образом, размер пошлины вырос в 1,9 раза. В январе размер пошлины составил \$198,7/т, в феврале - \$200,3/т. В марте вывозная пошлина на СУГ снизилась до \$131,4/т, в апреле - до \$70,5/т. В мае вывозная пошлина на СУГ подросла до \$71,5/т, в июне - до \$72,2/т. В июле размер пошлины достиг минимального значения с начала года - \$45,2. С 1 апреля, в соответствии с постановлением правительства, ставки пошлины на СУГ рассчитываются Минэкономразвития по установленным методикам с учетом средних цен на сжиженные углеводородные газы на границе с Польшей (DAF Брест). (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ТАДЖИКИСТАН
СТАТИСТИКА**ЗА I ПОЛУГОДИЕ 2013 ГОДА ИМПОРТ СЖИЖЕННОГО ГАЗА УВЕЛИЧИЛСЯ**

Таджикистан увеличил импорт сжиженного газа. По данным Министерства энергетики и промышленности страны, за первое полугодие импортировано более 84 тыс. т сжиженного газа, что на 2,8 тыс. т больше, чем в 2012 г. Основной объем газа поступил из Казахстана. "Увеличение объемов импорта сжиженного газа наблюдалось после прекращения поставок природного газа из Узбекистана с конца 2012 г. и роста цен на бензин. В настоящее время более 40% автомобилей в стране в качестве топлива используют сжиженный газ", - отметили в министерстве. (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОГНОЗ**ДЕФИЦИТ СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ) СОХРАНИТСЯ ДО 2014 ГОДА**

Ситуация на мировом рынке сжиженного природного газа (СПГ) останется сложной до 2014 г., когда будут пущены новые мощности, а спрос в крупнейших потребителях Японии и Южной Кореи может снизиться, говорится в отчете банка Barclays. По расчетам банка, мировое потребление СПГ в 2013 г. составит 31,1 млн. т, производство - 31,4 млн. т, даже незначительные перебои в поставках приведут к недостаточному снабжению рынка. "Мировой рынок СПГ остается узким. Поставки не увеличились, несмотря на открытие 2 терминалов в первом полугодии 2013 г., а повышенное потребление СПГ в Азии и Латинской Америке вызвало неоднократное перенаправление партий из Европы", - говорится в отчете Barclays. Мировые поставки должны вырасти в 2014 г., поскольку планируется пуск 4 заводов по сжижению газа. В то же время, спрос в 2 крупнейших импортерах СПГ - Японии и Южной Кореи - может сократиться, так как они планируют возобновить работу АЭС. Спотовые цены на СПГ в Азии и Латинской Америке превышают \$15/1 млн. БТЕ, тогда как европейские потребители платят менее \$10. В Международном энергетическом агентстве сообщили, что мировые объемы продаж СПГ к 2018 г. вырастут почти на треть. Рост позволит перекрыть ожидаемый в ближайшие 2 года дефицит. Рост поставок начнется с 2015 г. и будет связан с началом экспорта СПГ Соединенными Штатами и пуском ряда проектов в Австралии. Экспортная ситуация на рынке СПГ в 2012 г. показала снижение объемов. Это связано с рядом причин: увеличением потребления внутренних рынков крупных экспортных поставщиков, таких как Индонезия и Египет; с акциями протеста и вооруженными столкновениями в Йемене; задержкой нескольких проектов Анголы и закрытием на профилактические ремонты ряда предприятий Катара. В 2015 г., как предполагается, будут пущены экспортные программы 3 заводов СПГ, суммарная мощность которых составит 19 млрд. куб. м, однако, согласно расчетам МЭА, мировая экспортная мощность снизится на 13 млрд. куб. м. И лишь к 2018 г. мировые продажи, по прогнозам агентства, вырастут на 31% до 100 млрд. куб. м. Украина также рассчитывает выйти на рынок сжиженного газа, как только построит LNG-терминал. (РБК-Украина/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЕВРОПА**ЦЕНЫ****ЦЕНЫ НА СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ, \$/т (на 28.06.13 г.)**

	FOB, ARA	CIF, NEW 1-3000 MT		FOB, ARA	CIF, NEW 1-3000 MT
Пропан	787	767	Бутан	750	765

(Данные международных информагентств/Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЯПОНИЯ
СТАТИСТИКА**ИМПОРТ СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ) В ИЮНЕ 2013 ГОДА ВЫРОС**

В июне импорт сжиженного природного газа в Японии вырос на 1,5% по сравнению с показателем за май и составил более 4,23 млн. т, сообщила в ежемесячном бюллетене Национальная федерация энергетических компаний Японии (FEPC). По оценке экспертов федерации, рост закупок СПГ связан с наступлением жаркой погоды на большей части территории Японии, что привело к увеличению расхода электроэнергии. Использование сжиженного газа японскими энергокомпаниями в июне выросло почти на 1% по сравнению с маем и составило около 4,25 млн. т. В настоящее время Япония - один из крупнейших в мире импортеров СПГ. В 2012 г. ее закупки этого ресурса составили 55,8 млн. т. Все большее значение для Токио в последнее время приобретает российский сжиженный газ, на который приходится около 9% японского годового импорта голубого топлива. После аварии на АЭС "Фукусима-1" в 2011 г. в Японии были остановлены почти все энергетические атомные реакторы, что заметно увеличило нагрузку на энергетическую систему страны, а также подняло расходы страны на закупки топлива для тепловых электростанций, в частности на СПГ. С июля 2012 г. в стране работают 2 из 50 имеющихся атомных реакторов. В настоящее время правительство Японии рассматривает возможность перезапуска не менее 10 энергоблоков, однако для этого они должны пройти процедуру проверки на соответствие новым ужесточенным стандартам безопасности. Японские энергокомпании надеются, что возобновить работу АЭС им удастся к концу 2013 г. (ИТАР-ТАСС/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

Химия Украины, СНГ, мира – <http://ukrchem.dp.ua/>

УКРАИНА

СТАТИСТИКА

ВЫПУСК КОКСА КОКСОХИМИЧЕСКИМИ ПРОИЗВОДСТВАМИ ЗА ЯНВАРЬ-ИЮЛЬ 2013 ГОДА

	Июль, тыс. т	В % к июню	Январь-июль, млн. т	В % к январю-июлю 2012 г.
«Метинвест»				
Авдеевский КХЗ	346	15,7	2,30	-8,3
«Азовсталь»	129	2,8	0,88	-31,5
«Запорожжкокс»	112	4,0	0,76	-1,0
Днепродзержинский КХЗ	39	7,4	0,28	-3,1
«Донецккокс»	33	4,4	0,21	-3,7
Енакиевский КХЗ	46	5,3	0,30	21,4
«ИСД Алчевсккокс»	307	3,2	2,07	-0,1
«Донецксталь»				
Ясиновский КХЗ	116	-12,4	0,96	-5,4
«Макеевкокс»	77	-1,4	0,62	-1,3
ArcelorMittal	126	5,4	0,80	-44,3
Евраз				
«Баглейкокс»	56	-15,7	0,44	32,0
ДМЗ им.Петровского	68	6,6	0,44	45,0
Украина, всего	1497	3,8	10,35	-9,1

(UGMK.info/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СНГ

ЦЕНЫ

УКРАИНА - РОССИЯ: КОКС ФРАКЦИЯ 25 мм, ИЮЛЬ 2013 ГОДА

Месяц	Экспорт, Россия, \$/т, DAF гр.России		Экспорт, Украина, \$/т, FOB порты Черного моря	
	min	max	min	max
Июнь	240,00	250,00	230,00	240,00
Июль	230,00	235,00	240,00	250,00

* - курсы гривни и рубля к доллару взяты на 31.07.13 по данным НБУ и ЦБРФ.

В июле экспортные цены России на кокс фракции 25 мм снизились на \$10-15.

Экспортные цены Украины на кокс фракции 25 мм выросли на \$10. ([Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

ОАО «КОКС» В I ПОЛУГОДИИ 2013 ГОДА СМЕНИЛО ПРИБЫЛЬ НА УБЫТКИ

Группа "Кокс" (ОАО "Кокс"), специализирующаяся на производстве чугуна и кокса, в первом полугодии получила чистый убыток по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) в 833 млн. руб. против 899 млн. руб. чистой прибыли за первое полугодие 2012 г. в основном за счет снижения цен на продукцию. Выручка снизилась на 10% до 21,046 млрд. руб., EBITDA - на 31% до 2,588 млрд. руб. Рентабельность по EBITDA за отчетный период составила 12% против 16% годом ранее. По состоянию на 30 июня 2013 г. долг компании увеличился на 12% до 30,5 млрд. руб. по сравнению с 31 декабря 2012 г. Одна из причин роста долга связана с пиком инвестиционной активности в строительстве шахты "Бутовская", который пришелся на I квартал. Строительство шахты обеспечивалось за счет средств длинных инвестиционных кредитных линий, предоставленных Сбербанком.

В первом полугодии группа "Кокс" снизила производство кокса на 3% до 1,24 млн. т по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. Основные производства группы "Кокс" находятся в Кемеровской и Тульской областях РФ. Группа контролируется семьей президента - председателя правления компании Евгения Зубицкого. (ИТАР-ТАСС/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

КОРЕЯ

СТАТИСТИКА

ИМПОРТ КОКСА В ИЮНЕ 2013 ГОДА ВЫРОС

Корея в июне по сравнению с июнем 2012 г. увеличила импорт кокса на 31,9%, свидетельствуют данные статистики. Поставки сырья в страну достигли 38 тыс. т. Крупнейшими поставщиками кокса стали Китай (32 тыс. т) и Япония (3,3 тыс. т). (МинПром/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

ЗНАЕТЕ ЛИ ВЫ, что можно БЕСПЛАТНО опубликовать в журнале «Химия Украины» аналитические материалы, подготовленные Вашим отделом маркетинга, с контактными реквизитами Вашей фирмы? Это действенная скрытая БЕСПЛАТНАЯ реклама. Попробуйте!

УКРАИНА

СТАТИСТИКА

ПРОИЗВОДСТВО АВТОМОБИЛЬНЫХ ШИН В ИЮНЕ 2013 ГОДА, тыс. шт.

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	377,8	258,0	146,4	1627,0	1694,8	96,0
ЗАО "Росава"	377,8	232,0	162,8	1627,0	1549,8	105,0
ОАО "Днепрошина"	0,0	25,8	-	0,0	145,0	-
Укр. завод крупногабаритных шин (Днепропетровское ПО "Шина")	0,0	0,2	-	0,0	0,0	-
Для грузовых автомобилей						
Всего	5,8	6,6	87,9	33,0	45,5	72,5
ЗАО "Росава"	5,8	4,3	134,9	33,0	29,7	111,1
ОАО "Днепрошина"	0,0	2,1	-	0,0	15,8	-
Укр. завод крупногабаритных шин (Днепропетровское ПО "Шина")	0,0	0,2	-	0,0	0,0	-
Для легковых автомобилей						
Всего	367,5	234,0	157,1	1561,2	1546,5	101,0
ЗАО "Росава"	367,5	223,0	164,8	1561,2	1484,5	105,2
ОАО "Днепрошина"	0,0	11,0	-	0,0	62,0	-
Для с/х автомобилей						
Всего	4,5	17,4	25,9	32,8	102,8	31,9
ЗАО "Росава"	4,5	4,7	95,7	32,8	35,6	92,1
ОАО "Днепрошина"	0,0	12,7	-	0,0	67,2	-
Для мотоциклов и мотороллеров						
Всего	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
ОАО "Днепрошина"	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-

(Українськи новини/[Хімія України, СНГ, мира](#))

АРМЕНИЯ

ЗАО «ЗАВОД «НАИРИТ» МОЖЕТ ПУСТИТЬ ПРОИЗВОДСТВО КАУЧУКА ТОЛЬКО ПО БУТАДИЕНОВОЙ ТЕХНОЛОГИИ

Производство синтетического каучука в ЗАО "Завод "Наирит" может быть возобновлено только по бутадиеновой технологии, считают эксперты британской компании Jacobs, которая провела экологическую проверку на заводе. Соответствующие выводы содержатся в заключении Jacobs, предоставленном правительству Армении. "По их оценке, завод можно пустить только по бутадиеновой технологии производства и ни в коем случае нельзя вновь пускать ацетиленовый способ получения каучука", - пишет Первый армянский информационный портал. Издание отмечает, что бывший владелец завода - британская Rhinoville Property Limited - сообщила о планах перевести завод на бутадиеновую технологию с 2009 г. В переход на производство каучука по новой технологии компания планировала инвестировать \$60 млн., мощность "Наирита" могла вырасти с 1 тыс. т до 2,5 тыс. т/мес. Однако переход к бутадиену не произошел, а в начале 2010 г. завод перестал выпускать продукцию. В 1980-е годы "Наирит" занимал 10-12% мирового рынка хлоропренового каучука, сейчас он в предбанкротном состоянии, его долг - \$120-130 млн. Завод встал в апреле 2010 г. из-за высоких цен на газ, который подорожал с \$54 до \$180/1000 куб. м, что сделало производство нерентабельным. Ранее "Роснефть" и "Итера" сообщали о планах принять участие в модернизации "Наирита" - единственного производителя хлоропренового каучука в СНГ. Компании рассматривали разные варианты участия в проекте и должны были принять решение до конца мая. (rures.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

БЕЛАРУСЬ

ОАО «БЕЛШИНА» ОСВАИВАЕТ ВЫПУСК ШИН ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ГОЛЬФ-КЛАССА

ОАО "Белшина" (Могилевская обл.) осваивает выпуск шин для автомобилей гольф-класса. Новый оригинальный асимметричный рисунок протектора обеспечивает высокие тягово-сцепные свойства, надежную скоростную выносливость, устойчивость шины к аквапланированию. Предназначены они для автомобилей компактного класса. Этот сегмент авто является сегодня наиболее популярным в Европе (примерно треть всех продаж). На протяжении десятилетий законодателем мод здесь был Volkswagen Golf, из-за чего еще одним названием стало выражение гольф-класс. Вместимость автомобилей гольф-класса позволяет перевозить 5 взрослых человек с багажом.

Как отметили на предприятии, "Белшина" продолжает масштабную модернизацию основного производства, приобретает высокопроизводительное оборудование, позволяющее выпускать шины высокого качества. Самый амбициозный проект - создание производства цельнометаллокордных (ЦМК) шин радиальной конструкции с посадочным диаметром 57 и 63 дюйма. Это будет способствовать расширению ассортимента и увеличению объема производства шин для карьерных самосвалов грузоподъемностью 220-360 т производства ОАО "БелАЗ", а также некоторых зарубежных производителей. Затраты по этому проекту составляют около EUR254,9 млн., в том числе на оборудование - EUR215,1 млн. Поэтапная реализация проекта в 2013-2017 гг. позволит выпускать 8190 шин в год.

Предприятие является одним из крупнейших производителей в шинной отрасли. Здесь выпускают более 300 типов размеров шин для легковых, грузовых, большегрузных автомобилей, строительно-дорожных и подъемно-транспортных машин, электротранспорта, автобусов, тракторов и сельскохозяйственных машин. Продукция поставляется в более чем 70 стран. (БЕЛТА/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

КИТАЙСКАЯ TRIANGLE GROUP ПРИОСТАНОВИЛА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА ШИННОГО ЗАВОДА В БАШКОРТОСТАНЕ

Китайская Triangle Group приостановила реализацию проекта строительства шинного завода в Башкортостане, сообщает Tyres & Accessories со ссылкой на главу импортера китайской компании в Великобритании TYM International Стива Еке. По словам С. Еке, в 2012 г. компания вела переговоры с российскими властями о строительстве завода, однако в начале 2013 г. решила отказаться от этих планов. Triangle не отказывается полностью от идеи инвестировать в Россию, проект заморожен на неопределенный срок.

В 2012 г. сообщалось, что Triangle планирует построить завод по производству шин на территории Башкортостана. В случае реализации проекта инвестиции в строительство завода на первом этапе составят около EUR250 млн., а мощность завода - более 4 млн. шин/год. Предполагалось, что новый завод может быть построен в двух локациях рядом с г. Стерлитамак, власти республики были готовы предложить китайцам освободить их от уплаты налогов на собственность на 10 лет, а также оказать финансовую помощь при создании инфраструктуры. Китайские источники писали, что Triangle сама будет выделять средства на предварительные строительные работы, такие как прокладка труб и коммуникаций. Проект строительства шинного завода компания планировала реализовать совместно с Национальным банком Китая. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

ОАО «ТАТНЕФТЬ» ВО II КВАРТАЛЕ 2013 ГОДА СОКРАТИЛО ВЫРУЧКУ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ШИН

"Татнефть" во II квартале сократила выручку от реализации продуктов нефтехимии на 11,3% до 9,169 млрд. руб., говорится в отчете компании по МСФО. В частности, выручка от реализации шин снизилась на 11% и составила 8,48 млрд. руб. В том числе выручка от продажи шин на внутреннем рынке сократилась на 8,5% до 6,666 млрд. руб. Реализация шин в странах СНГ принесла компании 1,588 млрд. руб., что на 19,6% меньше аналогичного показателя за 2012 г. Выручка от реализации шин в странах дальнего зарубежья снизилась на 18% до 226 млн. руб. Общая выручка компании за II квартал составила 104,696 млрд. руб., показав рост на 9,2% по сравнению с аналогичным периодом 2012г. По итогам 6 месяцев выручка "Татнефти" от нефтехимии составила 16,573 млрд. руб., сократившись 7,8% по сравнению с аналогичным периодом годом ранее. В том числе выручка от реализации шин - 15,109 млрд. руб. (снижение на 8%).

В состав шинного комплекса входят ОАО "Нижнекамскшина", ООО "Нижнекамский завод грузовых шин", ООО "Нижнекамский завод шин ЦМК", а также ООО "Татнефть-Нефтехимснаб" (поставщик сырья), ООО "ТД "Кама" (занимается сбытом готовой продукции). ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

МИРОВОЙ РЫНОК СТАТИСТИКА

В ИЮЛЕ 2013 ГОДА ШИННЫЙ РЫНОК ПОКАЗАЛ РОСТ

По данным Michelin, спрос на европейском рынке после долгого периода спада начал расти. В июле спрос на вторичном шинном рынке Европы (включая Европу и Турцию) вырос на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2012 г., а в сегменте первичной комплектации рост составил 4%. По сравнению с началом года спрос в этих двух секторах сократился на 1% и 2% соответственно. На вторичном рынке Европы спрос на грузовые шины вырос на 12% по сравнению с июлем 2012 г. и на 8% с начала года. В секторе первый показатель вырос на 2%, второй - остался без изменений. В Северной Америке продажи легковых шин выросли по сравнению с июлем 2012 г. на 1% в секторе OE и на 4% на вторичном рынке, а по сравнению с началом года - на 4% и 1% соответственно. Спрос на грузовые шины увеличился на 4% (OE) и 2% (вторичный рынок) по сравнению с июлем 2012 г., при этом сократился на 11% и 1% соответственно по сравнению с началом года. Достаточно стабильный рост спроса наблюдается в Китае. По информации Michelin, спрос на легковые шины в секторе OE вырос на 10% по сравнению с июлем 2012 г. и на 12% по сравнению с началом года. Показатели вторичного рынка увеличились на 11% и 9% соответственно. ([Rcc/Химия Украины, СНГ, мира](http://Rcc/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

ГЕРМАНИЯ

КОМПАНИЯ CONTINENTAL РАЗРАБОТАЛА НОВУЮ ТЕХНОЛОГИЮ, КОТОРАЯ ПОМОГАЕТ СУЩЕСТВЕННО УМЕНЬШИТЬ ШУМ ОТ ШИН

Одним из важных критериев, по которым автоводители выбирают шины, является тихая езда. Шум, создаваемый шинами, не должен вызывать дискомфорт. Решая эту проблему, компания Continental разработала новую технологию ContiSilent, которая помогает существенно уменьшить шум от шин, слышимый в салоне автомобиля.

Непосредственно после изготовления шины на внутреннюю поверхность протектора наносится специальное покрытие. Это особый слой пены, который "заглушает" звуковые волны, вызванные движением колес, независимо от поверхности, по которой движется автомобиль. Шум, достигающий салона автомобиля, становится на 9 дБ меньше, а это увеличивает комфорт пассажиров. Остальные компоненты шины, как и рисунок протектора, заимствованы у стандартных моделей. Отличий в главных характеристиках, таких как торможение, точность управления или езда на мокрой дороге, не существует. Остался неизменным и обод протектора, а также процесс монтажа шин. В данный момент доступны только летние модели шин с этой технологией.

Первым автопроизводителем, "обувшим" свои автомобили в шины с технологией ContiSilent, стал Audi - модели RS 6 Avant и RS 7 Sportback будут оснащаться шинами ContiSportContact 5 P. Audi RS 6 Avant будут оснащены шинами в размере 285/30 ZR 21, а модели RS 7 Sportback подойдет размер 275/30 ZR 21. "Тихие" варианты шин Continental для моделей Audi RS models будут обозначаться особой отметкой - RO1. ([Rcc/Химия Украины, СНГ, мира](http://Rcc/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

ИНДИЯ СТАТИСТИКА

ПРОИЗВОДСТВО НАТУРАЛЬНОГО КАУЧУКА ЗА ИЮЛЬ 2013 ГОДА СОКРАТИЛОСЬ

По сообщениям Hindu Business Line, добыча натурального каучука в Индии за июль упала на 32% до 46 тыс. т. Потребление этого сырья сократилось почти на 4% до 82,5 тыс. т. Импорт натурального каучука в июле вырос на 39% по сравнению с аналогичным периодом 2012 г., до 29,3 тыс. т. Падение экспорта было очень значительным: если за июль 2012 г. Индия экспортировала 1,88 тыс. т каучука, то в июле 2013 г. было вывезено 40 т.

С апреля по июль производство натурального каучука в стране снизилось на 18,6% до 196 тыс. т, потребление этого сырья сократилось на 2% до 330,5 тыс. т. ([Rcc/Химия Украины, СНГ, мира](http://Rcc/Химия_Украины,_СНГ,_мира))

ИНДОНЕЗИЯ

КОМПАНИЯ PIRELLI НАЧАЛА СТРОИТЬ ЗАВОД МОТОЦИКЛЕТНЫХ ШИН

Pirelli и индонезийская компания PT Astra Otoparts Tbk заложили первый камень в фундамент нового завода мотоциклетных шин в Субанге (Западная Ява).

Первоначально ожидалось, что строительство нового предприятия под названием the PT Evoluzione Tyres (Evoty), 60% которого принадлежит Pirelli, а 40% - Astra Otoparts, начнется в IV квартале 2012 г., а старт производству будет дан во второй половине 2013 г. Согласно обновленной графике, завод должен заработать к концу 2014 г. В общей сложности в проект будет инвестировано 1,3 трлн. рупий (\$120 млн.). Evoty будет специализироваться на диагональных мотоциклетных шинах; начальная мощность завода составит 2 млн. шин в год, а в дальнейшем ее планируется довести до 7 млн. шин. Astra Otoparts будет заниматься дистрибуцией 40% от объемов производства внутри страны, а остальное будет направляться на экспорт. Ранее Pirelli отмечала, что когда Evoty выйдет на полную мощность, каждый год 3 млн. шин, или 43% от общих объемов выпуска, будет продаваться под брендами Astra Otoparts, остальные 4 млн. - четверть от всех мотоциклов, выпускаемых Pirelli - будет производиться под брендами Pirelli и Metzeler. От 20% до 25% этих шин будет реализовываться в секторе OE и на вторичном рынке Азиатско-Тихоокеанского региона, остальные покрышки будут предназначены для других мировых рынков за исключением Южной Америки.

Сейчас Pirelli производит шины для двухколесного транспорта на трех заводах - в Бройберге (Германия), Граватаи (Бразилия) и Янчжоу (Китай). (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

МЬЯНМА

В СТРАНЕ ПОЯВИЛСЯ ПЕРВЫЙ ШИННЫЙ ЗАВОД

В Мьянме начал работу первый шинный завод страны, который строился в Янгоне с конца 2010 г. Предприятие Ywama Tyre Factory будет выпускать радиальные легковые, грузовые и автобусные шины, а также диагональные шины и шинные камеры - 855 тыс. шин/год под брендом Tristar. Помощь в создании завода оказал китайский производитель Qingdao Mesnac Co. Ltd., который представил для проекта основное техническое обеспечение. Китайская компания Qingdao Mesnac разрабатывает и выпускает оборудование для выпуска шин и каучука в Китае, Европе и США. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

ПОЛИМЕРНЫЕ ИЗДЕЛИЯ И СИНТЕТИЧЕСКИЕ СМОЛЫ

УКРАИНА

10 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА ООО «КАРПАТНЕФТЕХИМ» ВОЗОБНОВИЛО ПРОИЗВОДСТВО

НК "ЛУКОЙл" возобновила производство полиэтилена на подконтрольном ООО "Карпатнефтехим" (Калуш). Пуск предприятия состоялся 10 сентября в присутствии президента "ЛУКОЙла" Вагита Алекперова и премьер-министра Украины Николая Азарова. Выпуск основных продуктов - этилена и полиэтилена, винилхлорида, каустической соды и хлора, суспензионного поливинилхлорида (ПВХ) - был остановлен в сентябре 2012 г. в связи с неблагоприятной ситуацией на рынке нефтехимической продукции. В апреле 2013 г. Кабинет министров Украины и "ЛУКОЙл" подписали меморандум о согласовании действий по выводу завода на рентабельный уровень производства.

С 2008 г. по 2011 г. на "Карпатнефтехиме" была проведена масштабная модернизация технологического оборудования. В настоящее время предприятие способно ежегодно производить 300 тыс. т ПВХ, 200 тыс. т каустической соды, около 180 тыс. т хлора, а также 250 тыс. т этилена и 100 тыс. т полиэтилена.

В 2012 г. на Карпатнефтехиме был введен в эксплуатацию цех по производству изделий из полихлорвиниловых смол суспензионных (ПВХ-профилей) мощностью 20 тыс. т/год. (rures.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

ОАО «УКРПЛАСТИК» ВНЕДРИЛО ТЕХНОЛОГИЮ IN-LINE

ЛАМИНАЦИИ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ГИБКИХ УПАКОВОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Компания "Укрпластик" (Киев) впервые в Восточной Европе внедрила технологию in-line ламинации для производства гибких упаковочных материалов. "Компания "Укрпластик" инвестировала около EUR5 млн. в разработку и внедрение инновационной технологии, которая позволяет производить гибкие упаковочные материалы, объединив в режиме in-line 2 процесса - печать и ламинацию", - говорится в сообщении компании. С помощью глубокой печати на пленку может наноситься до 10 красок, а затем пленка с печатью ламинируется еще одним слоем. "Далее на ламинированный материал может наноситься "холодный клей", обеспечивающий в том числе функцию повторного закрывания. Такая технология гарантирует высокое качество и экологичность упаковки, обеспечивает предприятию ощутимый экономический эффект. Пуск новой линии в 1,5 раза сокращает временные затраты на производство и значительно уменьшает количество отходов и потерь", - отмечается в сообщении. По словам председателя правления компании Ирины Мирошник, произведенный упаковочный материал обладает высокими санитарно-гигиеническими характеристиками, исключает контакт краски с продуктом, придает упакованному продукту новые потребительские свойства и обеспечивает дополнительное удобство в применении. "Укрпластик" специализируется на производстве пленок, липких этикеток, пищевых пакетов. (Українськи новини/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

СТАТИСТИКА

В ИЮНЕ 2013 ГОДА ПРОИЗВОДСТВО ПОЛИСТИРОЛА СОКРАТИЛОСЬ

В июне производство полистирола и сополимеров стирола сократилось на 5,8%, или на 0,119 тыс. т по сравнению с июнем 2012 г., до 1,919 тыс. т, по сравнению с маем - увеличилось в 2,2 раза, или на 1,053 тыс. т. В январе-июне 2013 г. производство полистирола и сополимеров стирола увеличилось на 0,9%, или на 0,074 тыс. т по сравнению с январем-июнем 2012 г., до 8,482 тыс. т. Химический концерн "Стирол" (Горловка, Донецкая обл.) является единственным производителем полистирола в Украине. Полистирол - синтетический полимер, продукт полимеризации стирола. Используется для изготовления предметов бытовой техники, упаковки, фурнитуры, пленки, игрушек, для получения пенополистирола. (Українськи новини/[Химия Украины, СНГ, мира](http://ukrchem.dp.ua/))

В ИЮЛЕ 2013 ГОДА АЗИАТСКИЙ ПОЛИЭТИЛЕНТЕРЕФТАЛАТ (ПЭТФ) ПОДРОЖАЛ

Экспортные цены на азиатский ПЭТФ в июле выросли на \$65-90/т. Рост цен обусловлен удорожанием основных составляющих и высокой покупательской активностью.

Цены китайских марок для покупателей в СНГ находились в диапазоне \$1,415-1,440 тыс./т, FOB Китай. Предложение корейских поставщиков озвучивалось в \$1,43-1,46 тыс./т, FOB Южная Корея. При этом крупные покупатели отмечали возможность получения дисконта в около \$5/т материала от изначально озвученного предложения.

Наиболее привлекательные цены на ПЭТФ в 2013 г. озвучивались в последнюю неделю июня. Минимальное значение экспортной котировки китайского бутылочного гранулята для покупателей в России и Украине называлось на уровне \$1350/т, FOB Китай. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

В АВГУСТЕ 2013 ГОДА ЕВРОПЕЙСКИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ ПОВЫСИЛИ ЦЕНЫ НА ПОЛИЭТИЛЕН (ПЭ)

Контрактная цена на этилен в Европе в августе выросла на \$40/т. Увеличение стоимости сырья на фоне ограниченного предложения материала на рынке позволили европейским производителям существенно повысить экспортные цены на полиэтилен. Экспортные цены на полиэтилен высокого давления (ПЭВД) для поставок на рынки стран СНГ в августе выросли на \$40-50/т по сравнению с июльским уровнем. Предложения обсуждались в диапазоне \$1,31-1,36 тыс./т, FCA. Стоимость полиэтлена низкого давления (ПЭНД) увеличилась на \$40-70/т. Сделки на августовские поставки пленочного и выдувного ПЭНД обсуждаются в диапазоне \$1,16-1,22 тыс./т, FCA. Предложения на поставки окрашенного трубного полиэтлена на рынки стран СНГ фактически отсутствуют. Небольшие объемы европейского полиэтлена контрактывались в диапазоне \$1,30-1,35 тыс./т, FCA. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

ЕВРОПЕЙСКИЙ ПОЛИПРОПИЛЕН (ПП) В АВГУСТЕ 2013 ГОДА СТАЛ ДОРОЖЕ

Контрактная цена на пропилен в Европе для поставок в августе была согласована на \$50/т выше уровня июля на фоне роста цен нефти. Европейские производители полипропилена также заявили о росте экспортных цен для поставок на рынки стран СНГ. Сделки на августовские поставки европейских гомополимеров пропилена (ПП-гомо) обсуждались в диапазоне \$1,20-1,25 тыс./т, FCA, что на \$50-60 выше июльского уровня цен, на поставки блок-сополимеров пропилена (ПП-блок) - \$1,26-1,32 тыс./т, FCA.

Как отмечают участники рынка, экспортные квоты у европейских производителей по-прежнему ограничены. В то же время укрепившийся евро с учетом текущего подорожания делает европейский полипропилен менее привлекательным по сравнению с аналогами из Азии и Ближнего Востока. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

**ЕВРОПЕЙСКИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НАМЕРЕНЫ ПОВЫСИТЬ
ЦЕНЫ ПОЛИПРОПИЛЕНА (ПП) В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА**

Серьезный рост нефтяных котировок в конце августа из-за конфликта на Ближнем Востоке привел к подорожанию пропилена в Европе для поставок в сентябре на EUR60/т по сравнению с уровнем августа. В условиях роста стоимости пропилена и ограниченного предложения европейские производители полипропилена заявили о необходимости повышения цен, в частности, для стран СНГ на EUR50-80/т.

В начале сентября началось обсуждение сентябрьских цен на европейский полипропилен для поставки на рынки стран СНГ. Предложения на поставку озвучиваются в диапазоне EUR1,26-1,32 тыс./т, FCA, для гомополимера пропилена (ПП-гомо). Предложения на поставки блок-сополимеров пропилена стартуют с отметки EUR1,3 тыс./т, FCA. Многие участники рынка пока не спешат контрактовать европейский полипропилен. С одной стороны, столь серьезный рост цен достаточно тяжело перенести на стоимость готовых изделий. С другой стороны, компании ожидают, что им удастся добиться более низких цен (во второй половине августа отдельные европейские производители пошли на серьезное снижение цен, чтобы распродать остатки, предложения на ПП-гомо доходили до EUR1,13 тыс./т, FCA). ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

ЕВРОПЕЙСКИЙ ПОЛИЭТИЛЕН (ПЭ) В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА ДОРОЖАЕТ

Европейские производители заявили о необходимости повышения на EUR30-60 сентябрьских экспортных цен на полиэтилен для поставок на рынки стран СНГ на фоне роста стоимости сырьевых составляющих. Так, контрактная цена на этилен для поставок в сентябре в Европе была согласована на EUR50/т выше уровня августа.

В начале сентября началось обсуждение экспортных цен на европейский полиэтилен для поставок в сентябре на рынки стран СНГ. Предложения на поставку полиэтлена высокого давления (ПЭВД) выросли в среднем на EUR40-50/т по сравнению с августовским уровнем и озвучиваются в диапазоне EUR1,35-1,4 тыс./т, FCA. Предложения на поставку полиэтлена низкого давления (ПЭНД) выросли на EUR30-60/т по сравнению с уровнем августа и озвучиваются в диапазоне EUR1,23-1,28 тыс./т, FCA. Как отмечают участники рынка, у европейских производителей ограничены экспортные квоты. Ощущается сильный недостаток предложения выдувного и трубного ПЭНД. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

**БЕЛАРУСЬ
СТАТИСТИКА****ИМПОРТ ПОЛИЭТИЛЕНА (ПЭ) И ПОЛИПРОПИЛЕНА (ПП) В I ПОЛУГОДИИ 2013 ГОДА ВЫРОС**

В первом полугодии импорт полиэтлена и полипропилена в Беларусь вырос на 6% до около 93 тыс. т по сравнению с аналогичным периодом 2012 г., когда этот показатель не превысил 87,5 тыс. т. Основной прирост пришелся на полиэтилен низкого давления (ПЭНД). Импорт других видов полиэтлена и полипропилена сократился.

Импорт ПЭНД в январе-июне достиг 31,5 тыс. т, что на 39% больше по сравнению с показателем 2012 г. Около половины от общего объема импорта материала пришлось на российских производителей (в 2013 г. импорт из России вырос в 3 раза). Суммарный объем импорта полиэтлена высокого давления (ПЭВД) и линейного полиэтлена (ЛПНП) в первом полугодии снизился до 22,5 тыс. т против 25,2 тыс. т в 2012 г. В данном сегменте около 56% от общего объема импорта пришлось на полиэтилен производителя из Саудовской Аравии. Поставки гомополимера пропилена (ПП-гомо) в январе-июне достигли 29,1 тыс. т против 28,9 тыс. т в первом полугодии 2012 г. Около 51% от общего объема импорта пришлось на ПП-гомо из России. Внешние поставки сополимеров пропилена сократились на 7,5% и не превысили 9,9 тыс. т. Лидирующие позиции в поставках сополимеров пропилена занимают производители из Германии (около 73% от общего объема поставок). ([usgcompany.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://usgcompany.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

РОССИЯ

ОАО «МЕТАФРАКС» СТАНЕТ КРУПНЕЙШИМ В ЕВРОПЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЕМ СИНТЕТИЧЕСКИХ СВЯЗУЮЩИХ

Группа "Метафракс" (Пермский край) объявила о завершении сделки по покупке через кипрский Arirang Holdings конкурента в Европе - завода Dune Austria GmbH (Австрия). Предприятие выпускает формальдегид и синтетические смолы для деревоперерабатывающей промышленности. Продавцом выступил концерн Dune Chemicals Oy (Финляндия). В результате российская компания станет крупнейшим в Европе производителем синтетических связующих, потеснив мирового лидера химической промышленности концерн BASF. ФАС Австрии сделку одобрила.

Финский концерн и "Метафракс" - давние партнеры. Десять лет назад они создали в России первое СП по производству синтетических смол "Метадинеа" (Пермский край), а в 2005 г. - "Карбодин" (Московская обл.). Несколько лет назад владельцы Dune решили раздробить концерн: с молотка ушли подразделения в Северной и Южной Америке, Финляндии, Бельгии, Дании, Азии. От пакетов в СП с "Метафраксом" Dune избавилась в конце 2012 г., продав их пермскому партнеру за \$30,4 млн. При этом "Метадинеа", присоединив к себе "Карбодин", стала владельцем патентов на производство карбамидо-формальдегидных, карбамидо-меламино-формальдегидных, фенолоформальдегидных и новолачных смол. Австрийский актив был крупнейшим в структуре финского концерна: 350 тыс. т смол и 140 тыс. т формалина в год. В результате сделки суммарная мощность предприятий группы "Метафракс" вырастет до 700 тыс. т смол. "Есть компании крупнее нас, но они используют смолы в большей степени для внутреннего потребления", - уточнил гендиректор "Метафракса" Владимир Даут. Сумму сделки и источники ее финансирования стороны не раскрывают. По оценкам УК "Парма-Менеджмент", исходя из выручки завода в Австрии за 2012 г. (EUR144 млн.), он мог быть оценен в 4,4 млрд. руб. До ноября 2013 г. "Метафракс" планирует разработать программу развития австрийского завода, который в перспективе должен быть объединен с "Метадинеа". Ранее в "Метафраксе" заявляли о планах инвестиций в производство синтетических смол только в России около 1 млрд. руб. "Dune Austria имеет 55-летний опыт производства синтетических смол, но долго находилась в тени компании BASF, лидера в разработке этого направления. Мы сможем воспользоваться возможностями для развития, которые предоставляются нам в России", - заявил бывший вице-президент Dune Holding Ральф Тойер, назначенный директором завода в Австрии и председателем совета директоров "Метадинеа".

"Метафракс" может получить значительный эффект от сделки. По предварительным оценкам руководства компании, за счет покупки австрийского актива и развития бизнеса в целом ее выручка по МСФО может через 5 лет вырасти до 30 млрд. руб. (в 2012 г. - 20 млрд. руб.). Во-первых, австрийский завод является переработчиком метанола, производимого в Пермском крае, с покупкой Dune Austria российская компания получает еще один стабильный рынок сбыта для основной продукции. Во-вторых, сделка будет способствовать расширению рынков сбыта. По словам Ральфа Тойера, потребители австрийского завода сконцентрированы в непосредственной близости от производства. Поэтому, по мнению отраслевых аналитиков, особый интерес для "Метафракса" представляет не столько масштаб австрийского производства, сколько сеть дистрибуции смол, имеющаяся у европейского партнера. Но главное - Dune Austria владеет в Кремсе собственным индустриальным парком и занимается разработкой смол для производства МДФ, композитных материалов и строительных плит. "В наших планах - развитие тонких технологий, которыми занимаются в этом центре. Мы планируем внедрять их в Европе, где рынок жестко конкурентный, но стабильный, и в России, где он динамично развивается", - пояснил председатель совета директоров "Метафракса" Армен Гарслян. В компании отмечают, что только в России за последние 10 лет в новые деревоперерабатывающие мощности, которым необходимы синтетические смолы, было вложено около 10 млрд. руб. Эти предприятия крупные, но очень требовательные к параметрам связующих материалов: они привыкли работать по европейским стандартам и не собираются перестраиваться. "Поэтому нам необходимо приложить все усилия, чтобы удовлетворить их требования, развиваться и оставаться востребованными", - пояснил Владимир Даут. Участники рынка подтверждают, что конкуренция как на российском, так и на европейском рынке сегодня жесточайшая. Кроме того, за последние полгода статистика демонстрирует активное сокращение объемов грузоперевозок в России, что говорит о снижении потребления промышленной продукции. У "Метафракса" есть существенное преимущество на фоне многих производителей смол - собственное сырье в виде метанола, аммиака и карбамида. Сегодня компания рассматривает возможности расширения их производства. "Никто из производителей не собирается просто так сдаваться. Поэтому если постоянно не улучшать качество продукции, сроки поставок и не работать активно с потребителями, можно очень быстро потерять завоеванные позиции", - пояснил топ-менеджер одного из химзаводов. (Эксперт-Урал/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СТАТИСТИКА

ПРОИЗВОДСТВО ПОЛИЭТИЛЕНА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ (ПЭНД) ЗА СЕМЬ МЕСЯЦЕВ 2013 ГОДА ВОЗРОСЛО

Объем производства ПЭНД за 7 месяцев составил 608,5 тыс. т, это на 50% больше аналогичного показателя 2012 г. В июле производителям ПЭНД удалось увеличить объемы выпуска на 2% до 89,7 тыс. т, несмотря на плановую остановку "Газпром нефтехим Салавата", который 17 июля остановил мощности по производству ПЭНД (годовая мощность 120 тыс. т) на месячную плановую профилактику. За более чем двухнедельный срок предприятие наработало около 5 тыс. т данного материала. Рост загрузки мощностей "Казаньоргсинтеза" и "Нижнекамскнефтехима" в июле позволил компенсировать остановку "Газпром нефтехим Салавата". Итоговый объем производства ПЭНД на этих предприятиях составил 41 тыс. т и 18,3 тыс. т соответственно. "Ставролен" в июле фактически сохранил июньский уровень загрузки мощностей, выпуск ПЭНД составил 25,5 тыс. т. (gures.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

В ИЮЛЕ 2013 ГОДА ПРОИЗВОДСТВО ПОЛИЭТИЛЕНА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ (ПЭВД) СОКРАТИЛОСЬ

Плановые остановки на профилактику в июле сразу трех производителей ПЭВД привели к снижению объемов выпуска на 19% относительно июня - до 46,7 тыс. т. Остановили мощности на профилактический ремонт "Томскнефтехим" (входит в "СИБУР"), "Газпром нефтехим Салават" и Ангарский завод полимеров (входит в "Роснефть"), суммарная годовая мощность которых составляет 362 тыс. т. "Томскнефтехим" останавливал мощности на профилактический ремонт с 19 июля по 8 августа. За неполные 3 недели июля предприятие выпустило 12,8 тыс. т ПЭВД. "Газпром нефтехим Салават" остановил производство на профилактику с 17 июля по 17 августа, июльский объем производства материала составил чуть более 2 тыс. т. Ангарский завод полимеров остановил мощности на 50-дневную профилактику в третьей декаде июля. Июльский показатель производства ПЭВД достиг 2,4 тыс. т. "Казаньоргсинтез" и "Уфаоргсинтез" в июле сохранили июньский уровень загрузки мощностей. Итоговый выпуск полиэтилена высокого давления на этих предприятиях составил 21,2 тыс. т и 8,3 тыс. т соответственно. За 7 месяцев производство ПЭВД составило 374,2 тыс. т, что на 4% больше аналогичного показателя 2012 г. (gures.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЗА ЯНВАРЬ-ИЮЛЬ 2013 ГОДА ИМПОРТ ПОЛИПРОПИЛЕНА (ПП) СНИЗИЛСЯ

Импорт полипропилена за январь-июль составил 126 тыс. т, что на 22% меньше аналогичного показателя 2012 г. Существенно сократить объемы импорта позволил пуск "Полиома" (проект ГК "Титан") и начало тестового производства на "Тобольск-Полимере" (входит в холдинг "СИБУР"). "Российский рынок стал чистым нетто-экспортером по гомополимеру пропилену (ПП-гомо), однако рынок сополимеров пропилену по-прежнему зависим от импорта", - отмечают эксперты. В июле суммарный объем импорта полипропилена в Россию сохранился на уровне июня и составил 15,2 тыс. т. Импортные поставки ПП-гомо составили 3,9 тыс. т, в июне этот показатель был равен 3,5 тыс. т. За последние 3 месяца доля гомополимера пропилену в общем объеме импорта снизилась до 25%, тогда как в 2012 г. превышала 50%. Экспортные продажи российского ПП-гомо в июле достигли 11 тыс. т. Внешние поставки блок-сополимеров пропилену (ПП-блок) в июле составили 5,3 тыс. т (в июне - 6 тыс. т). Высокий уровень цен ПП-блок на внешних рынках привел к сокращению объемов импорта экструзионных марок сополимера, в то время как внешние поставки литьевого сополимера фактически остались на уровне июня. Импорт стат-сополимеров пропилену (ПП-рандом), как и в июне, сохранился на отметке 3 тыс. т. Российские компании на 71% увеличили объемы поставок трубного сополимера пропилену по сравнению с июньским уровнем - до 1,9 тыс. т. Производители БОПП-пленок в июле сократили объемы закупок ПП-рандом более чем в 1,5 раза. Импорт прочих сополимеров пропилену составил около 3,1 тыс. т, что на 11% больше показателя июня. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

ЦЕНЫ

ПРОИЗВОДИТЕЛИ ПОЛИВИНИЛХЛОРИДА (ПВХ) В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА ПОВЫШАЮТ КОНТРАКТНЫЕ ЦЕНЫ

Производители ПВХ планируют добиться роста сентябрьских контрактных цен на 500-1600 руб./т. Необходимость повышения цен обусловлена ограниченным предложением (плановые остановки на профилактику и снижение импорта), а также высокими ценами на импортную смолу. Девальвация рубля по отношению к доллару стала причиной подорожания импортного ПВХ, поэтому многие российские компании вынуждены отказаться от внешних закупок смолы, в том числе в США. В августе на месячную профилактику остановил мощности по производству ПВХ "Саянскхимпласт". В сентябре на плановую профилактику останавливают производства "Башкирская содовая компания" (с 11 сентября на 8 дней) и волгоградский "Каустик" (с 26 сентября на 3 недели). ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

ПРОИЗВОДИТЕЛИ ПОДНЯЛИ КОНТРАКТНЫЕ ЦЕНЫ ПОЛИЭТИЛЕНА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ (ПЭНД) ДЛЯ ПОСТАВОК В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА

Производители полиэтилена низкого давления (ПЭНД) объявили о повышении контрактных цен на фоне роста стоимости сырьевых составляющих. В частности, "Ставролен" (входит в "ЛУКОЙЛ") и "Нижнекамскнефтехим" объявили о повышении контрактных цен на ПЭНД для поставок в сентябре на 1-2 тыс. руб./т по сравнению с уровнем августа. Покупательская активность на рынке ПЭНД невысокая, несмотря на длительную остановку на профилактику мощностей "Казаньоргсинтеза" (с 10 сентября на месяц) и ограниченное предложение отдельных видов, отмечают аналитики. На спотовом рынке стоимость пленочного ПЭНД озвучивается в диапазоне 65-66,5 тыс. руб./т, с НДС, СРТ Москва. Предложение полиэтилена ограничено, в частности со стороны "Ставролена" и "Казаньоргсинтеза". На рынке трубного ПЭНД в августе ощущался недостаток черного ПЭ100. К началу сентября стоимость окрашенного российского ПЭ100 выросла до 69,2-70,5 тыс. руб./т, с НДС, СРТ Москва. Проблем с наличием натурального ПЭ100 нет, предложения на поставку озвучиваются в диапазоне 64-65 тыс. руб./т, с НДС, СРТ Москва. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

МИРОВОЙ РЫНОК

ПРОГНОЗ

ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ПОЛИПРОПИЛЕНА (ПП) БУДУТ РАСТИ ДО 2020 ГОДА

Потребление полипропилена в мире к 2020 г. вырастет на 48% до 62,4 млн. т по сравнению с 2011 г. Согласно исследованию GBI Research, объемы потребления ПП будут расти на 4,5% в год. Ожидается, что использование полипропилена при производстве упаковки увеличится к 2020 г. на 57% по сравнению с 2011 г. - до 20,1 млн. т. В 2011 г. 12,8 млн. т полипропилена было направлено на производство упаковки, что составляет 30% рынка полипропилена. Потребление полипропилена в Северной Америке в прогнозируемом периоде будет демонстрировать положительную динамику после сокращения в 2010-2011 г. В Европе будет ограничен рост рынка. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

ЕВРОПА

ЦЕНЫ

ЦЕНЫ НА ПОЛИПРОПИЛЕН НА 21.06.2013 г.

Homopolymer Raffa (FOB, NWE, \$/т)	Raffa (FD EU*, EUR/т)
1580-1600	1200-1250

Полипропилен – индекс расплава от 5 до 30, партия от 300 МТ. Цены рассчитаны для 100% содержания пропилену.

* - доставка на склад покупателя. (ICIS Lor/Держжовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

СЕВЕРНАЯ АМЕРИКА

ЦЕНЫ

ЕВРОПЕЙСКИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ ОБЪЯВИЛИ О ПОВЫШЕНИИ ЦЕН НА ПОЛИМЕРЫ В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА

23 сентября немецкая компания BASF намерена повысить цены на акрилы Acronal и стирол-акриловые полимеры на \$0,04/0,453 кг в Северной Америке. О повышении цен на акрилы и стирол-акриловые смолы в том же регионе объявила французская корпорация Arkema. 20 сентября цены на акрилы ENCOR(r) и SNAP(r), стирол-акрилы, акриловые латексы увеличатся на 5-15% за 0,453 кг. Непрозрачные полимеры Celocor(r) и стирол-акрилы ENCOR(r) подорожают на 5-10%. Действия компаний обусловлены ростом цен на основное сырье - акриловые мономеры - и его транспортировку. Месяцем ранее Arkema повысила цены на сополимеры этиленвинилацетата. (ЛКМ портал/[Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

РОССИЯ**ООО «УДЭ» БУДЕТ ПРОЕКТИРОВАТЬ КОМБИНАТ ХИМВОЛОКНА В ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Тендер за 253 млн. руб. на разработку проектно-сметной документации (ПСД) крупного комбината химволокна в Ивановской области выиграло ООО "УДЭ" из Дзержинска. Проект строительства комбината вошел в стратегию развития промышленности РФ на ближайшие годы. Пуск комбината стоимостью 10,5 млрд. руб. запланирован на 2016 г. и позволит создать около 1,4 тыс. рабочих мест. Ранее депутаты облдумы увеличили расходную часть бюджета на 249,9 млн. руб. на инвестирование ОАО "Кластерная текстильная корпорация "Иврегионсинтез" для разработки ПСД комбината. Всего на эти цели будет потрачено порядка 300 млн. руб. Внешэкономбанк дал принципиальное согласие быть кредитором проекта и готов профинансировать около 80%, остальное составят деньги инвесторов. Со строительством комбината, который планирует выпускать до 500 т волокна в сутки из переработанного вторсырья, ивановский текстильный кластер получит законченное оформление. (Новости/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА В ИВАНОВО НАЧАТО СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕХНИЧЕСКИХ ТКАНЕЙ

Губернатор Ивановской области Михаил Мень и посол Словении в РФ Примож Шелиго 6 сентября объявили о начале строительства предприятия по производству технических тканей нового поколения. Проект реализуется в рамках межправительственного сотрудничества Российской Федерации и Республики Словения. "Проект важен для всей легкой промышленности страны, а не только нашего региона. Для области же это первый шаг по внедрению инновационных технологий", - отметил глава Ивановской области. Инвестиции в проект составят EUR125 млн., будет создано более 700 рабочих мест. На предприятии будут производить негорючие и термостойкие ткани. Они применяются для пошива спецодежды для нефтяников, энергетиков, газовиков, МЧС. "Мощность предприятия составит 15 млн. пог. м/год", - уточнил губернатор. По словам посла Словении в РФ Примож Шелиго, открытие предприятия будет способствовать развитию текстильной промышленности в регионе в целом и даст возможность конкурировать с иностранными производителями технических тканей, занять Ивановской области собственную рыночную нишу. Михаил Мень добавил, что дополнительные перспективы у предприятия появятся при пуске комбината химволокна, так как часть их продукции, в частности синтетические нити, будет использоваться в производстве технических тканей.

Как рассказал инвестор проекта, директор RIKO d. o. o. Москва Драган Йозо, строительство производства завершится в конце 2015 г. - начале 2016 г. На предприятии планируется установить уникальное оборудование, будут введены передовые промышленные линии. Это позволит создать в области полный производственный цикл по выпуску негорючих и термостойких тканей, в состав которых входит полиэфирное волокно. "На российском рынке сейчас явный дефицит подобной продукции", - уточнил Драган Йозо. ([plastinfo/Химия Украины, СНГ, мира](#))

**В ООО «НБТ-ДАГЕСТАН» В КОНЦЕ 2013 ГОДА БУДЕТ ПУЩЕНА
ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ ПРОИЗВОДСТВА БАЗАЛЬТОВОГО ВОЛОКНА**

В министерстве промышленности и энергетики Дагестана обсудили перспективы развития базальтового волокна в республике. Сфера его применения постоянно расширяется. Уникальные свойства материалов из базальтовых волокон делают их применение универсальным в различных отраслях промышленности. В рамках совещания было отмечено, что в ООО "НБТ-Дагестан" освоено производство базальтового волокна, которое по данной технологии по себестоимости дешевле стеклянных волокон. Отработаны экспериментальные технологии изготовления из данного волокна тканых материалов, строительной арматуры и других изделий. В конце года будет пущена вторая очередь производства базальтового волокна. Полная реализация проекта предполагает инвестиции в 3,1 млрд. руб. В настоящее время проект продвигается исключительно за счет собственных средств предприятия; при этом скорость реализации проекта очень низка. Министр предложил проработать вопрос инвестирования проекта с европейскими партнерами, с которыми в ходе взаимного обмена делегациями достигнуты соответствующие договоренности по финансированию перспективных инвестпроектов, модернизации и перевооружению предприятий. "Предприятие должно подготовить качественный презентационный материал для демонстрации его потенциальным инвесторам в ходе предстоящей поездки и встречи с европейскими деловыми кругами в Гамбурге", - констатировал Р. Газимагомедов. Также министром было принято решение оказать содействие в продвижении продукции предприятия на объектах республики.

В рамках встречи были обсуждены вопросы развития созданного на базе предприятия технопарка композитных материалов. Сегодня технопарку необходима государственная поддержка для проведения реконструкции и приобретения оборудования. Министр промышленности и энергетики РД пообещал изыскать по 10 млн. руб. на два технопарка - композитов на базе "НБТ-Дагестан" и технопарка "Фотон" на базе ООО "Глобал-М". В завершение мероприятия было принято решение обратиться в Минпромторг РФ с предложениями по поддержке инвестиционного проекта освоения производства базальтового волокна на федеральном уровне. (Дагестан/Advis/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ТАИЛАНД**КОМПАНИЯ TEIJIN LIMITED ПОСТРОИТ ПРОИЗВОДСТВО
ТЕРМОСТОЙКОГО МЕТА-АРАМИДНОГО ВОЛОКНА В ПРОВИНЦИИ АЮТТХАЯ**

Компания Teijin Limited объявила о разработке нового типа мета-aramидного волокна, которое сочетает высокий уровень термостойкости с отличной окрашиваемостью. Этот материал компания будет производить в тайской провинции Аюттхая. Строительство начнется в декабре, пуск производства планируется на июль 2015 г. Компания инвестирует около 4,5 млрд. японских иен (\$45 млн.) в строительство установки на территории своего предприятия Teijin (Thailand) Limited. После завершения строительства завод позволит компании почти вдвое увеличить глобальный годовой объем производства мета-aramидов. "Десятилетия мировой рынок защитной одежды опирается на наши высокотехнологичные материалы, такие как мета-aramид Teijinconex, пара-aramиды Twaron и Technora, огнестойкое волокно Pyromex, а с недавнего времени и СВМПЭ Endumax", - говорит Масая Эндо, главный управляющий бизнес-подразделения высокофункциональных волокон группы Teijin. Группа Teijin продолжит укреплять возможности на растущих рынках защитной одежды. Эти усилия будут опираться на совместную работу принадлежащих Teijin научно-исследовательского центра в Осака (Япония), исследовательской лаборатории в Вуппертале (Германия), научно-исследовательского центра в Арнхеме (Нидерланды), Азиатского технического центра в Шанхае (Китай), а также заводов в Ивакуни и Мацуяма (Япония), в Эммен (Нидерланды) и, в обозримом будущем, нового завода в Таиланде. (Rsc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

УКРАИНА

**ООО «ВЕЛТА» ЗАВЕРШИЛО СТРОИТЕЛЬСТВО ВТОРОЙ ОЧЕРЕДИ
ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНОГО КОМБИНАТА ПО ПРОИЗВОДСТВУ ИЛЬМЕНИТА В КИРОВОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПКФ "Велта" (Днепропетровск) завершила строительство второй очереди горно-обогатительного комбината по добыче рудных песков и производству ильменитового концентрата на Бирзуловском месторождении ильменита в Кировоградской области. "Строительные работы на ГОКе, которые длились с начала 2011 г., полностью завершены", - говорится в сообщении компании. Введение в эксплуатацию новых объектов предусматривает увеличение количества рабочих мест на ГОКе на 25%, а мощности - со 185 тыс. т до 300 тыс. т ильменитового концентрата в год. "После выхода на проектную мощность ГОК будет обеспечивать 2% мирового объема добычи ильменита, как и было запланировано", - отметил генеральный директор "Велты" Андрей Бродский на церемонии торжественного открытия второй очереди. Вторая очередь ГОКа состоит из корпуса гравитации и реконструированного участка доводки. "Благодаря введению этих объектов в эксплуатацию предприятие стало одним из двух горнодобывающих комплексов, которые были построены в Украине за все годы независимости и одним из трех украинских, которые провели оценку запасов сырья по международной системе JORC", - отмечается в сообщении.

Общий объем инвестиций в первую и вторую очереди строительства составил более \$122 млн., из них \$107 млн. составляют кредитные средства "Проминвестбанка". Стоимость второй очереди строительства составляет \$10,5 млн. (Украинськи новини/[Химия України, СНГ, мира](#))

ОАО «КРЫМСКИЙ СОДОВЫЙ ЗАВОД» ПУСТИЛО ЛИНИЮ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ПИЩЕВОЙ СОДЫ

ОАО «Крымский содовый завод» (Краснопереклопск, Крым) пустило линию по производству пищевой соды мощностью 20 тыс. т/год. "Украина впервые после четырехлетнего перерыва вернется на мировой рынок пищевой соды", - говорится в сообщении пресс-службы компании Group DF. Инвестиции в пуск новой линии составили 60 млн. грн., которые предприятие планирует окупить за 3 года. При этом до конца 2013 г. завод намерен вывести мощности на уровень 20 тыс. т/год с возможностью увеличения производства до 48 тыс. т. "Group DF инвестировала в достаточно перспективный бизнес. Мы ожидаем, что в ближайшие несколько лет глобальный рынок соды и спрос на этот продукт будут расти. Кроме того, производство пищевой соды гармонично интегрируется в производственную цепочку Крымского содового завода, поскольку в качестве основного сырья для производства пищевой соды используется кальцинированная техническая сода марки "Б", которая производится на предприятии", - заявил руководитель департамента проектов новых видов деятельности Group DF Дмитрий Нечитайло. По его словам, Украина потребляет около 25 тыс. т пищевой соды в год, а емкость украинского рынка соды оценивается в 80 млн. грн./год.

По оценкам аналитиков Group DF, мировые мощности по производству пищевой соды составляют около 1,5 млн. т/год. Крымский содовый завод планирует экспортировать около 45% произведенной соды. "Мы имеем договоренности о поставках соды в некоторые страны СНГ и Европы, в планах - занять до 2,2% мирового рынка пищевой соды", - сообщил председатель правления завода Владислав Шмельков. При этом производство пищевой соды станет крупнейшим экологическим проектом, поскольку углекислый газ, выделяющийся во время производства технической соды, используется в качестве сырья для производства пищевой соды. В результате парниковые выбросы в атмосферу на предприятии снизятся на 4%. Благодаря пуску нового цеха на предприятии появится около 100 новых рабочих мест.

Строительство нового производства длилось с июля 2011 г., генеральным подрядчиком строительства нового цеха стала компания "Южтеплоэнергомонт". Крымский содовый завод обеспечивает около 80% потребности внутреннего рынка Украины и 2,5% мирового рынка кальцинированной соды. Завод контролирует Group DF бизнесмена Дмитрия Фирташа. (Украинськи новини/[Химия України, СНГ, мира](#))

ЧАО «СЕВЕРОДОНЕЦКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ «АЗОТ» МОДЕРНИЗИРУЕТ ЦЕХ АММИАКА

ЧАО "Северодонецкое объединение "Азот" (Луганская обл.) начало плановую модернизацию цеха аммиака 1-Б и намерено инвестировать в его модернизацию 28 млн. грн. "Это самый масштабный плановый ремонт 2013 г. Мы приступили к работам, приостановив цех на 52 дня. В результате модернизации повысится надежность и безопасность его работы. Безопасность производства - ключевая цель начатой модернизации", - отметил председатель правления предприятия Леонид Бугаев. В ходе модернизации "Азот" внедрит новую автоматизированную систему управления технологическим процессом (АСУ ТП), которая значительно повысит надежность управления производством и всеми технологическими проектами, улучшит безопасность производств. Также в ходе ремонта предприятие реконструирует насадку колонны синтеза аммиака. В рамках выполнения инвестиционной программы будет проведена реконструкция колонны синтеза цеха 1-Б, что также позволит снизить энергозатраты и увеличить производительность. Суточная выработка аммиака возрастет с 1360 до 1580 т. "Теперь на производство каждой тонны аммиака мы будем использовать на 37,3 куб. м природного газа меньше", - рассказал Бугаев.

В 2013 г. отремонтирован цех органического синтеза и уксусной кислоты. До конца года предприятие планирует модернизировать еще два цеха - карбамида и углеаммонийных солей. По данным финансовой дирекции Ostchem, до конца года вложения в предприятие достигнут 321 млн. грн.

ЧАО "Северодонецкое объединение "Азот" является крупным производителем аммиака, карбамида и аммиачной селитры. Входит в состав компании Ostchem, которая объединяет предприятия азотной химии Group DF. (Украинськи новини/[Химия України, СНГ, мира](#))

СТАТИСТИКА**В ИЮНЕ 2013 ГОДА ПРОИЗВОДСТВО КАУСТИЧЕСКОЙ СОДЫ СОКРАТИЛОСЬ**

В июне единственным производителем каустической соды было ПАО "ДнепрАзот", которое сократило ее выпуск на 71,2%, или на 11,4 тыс. т до 4,6 тыс. т по сравнению с июнем 2012 г. Остальные предприятия данный продукт не вырабатывали. В январе-июне производство каустической соды сократилось на 69,4%, или на 55,4 тыс. т по сравнению с январем-июнем 2012 г., до 24,4 тыс. т. Каустическая сода используется в пищевой промышленности, производстве целлюлозы, красителей, в химической промышленности и металлургии. (Украинськи новини/[Химия України, СНГ, мира](#))

ПРОИЗВОДСТВО КАЛЬЦИНИРОВАННОЙ СОДЫ В ИЮНЕ 2013 ГОДА СНИЗИЛОСЬ

В июне по сравнению с июнем 2012 г. производство кальцинированной соды сократилось на 23,2%, или на 13,1 тыс. т до 43,4 тыс. т (100%, без поташа). В январе-июне производство кальцинированной соды сократилось на 5%, или на 16 тыс. т по сравнению с январем-июнем 2012 г., до 301,8 тыс. т. Кальцинированная сода (углекислый натрий) предназначена для химической, стекольной, электронной, целлюлозно-бумажной и других отраслей промышленности.

"Крымский содовый завод" - единственный производитель кальцинированной соды в Украине, снабжает около 80% украинского рынка потребления кальцинированной соды, а также более 2% ее мирового потребления. (Украинськи новини/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОИЗВОДСТВО ДВУОКИСИ ТИТАНА В ИЮНЕ 2013 ГОДА, тыс. т

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	12,964	13,154	98,6	72,660	77,034	94,3
ЧАО "Крымский Титан"	9,064	9,194	98,6	52,621	55,134	95,4
ПАО "Сумыхимпром"	3,900	3,960	98,5	20,039	21,900	91,5

(Украинськи новини/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОИЗВОДСТВО АММИАКА В ИЮНЕ 2013 ГОДА

(без учета данных ЧАО «Северодонецкое объединение «Азот»), тыс. т

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	247,3	357,7	69,1	2034,2	2196,0	92,6
ОАО "Одесский припортовый завод"	101,2	100,8	100,4	604,2	366,6	164,8
Черкасское ПАО "Азот"	78,4	70,9	110,6	510,7	435,3	117,3
Горловское ПАО "Концерн "Стирол"	43,1	87,7	49,1	699,1	655,0	106,7
ПАО "Ривнеазот"	24,6	нет данных	-	220,2	170,4	129,2
ПАО "ДнипроАзот"	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
ЧАО "Северодонецкое объединение "Азот"	нет данных	98,3	-	нет данных	568,7	-

(Украинськи новини/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ВЫПУСК СЕРНОЙ КИСЛОТЫ ХИМИЧЕСКИМИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ В ИЮНЕ 2013 ГОДА

(без учета данных ПАО «Ривнеазот»), тыс. т

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	78,700	94,430	83,3	470,820	492,447	95,6
ЧАО "Крымский Титан"	50,615	45,877	110,3	287,676	275,503	104,4
ПАО "Сумыхимпром"	28,085	48,553	57,8	183,021	216,944	84,4
Константиновский государственный химзавод	0,0	0,0	-	0,123	0,036	341,7
Горловское ПАО "Концерн "Стирол"	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
ПАО "Ривнеазот"	нет данных	нет данных	-	нет данных	нет данных	-

(Украинськи новини/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

КАЗАХСТАН

ТОО «КАЗФОСФАТ» ПУСТИЛО НОВЫЙ ЦЕХ ПО ПРОИЗВОДСТВУ СЕРНОЙ КИСЛОТЫ

«Казфосфат» пустил новый цех по производству серной кислоты в Жамбылской области. Новое производство стоимостью 14 млрд. тенге и мощностью 600 тыс. т продукции в год обеспечит работой порядка 500 человек. Кроме того, предприятия жамбылской химии будут обеспечены собственной электроэнергией. По словам генерального директора ТОО "Казфосфат" Мукаша Искандирова, на базе нового сернокислотного цеха будет вырабатываться 24 мегаватта электроэнергии. "Мы перестанем зависеть от поставщиков серной кислоты, от их высоких цен и нерегулярных поставок, увеличится наш экспортный потенциал", - сказал М. Искандиров.

Руководитель ТОО "Казфосфат" подчеркнул, что данный проект индустриально-инновационной программы осуществляется в рамках реализации поручений главы государства по развитию химической промышленности Казахстана: "Современное производство пускается с использованием новейших достижений мировой науки, передовых технологий по выпуску экспортоориентированной продукции, является значительным шагом в развитии химической промышленности Казахстана.

В перспективе "Казфосфат" планирует модернизацию суспензионно-обогащительной и дробильно-размольной фабрик для обогащения фосфоритовых руд жамбылских месторождений Кок-Су и Кок-Джон. Реализация этих инвестпроектов в рамках программы ФИИР позволит увеличить объемы химического производства к 2015 г. в 2,6 раза. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

КЫРГЫЗСТАН

АО «АЙДАРКЕНСКИЙ РТУТНЫЙ КОМБИНАТ» НАЧНЕТ ДОБЫЧУ И ПРОИЗВОДСТВО ФЛЮОРИТА

"Айдаркенский ртутный комбинат намерен освоить добычу и производство сурьмы и флюорита", - сообщил его генеральный директор Толубай Салиев. В настоящее время работниками предприятия осуществляется выкачка воды из затопленной шахты "Западная". "На глубине 600-800 м шахты имеются разведанные запасы 141 тыс. т флюорита, 20 тыс. т сурьмы и 5 тыс. т ртути. После полной выкачки воды начнется добыча руды", - пояснил Толубай Салиев. В ближайшее время комбинат даст первый флюорит и сурьму. "Дополнительно для работы будет привлечено до 100 шахтеров. В строй будут введены 2 печи. Готовая продукция будет поставляться в Россию и Беларусь. Основное применение флюорита в химической промышленности - получение фтора, искусственного криолита для производства алюминия и ряда фтористых соединений", - пояснил Толубай Салиев. (K-News/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

ОАО «СИБУР-НЕФТЕХИМ» ВЫВЕЛО НА АУТСОРСИНГ ПРОИЗВОДСТВО ПРОМЫШЛЕННЫХ ГАЗОВ

"СИБУР-Нефтехим" вывел на аутсорсинг производство промышленных газов. Данными продуктами предприятие будет обеспечивать ОАО "Линде Газ Рус", которое входит в состав группы компаний Linde. До последнего времени промышленные газы - кислород, азот и сжатый воздух - для своих нужд "СИБУР-Нефтехим" производил в цехе разделения воздуха №603, с 1982 г. работавшего в структуре производства окиси этилена и гликолей (ПОЭИГ). С 1 июля установка воздухоразделения, а также вспомогательное оборудование цеха переданы в аренду ОАО "Линде Газ Рус". В эту же компанию перешел на работу технологический персонал цеха. "Linde является долгосрочным и надежным партнером «СИБУРа». Создание новой установки обеспечит поставки промышленных газов не только на собственное производство в Дзержинске, но и в адрес других промышленных предприятий. Аутсорсинг поставок промышленных газов позволит компании направлять средства на развитие профильных производств", - сказал управляющий директор - руководитель дирекции пластиков и органического синтеза «СИБУРа» Сергей Мерзляков.

Ранее "СИБУР-Нефтехим" вывел на аутсорсинг услуги по охране периметра и объектов, медицинскому обслуживанию сотрудников, организации рабочего питания, хозяйке, железнодорожным и автомобильным перевозкам, ИТ и метрологии, бухгалтерии, казначейству. Некоторые из этих услуг оказываются дочерними предприятиями «СИБУРа», работающие в регионе, некоторые - внешними аутсорсерами.

Действующая технологическая установка воздухоразделения передана в управление ОАО "Линде Газ Рус" во исполнение условий соглашения между «СИБУРом» и Linde. В соответствии с этим соглашением «СИБУР» будет обеспечивать воздухоразделительные мощности энергоресурсами, а Linde - выступать поставщиком технических газов для «СИБУРа» на долгосрочной основе. В дальнейшем Linde за счет собственных средств построит новую воздухоразделительную установку для снабжения техническими газами ПОЭИГ "СИБУР-Нефтехима", а также других потребителей в Нижегородской области и соседних регионах. Мощность новой воздухоразделительной установки составит около 30 тыс. куб. м/час по газообразному кислороду. Планируемый срок ввода в эксплуатацию нового производства - 2015 г. Инвестиции Linde в проект составят около EUR70 млн. (Plastinfo/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ОАО «ОХК «УРАЛХИМ» ПОЛУЧИЛО РАЗРЕШЕНИЕ НА ПОСТАВКУ НИТРАТА КАЛЬЦИЯ В СТРАНЫ ЕВРОСОЮЗА

ОАО "ОХК "Уралхим" зарегистрировало в Европейском химическом агентстве новый продукт - безводный нитрат кальция, получив возможность беспрепятственно поставлять продукцию на рынок Евросоюза. Регистрация была выполнена согласно требованиям регламента ЕС по регистрации, оценке, разрешению и ограничению химических веществ (REACH). В компании отмечают, что на сегодняшний день этот регламент является одним из наиболее сложных технических регламентов Евросоюза. Безводный нитрат кальция - новый продукт для компании, пущенный в производство в ОАО "Завод минеральных удобрений Кирово-Чепецкого химического комбината" (КЧХК) в конце 2012 г. В настоящее время нитрат кальция широко используется в качестве добавки в бетон и смеси при строительстве, как компонент технологических жидкостей в нефтегазовой отрасли и как сырье для химической промышленности. В компании не уточнили, какой объем данного вида удобрений производит химхолдинг в настоящее время, как и долгосрочные планы по производству и выходу на полную мощность. Директор КЧХК Сергей Момцемлидзе в августе 2012 г. сообщал, что мощность производства безводного нитрата кальция составит 50 тыс. т/год, а объем инвестиций в проект - 320 млн. руб. Продажи продукта будут ориентированы на экспортные рынки. (Новости/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

УЗБЕКИСТАН

МОЩНОСТИ КЫЗЫЛКУМСКОГО ФОСФОРИТОВОГО КОМПЛЕКСА РАСШИРЯТСЯ

Президент Узбекистана утвердил технико-экономическое обоснование инвестиционного проекта "Расширение существующего производства по обогащению фосфоритного сырья на базе действующего Кызылкумского фосфоритового комплекса ГП "Навоийский ГМК" общей стоимостью \$59,92 млн. В рамках проекта будут увеличены мощности Кызылкумского фосфоритового комплекса по производству мытого обожженного фосфоритного концентрата с 400 тыс. т до 716 тыс. т/год. Все работы планируется завершить во II квартале 2014 г. Финансирование обеспечат собственные средства Навоийского ГМК в \$24,9 млн., а также кредит Народного банка Узбекистана на \$35 млн. Глава государства своим постановлением освободил Навоийский ГМК от таможенных платежей на технику, оборудование и запасные части к ним, а также материалы, не производимые в республике и завозимые в рамках проекта. Также комбинат освобожден до 1 января 2024 г. от уплаты налогов за пользование недрами и водными ресурсами, налога на имущество, земельного налога, обязательных отчислений во внебюджетный Республиканский дорожный фонд и Фонд реконструкции, капитального ремонта и оснащения образовательных и медицинских учреждений в части производства мытого обожженного фосфоритного концентрата. В рамках данного проекта НГМК заключил контракт с немецкой компанией "Инжиниринг ДоберсекГмбХ" на проектирование технологической части, поставку оборудования, материалов, запасных частей, шефмонтаж и пусконаладочные работы на условиях "под ключ". Сегодня Кызылкумский фосфоритовый комплекс является основной ресурсной базой предприятий республики, производящих фосфорные удобрения. Это структурное подразделение Центрального рудоуправления НГМК с практически завершенным циклом производства - от эксплуатационной разведки до выпуска фосфоритного сырья. (12news/Advis/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

УКРАИНА

СТАТИСТИКА

В ЯНВАРЕ-ИЮНЕ 2013 ГОДА ВЫПУСК КАПРОЛАКТАМА СОКРАТИЛСЯ

В июне черкасское ПАО "Азот" произвело 2,670 тыс. т капролактама. В июне 2012 г. предприятие капролактама не производило. В январе-июне производство капролактама сократилось на 70,4%, или на 17,713 тыс. т по сравнению с январем-июнем 2012 г., до 7,453 тыс. т. ПАО «Азот» было единственным производителем данного продукта. Капролактама используется в основном для получения полиамидных пластмасс, волокон. (Українськи новини/[Хімія України, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

ОАО «ДЗЕРЖИНСКОЕ ОРГСТЕКЛО» УДАЛОСЬ ИЗБЕЖАТЬ БАНКРОТСТВА

"Дзержинскому оргстеклу" (ДОС, Нижегородская обл.) удалось избежать банкротства. Несмотря на сложное финансовое положение, предприятие погасило долг перед "Сибур-Нефтехимом". Ранее свой долг с ДОСа смогла получить "Промышленная энергосбытовая компания" (ПЭК). Эксперты предупреждают, что ситуация на рынке оргстекла и метилметакрилата (основная продукция ДОСа) сложная, поэтому вряд ли ситуация на дзержинском предприятии выправится.

"Сибур-Нефтехим" подал 5 августа 2013 г. заявление в Арбитражный суд Нижегородской области о признании ДОСа банкротом, говорится в документах суда. Через несколько дней аналогичное заявление поступило от ПЭК, 12 августа суд "присоединил" его к первому делу. В пресс-службе "Сибур-Нефтехима" ситуацию не комментируют, получить комментарии ПЭК не удалось.

Ранее ОАО "Дзержинское оргстекло" в официальном пресс-релизе сообщило, что заявление "Сибур-Нефтехима" связано с долгом ДОСа в 642 тыс. руб., из которых на основной долг приходится 437 тыс. руб. (остальное - пени). ДОС оказался в тяжелейшем финансово-экономическом положении, вызванном стагнацией на рынках производимой им продукции. Разработан и реализуется план мероприятий, направленных на преодоление данной ситуации, стабилизацию экономического положения и недопущение процедуры банкротства. В отношении заявления "Сибур-Нефтехима" о банкротстве предприятия ДОС сообщило, что достигнута договоренность об отзыве заявления и проводится работа по заключению соглашения о реструктуризации долга. Позже представители "Дзержинского оргстекла" пояснили, что иск "Сибур-Нефтехима" отозван, поскольку долг предприятие погасило.

Администрация Дзержинска в июле заявляла, что ситуация, сложившаяся на мировом рынке, привела к тому, что ДОС только за истекший период 2013 г. понесло значительные убытки, если не принять управленческих решений, то итогом развития ситуации станет банкротство предприятия. Чтобы не допустить таких последствий, руководством компании было принято решение о закрытии цеха метилметакрилата в связи с его убыточностью и рассматривалась дальнейшая судьба еще одного подразделения - цеха блочного оргстекла. В результате реорганизации структуры ДОС планировалось сокращение численности работников (около 400 человек). На тот момент задолженность по зарплате на ДОСе составляла 20,3 млн. руб. Согласно документам предприятия, в 2012 г. его чистый убыток составил 220,032 млн. руб.

На ДОСе подтвердили, что в июле все цеха завода были закрыты из-за планового остановочного ремонта, а также "наложилась" сложная финансовая ситуация. В конце июля был пущен цех синильной кислоты, планируется пуск цеха блочного оргстекла. По мере "прихода сырья" планируется пуск остальных цехов. В Арбитражный суд Нижегородской области к ДОСу предъявлено еще много исков. Из них самые крупные - исковые требования "Дзержинского водоканала" на около 20 млн. руб., "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород" - почти на 49 млн. руб., "Сибур-Нефтехима" - почти на 5 млн. руб. В апреле заявление о банкротстве ДОСа подавала ПЭК из-за долга в 21,5 млн. руб. Но до рассмотрения дела по существу не дошло: должник перечислил кредитору деньги и в ведении процедуры наблюдения суд отказал.

Партнер нижегородской юридической фирмы Timofeev-Cherepnov-Kalashnikov Михаил Черепнов отметил, что довольно часто истец и ответчик в рамках заявления о банкротстве договариваются друг с другом, не доводя дело до непосредственного введения процедуры банкротства. В данном случае, несмотря на "присоединение" ПЭК к заявлению "Сибур-Нефтехима" о банкротстве ДОСа, отзыв первого кредитора оставит без рассмотрения заявление "присоединившегося" кредитора, пояснил юрист.

Анализ финансово-хозяйственной компании "AForex" Нарек Авакян говорит, что ухудшение финансового положения ДОС связано со снижением спроса на основную продукцию. Главные рынки сбыта - Россия и страны СНГ - снижают темпы роста в строительстве и авиапромышленности (основных секторах-потребителях продукции ДОС) из-за общего падения экономической активности. "Пока что ситуация в этих отраслях выглядит не самой радужной - за первое полугодие данные отрасли в России сократились на 1-2%, на ближайшие два квартала ожидать улучшения динамики не стоит. Некоторое восстановление можно будет наблюдать лишь в I квартале 2014 г., однако до существенного оздоровления еще далеко. Поэтому дальнейшее финансовое положение ДОС будет зависеть исключительно от грамотного менеджмента предприятия", - прогнозирует Авакян.

Аналитик ИФК "Солид" Гульназ Галиева добавляет, что проблемы у компании начались еще во время кризиса из-за резкого роста цен на серу, из-за которой завод не смог прийти в себя и мог обанкротиться еще раньше, если бы не поддержка областных властей. Спрос на метилметакрилат, который широко применяется при производстве плоских экранов, а также световых панелей и табло, в 2013 г. упал на 15% из-за замедления экономического роста в мире, а такие конструкции, как правило, наиболее востребованы при экономическом росте. "Проблема предприятия в том, что в благополучные годы оно не проводило модернизацию и сейчас стало жертвой обновленной посткризисной экономики", - говорит аналитик. По мнению Галиевой, раз ДОС нашло средства погасить долг перед "Сибур-Нефтехимом", можно прогнозировать, что предприятию еще можно постараться удержаться на плаву. Но, скорее всего, компания объединится с другими производителями комплектующих для авиапрома (ДОС выпускает авиационное органическое стекло), поскольку этот рынок с годами сужается. ([plastinfo/Хімія України, СНГ, мира](#))

ОАО «МЕТАФРАКС» ПРОВЕДЕТ РЕКОНСТРУКЦИЮ АГРЕГАТА МЕТАНОЛА

Руководство "Метафракса" (Губаха, Пермский край) подписало контракт на реконструкцию агрегата метанола со швейцарской компанией Casale Group. Реконструкция позволит увеличить суточную выработку продукта на 60 т, при этом объем потребляемого сырья - природного газа - останется неизменным. Таким образом, выработка продукта может увеличиться на 2,2%, а затраты на производство сократятся. Затраты на реализацию проекта составят порядка 250 млн. руб., срок окупаемости проекта руководство предприятия оценивает в 5 лет. Новое оборудование будет поставлено на промплощадку предприятия в июне 2015 г., его монтаж будет совмещен с плановым ремонтом агрегата. Кроме этого, в 2014 г. планируется заключить контракт на второй этап реконструкции агрегата, который позволит увеличить производство метанола в среднем на 10%. Основные работы по реконструкции пройдут в 2014-2016 гг. К 2017 г. производственная мощность метанола вырастет до 1,1 млн. т.

Структура товарной продукции "Метафракса" включает: формалин, пентаэритрит, уротропин, карбамидоформальдегидный концентрат, полиамид, изделия из полиамида, формат натрия, фильтрат технический пентаэритрита. Продукты и сырье, произведенные ОАО "Метафракс", используются в производстве пластмасс, красок, синтетических смол и клеев, изоляционных материалов, дезинфицирующих и лекарственных средств, уксусной кислоты, ДМЭ, МТБЭ, а также в органических синтезах. (ОАО «Метафракс»/Химия Украины, СНГ, мира)

ООО «ПОЛИОМ» ЗАРЕГИСТРИРОВАЛО ПРОПИЛЕН В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЕВРОСОЮЗА

"Полиом" (входит в ГК "Титан") зарегистрировал пропилен в соответствии с требованиями регламента REACH. Исполнение требований регламента REACH - необходимое условие работы любого предприятия химической и нефтехимической отрасли, поставляющего продукцию на рынки Евросоюза. Основная цель REACH - обеспечить высокий уровень защиты здоровья человека и окружающей среды. "Полиом" заработал в декабре 2011 г. на привозном сырье, в феврале 2013 г. выпустил первые 500 т полипропилена на своем сырье. В середине марта завод вышел на проектную мощность в 180 тыс. т полипропилена в год. ФАС одобрила ходатайство ЗАО "Сибгазполимер" о приобретении 50%-ной доли в уставном капитале "Полиома". "Сибгазполимер", согласно данным базы "СПАРК-Интерфакс", на паритетной основе принадлежит "СИБУРу" и "Газпром нефти". (rupec.ru/Химия Украины, СНГ, мира)

МИНУДОБРЕНИЯ. СРЕДСТВА ЗАЩИТЫ РАСТЕНИЙ

УКРАИНА

В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА GROUP DF И ГРУППА «ПРИВАТ» ЗАКРЫВАЮТ ПРОИЗВОДСТВА УДОБРЕНИЙ

В сентябре Group DF Дмитрия Фирташа и группа "Приват" закроют производства аммиака и сопутствующие производства карбамида, невзирая на наступивший сезон внесения удобрений. В итоге экспорт азотных удобрений в октябре сократится практически на 400 тыс. т (93% потенциальных месячных поставок), выручка - на \$140 млн.

Владелец основных заводов-производителей азотных удобрений Дмитрий Фирташ продолжает разгружать азотные предприятия, хотя в сентябре стартуют закупки удобрений под осенние полевые работы. "Ostchem" вскоре объявит о прекращении выпуска азотных удобрений на своих предприятиях в сентябре-октябре. Речь идет об объемах аммиака и карбамида, отправляемых на экспорт. Лишь государственный Одесский припортовый завод (ОПЗ) будет производить аммиак и карбамид на одной из двух производственных линий", - рассказал руководитель ИК "Инфоиндустрия" Дмитрий Гордейчук. Эту информацию подтвердил один из менеджеров компании Ostchem. "С 1 сентября остановлена работа концерна "Стирол", а также выпуск аммиака и карбамида на черкасском "Азоте", где производят лишь аммиачную селитру. С 15 сентября будет остановлен выпуск азотных удобрений в ЧАО "Северодонецкое объединение "Азот", - сообщил Гордейчук. Остановку он назвал вынужденной и объяснил неблагоприятной ситуацией на внешних рынках. Производство селитры компания Д. Фирташа решила сохранить. Вероятно, в связи с наличием внутреннего осеннего спроса (черкасский "Азот" реализует удобрение преимущественно отечественным потребителям). Будут ли в этот период остановлены остальные азотные производства на указанных заводах, в сообщениях Ostchem не уточнялось.

Карбамид также выпускает "ДнипроАзот" группы "Приват". Заместитель коммерческого директора этого завода Андрей Семич рассказал, что 27-28 сентября "ДнипроАзот" уйдет на запланированный ремонт на 30 суток. "Производство аммиака и 2 цеха по выпуску карбамида будут остановлены на плановый ремонт. Азотные удобрения производиться не будут", - сообщил Семич.

В результате по окончании сентября все производства мочевины, кроме одного агрегата на ОПЗ, будут остановлены на неопределенный период. По этой причине рынок недополучит 270 тыс. т карбамида и 110 тыс. т аммиака в октябре. Это чревато потерей выручки на более чем \$35 млн., утверждает Дмитрий Гордейчук.

Происходящее может объясняться тем, что Ostchem испытывает проблемы с реализацией карбамида и аммиака на внешнем рынке. "Предприятия могли и дальше производить эти продукты на экспорт, жертвуя маржой, как они это делали ранее. Не думаю, что только снижение цен на азотную группу стало причиной такой разгрузки", - считает директор Черкасского НИИТЭХИМа (занимается анализом химической отрасли Украины) Тамара Ковеня. Она предположила, что за этим кроются иные причины, например, сложности со сбытом продукции могут быть вызваны засильем дешевого китайского импорта. Проблема ценовой конкурентоспособности продукции снова обрела ключевое значение для производителей удобрений, считает эксперт. Эту версию подтверждает и Дмитрий Гордейчук. "Самый популярный украинский экспортный продукт - карбамид - не выдержал конкуренции из-за китайского демпинга", - считает он. По его словам, Китай практически "завалил карбамидом" все главные мировые рынки сбыта и стал главным поставщиком удобрения в Индию (более 30% украинского сбыта), хотя еще 12-15 лет назад был ведущим импортером удобрений. "Китайцы производят более трети всех азотных удобрений в мире и ломают планы остальных мировых производителей. Доведенные до отчаяния поставщики из других регионов предлагают товар по минимальной цене, проходной для Индии, составляя, таким образом, конкуренцию китайцам на этом важнейшем азиатском рынке", - утверждает эксперт.

Затруднения химиков закончатся тогда, когда Китай вновь утвердит экспортную пошлину на карбамид в 110%, которую он отменил в июле. Это случится не ранее октября, допускает аналитик компании "Маркер Групп" Н. Батрацкий. Но даже с восстановлением торгового барьера на мировой рынок еще не менее 2 месяцев может поступать китайский товар с таможенных складов. Это значит, что до конца года стоимость карбамида вряд ли существенно повысится, а потребители не ощутят его дефицита до ноября, полагает эксперт. Очевидно, такие перспективы и заставили владельцев химвпредприятий прибегнуть к остановкам на неопределенный срок. (Укррудпром/Химия Украины, СНГ, мира)

**ПАО «ДНЕПРОВСКИЙ ЗАВОД МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ»
ОСВОИЛО ВЫПУСК СУСПЕНЗИОННЫХ ЖИДКИХ КОМПЛЕКСНЫХ УДОБРЕНИЙ**

ПАО "Днепропетровский завод минеральных удобрений" приступило к производству фосфорсодержащих суспензионных жидких комплексных удобрений (СЖКУ). Технология производства включает процесс нейтрализации отфильтрованной и осветленной экстракционной фосфорной кислоты газообразным аммиаком с дополнительным отстаиванием и осветлением полученного раствора. Удобрения не агрессивны, не содержат свободного аммиака. Коэффициент использования растениями питательных веществ выше, чем в классических сухих удобрениях. Эффективность действия не зависит от засушливых погодных условий. Удобрения применяют для любых видов почв под любые сельскохозяйственные культуры. Удобрения защищены от мелких хищений, поскольку механизированы все процессы транспортировки, также снижаются затраты на их хранение и внесение. Новые удобрения являются эффективным ответом на засуху. (sobotie.com/Химия_Украины_СНГ_мира)

СТАТИСТИКА

В ЯНВАРЕ-ИЮНЕ 2013 ГОДА ПРОИЗВОДСТВО СУЛЬФАТА АММОНИЯ СОКРАТИЛОСЬ

В июне выпуск сульфата аммония составил 6,8 тыс. т и по сравнению с маем увеличился на 1,5%, или на 0,1 тыс. т. В январе-июне производство сульфата аммония сократилось на 70,4%, или на 44,9 тыс. т по сравнению с январем-июнем 2012 г., до 18,9 тыс. т. Данный продукт вырабатывало только черкасское ПАО "Азот". Сульфат аммония синтетический (серно-кислый аммоний) - азотно-серное минеральное удобрение. Содержит 21% азота и 24% серы. (Украинские новины/Химия_Украины_СНГ_мира)

В ИЮНЕ 2013 ГОДА ПРОИЗВОДСТВО НИТРОАММОФOSКИ СОКРАТИЛОСЬ

В июне производство нитроаммофоски сократилось на 55,1%, или на 22,1 тыс. т по сравнению с июнем 2012 г., до 18 тыс. т. Производителем нитроаммофоски было ПАО "Сумыхимпром". Днепропетровский завод минеральных удобрений не производил это удобрение. В январе-июне производство нитроаммофоски сократилось на 35,7%, или на 69,2 тыс. т по сравнению с январем-июнем 2012 г., до 124,8 тыс. т. (Украинские новины/Химия_Украины_СНГ_мира)

ПРОИЗВОДСТВО АММОФОСА В ИЮНЕ 2013 ГОДА, тыс. т

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	2,8	5,2	53,8	5,7	19,0	30,0
ЧАО "Крымский Титан"	1,6	2,8	57,1	1,6	8,8	18,2
ЧАО "Днепропетровский завод минудобрений"	1,2	2,4	50,0	4,1	10,2	40,2
ПАО "Сумыхимпром"	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-

(Украинские новины/Химия_Украины_СНГ_мира)

ПРОИЗВОДСТВО КАРБАМИДА В ИЮНЕ 2013 ГОДА

(без учета данных ЧАО «Северодонецкое объединение «Азот»), тыс. т

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	218,3	325,7	67,0	1702,0	1842,8	92,4
Черкасское ПАО "Азот"	73,1	64,9	112,6	429,4	389,5	110,2
ПАО "ДнипроАзот"	61,5	60,7	101,3	379,9	311,7	121,9
Горловское ПАО "Концерн "Стирол"	43,5	83,0	52,4	471,8	477,7	98,8
ОАО "Одесский припортовый завод"	40,2	79,9	50,3	420,9	442,2	95,2
ЧАО "Северодонецкое объединение "Азот"	нет данных	37,2	-	нет данных	221,7	-

(Украинские новины/Химия_Украины_СНГ_мира)

ПРОИЗВОДСТВО АММИАЧНОЙ СЕЛИТРЫ В ИЮНЕ 2013 ГОДА

(без учета данных ЧАО «Северодонецкое объединение «Азот»), тыс. т

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	154,4	155,9	99,0	1108,5	1337,4	82,9
Черкасское ПАО "Азот"	75,1	57,6	130,4	524,0	492,2	106,5
ОАО "Ривнеазот"	41,8	нет данных	-	283,1	234,8	120,6
Горловское ПАО "Концерн "Стирол"	37,5	54,8	68,4	301,4	309,9	97,3
ЧАО "Северодонецкое объединение "Азот"	нет данных	43,5	-	нет данных	300,5	-

(Украинские новины/Химия_Украины_СНГ_мира)

ПРОИЗВОДСТВО КАРБАМИДНО-АММИАЧНОЙ СМЕСИ В ИЮНЕ 2013 ГОДА, тыс. т

	Июнь	Июнь 2012 г.	Июнь в % к июню 2012 г.	Январь-июнь	Январь-июнь 2012 г.	Январь-июнь в % к январю-июню 2012 г.
Всего	11,6	22,4	51,8	268,5	185,1	145,1
Черкасское ПАО "Азот"	7,7	12,3	62,6	178,1	129,1	138,0
Горловское ПАО "Концерн "Стирол"	3,9	10,1	38,6	90,4	56,0	161,4

(Украинские новины/Химия_Украины_СНГ_мира)

ЦЕНЫ**ЦЕНЫ НА МИНЕРАЛЬНЫЕ УДОБРЕНИЯ ПРИ ИМПОРТЕ, DAT/DAP, граница Украины, \$/т (на 21.06.13 г.)**

Товар	Цена
Нитроаммофоска 16:16:16 (насыпью/в мешках)*	395-425
Нитроаммофоска 16:16:16 (в мешках, пр-ва Беларуси)	390-410
Аммиачная селитра (в мешках)	-
Аммофос (насыпью, пр-ва России)	490-530
Аммофос (в мешках, пр-ва России)	500-540
Аммофос 10:46 (происхождением из Средней Азии)	440-480
Диаммонийфосфат (в мешках)	458-500

* - стоимость фасовки минеральных удобрений в мешках по 50 кг составляет \$8-10/т.

В случае предварительной оплаты товара импорт осуществляется по ценам на момент оплаты. (Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

**ОПТОВО-РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА МИНЕРАЛЬНЫЕ УДОБРЕНИЯ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ НА 21.06.13 г., грн./т
(с НДС, FCA - склад поставщика)**

Удобрение	Цена	Удобрение	Цена
НРК (15:15:15)	4000-4200	Моноаммонийфосфат	5300-6000
НРК (16:16:16)	3590-4600	Сульфат аммония, белый	1900-2550
Диаммофоска (10:26:26)	5350-5700	Аммиачная селитра	2560-3180
Хлорид калия	4350-4400	КАС	2650-3650
Карбамид	3340-4002	Аммиак	5050-5350

(Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СНГ
**«КАЛИЙНАЯ ВОЙНА» МЕЖДУ РОССИЕЙ И БЕЛАРУСЬЮ
ПРИВЕЛА К АРЕСТУ ГЕНДИРЕКТОРА ОАО «УРАЛКАЛИЙ» В МИНСКЕ**

Генеральный директор "Уралкалия" Владислав Баумгертнер за решеткой. Но реакция России на громкий арест пока сдержанная. При том, что «захват заложника» для решения собственных экономических проблем президент Беларуси Александр Лукашенко практикует впервые. В международный розыск объявлен и Сулейман Керимов. Что вынудило Лукашенко пойти на крайние меры?

В 2005 г. владелец "Уралкалия" Дмитрий Рыболовлев встретился с Александром Лукашенко и предложил ему картельный сговор. До того момента продукция "Уралкалия" и "Беларуськалия" продавалась через длинную цепочку посредников. Рыболовлев предложил Лукашенко: убираем посредников, создаем общую компанию с монопольным правом продажи удобрений. То ли задумка была хороша, то ли сыграли роль белорусские корни Рыболовлева, но Лукашенко на создание Белорусской калийной компании (БКК) согласился. И она сразу взяла под контроль 43% рынка калийных удобрений. Американские и канадские производители удобрений тоже создали картель - Saprotech, еще 30% мирового рынка. Два картеля легко держали сверхвысокие цены на удобрения, реагируя на изменения спроса снижением или увеличением производства. При средней себестоимости добычи калия \$150-200/т в 2008 г. цена на калийные удобрения доходила до \$1000/т.

Так прошли первые 3 года "брака по расчету", потом российские власти вынудили Дмитрия Рыболовлева продать бизнес. Формально причиной стала серьезная авария на одной из шахт "Уралкалия", когда едва не провалился под землю город Березники. В действительности Кремль хотел передать прибыльный бизнес под контроль более лояльным бизнесменам. Рыболовлев внакладе не остался: акции у него купили на 14% дороже биржевой стоимости. Контроль над "Уралкалием" получил Сулейман Керимов с несколькими компаньонами и тут же начал расширять бизнес. Два года ему понадобилось, чтобы получить своего главного российского конкурента - компанию "Сильвинит". Это имеет прямое отношение к нынешнему скандалу. Дело в том, что, создавая БКК, стороны договорились: она будет продавать калий пропорционально производственным мощностям партнеров. То есть кто может больше добывать, тот больше и продает. В тот момент это было выгодно белорусам: расклад был 60:40 в их пользу.

С покупкой "Сильвинита" ситуация изменилась. Теперь российская компания обладала большими мощностями. В 2012 г. БКК продала 52,5% российских удобрений и 47,5% белорусских. Вроде все по-честному, но Беларусь потеря-

ла на этом более полумиллиарда долларов: валютная выручка "Беларуськалия" за год упала с \$3,2 до \$2,7 млрд. И это при том, что экспорт калийных удобрений дает 14% всех экспортных доходов Беларуси.

Более того, российский менеджмент, по сути, захватил оперативное управление БКК и заключал контракты без согласования с белорусами. Громкий скандал разразился в начале 2013 г. Мировые цены к тому времени упали до \$470-490/т, но руководство БКК неожиданно заключило с Китаем контракт на поставку удобрений по \$400. Только на одной этой сделке Беларусь недосчиталась \$70 млн.

В декабре 2012 г. Лукашенко он подписал указ, по которому БКК лишалась монопольного права на продажу калия, а право экспорта получили "иные организации, определенные президентом Республики Беларусь". То есть нарушил договоренности 2005 г. А Сулейману Керимову нужен был повод, чтобы разорвать отношения. Он заявил, что "Уралкалий" будет торговать самостоятельно, а не через БКК. Более того, объявил и новую ценовую политику: зарабатывать не на высокой цене, а на объемах продаж. По сути, он объявил "Беларуськалию" демпинговую войну, цель которой очевидна: банкротство белорусского предприятия и его поглощение.

Керимов пытался купить "Беларуськалий" и по-честному. Но в 2011 г. Лукашенко выставил цену \$30 млрд., что на тот момент было в 2 раза дороже его реальной стоимости. А потом сказал, что флагман белорусской промышленности не продается. Тогда Керимов решил действовать более знакомыми ему методами. Белорусская государственная пресса не сильно ошиблась, описывая демпинговые планы Керимова. Первая часть плана - вытеснить "Беларуськалий" с российского рынка. Об этом однозначно свидетельствует письмо, разосланное российским клиентам компании гендиректором "Уралкалия" Баумгертнером: "Предлагаем установить цену на хлористый калий, поставляемый с 20 августа по 30 сентября 2013 г., в размере 5500 руб./т, что обеспечит снижение на 24% по сравнению с текущей ценой". И дальше о том, что "Уралкалий" "готов защищать интересы калийной отрасли путем обра-

шения в государственные органы России за введением в отношении поставок белорусского хлористого калия специальных защитных и антидемпинговых мер".

Готов "Уралкалий" к демпингу и на мировом рынке. У него самая низкая себестоимость добычи калия - порядка \$70/т, в то время как у "Беларуськалия" и западных конкурентов - от \$130 до \$250. Такая ценовая политика "Уралкалия" ставит их работу на грань рентабельности и снижает рыночную стоимость компаний.

Единственное, чего не ожидал Керимов, - это столь решительных действий белорусских властей, хотя его собственные структуры в жесткой конкурентной борьбе не чурались привлечения "силовой" помощи госструктур. А в ситуации с "Беларуськалием" одной из сторон конфликта оказалось государство со всем набором карательных функций. Лукашенко просто воспользовался этим "конкурентным преимуществом" в бизнес-конflikте.

Многих удивила неслаженность хора голосов в поддержку Владислава Баумгертнера. Казалось бы, такой вызывающий шаг, как фактический захват в заложники руководителя крупного российского предприятия, должен вызвать более жесткую реакцию, чем наблюдается сегодня. Заявления МИДа и вице-премьера Аркадия Дворковича, которого с Керимовым связывают хорошие отношения, явно не тот уровень, чтобы говорить о серьезном конфликте между двумя государствами. А ведь раньше любая белорусско-российская "война" - от газовой до молочной - сопровождалась жесткими комментариями и Дмитрия Медведева, и Владимира Путина. Ответ здесь, возможно, такой: вроде бы спонтанное эмоциональное решение Лукашенко на самом деле было просчитано на несколько шагов вперед. Белорусский президент учел отношение к личности Сулеймана Керимова и в российском обществе (на его публичной защите ни один политик не сможет заработать

очки, а скорее даже потеряет), и во властной элите, раздираемой клановыми противоречиями. Не исключено, что Владислав Баумгертнер проведет в белорусской тюрьме достаточно много времени, пока в двусторонних отношениях не появится весомый повод для взаимовыгодного обмена.

Чем ответила Россия на арест Баумгертнера? С 30 августа российские власти временно запретили ввоз в страну белорусской свинины. Причина - случаи заболевания белорусских свиней африканской чумой. Мера не очень болезненная: Беларусь поставляет России порядка 60-65 тыс. т свинины в год, по нынешним мировым ценам это около \$160 млн. Геннадий Онищенко раскритиковал качество белорусских молочных продуктов и не исключил, что их импорт в Россию тоже может прекратиться. Это ударит по белорусской экономике значительно сильнее: экспорт молока и молочных продуктов приносит ей около \$2 млрд./год. "Транснефть" заявила о сокращении поставок нефти в Беларусь на 400 тыс. т. Официальная причина - ремонт нефтепровода "Дружба". Если сокращение будет временным, то оно не скажется на белорусских нефтеперерабатывающих заводах: за счет прежних поставок там накоплен запас нефти, которого хватит, чтобы покрыть недостачу поставок в течение месяца. А Игорь Сечин высказался против сокращения поставок нефти в Беларусь. Аркадий Дворкович пригрозил возбуждением уголовного дела против белорусских чиновников. Причем повод нашелся аналогичный "делу Баумгертнера". В 2012 г. Беларусь вопреки межгосударственным соглашениям реэкспортировала российскую нефть под видом бытовых растворителей. По подсчетам экспертов, в результате российский бюджет недосчитался около \$2 млрд. доходов. Тогда дело замяли, но теперь его могут реанимировать. (Эксперт [Химия Украины, СНГ, мира](#))

БЕЛАРУСЬ

ГОСПОДДЕРЖКА ПОЗВОЛЯЕТ ОАО «БЕЛАРУСЬКАЛИЙ» БОРОТЬСЯ ЗА МИРОВОЙ РЫНОК С ОАО «УРАЛКАЛИЙ»

Обнуление Беларусью экспортных пошлин на калийные удобрения повысит конкурентоспособность "Беларуськалия" и позволит навязать борьбу "Уралкалию" на международных рынках, считают аналитики.

Экспортные пошлины на калийные удобрения предприятия "Беларуськалий" в соответствии с указом президента республики Александра Лукашенко были обнулены с 1 сентября до 31 декабря. Это было сделано для обеспечения стабильной работы "Беларуськалия".

Данная мера была принята спустя чуть более месяц после того, как российский "Уралкалий" сообщил о прекращении сотрудничества с "Беларуськалием" и выходе из совместного трейдера Белорусской калийной компании. "Уралкалий" тогда объявил о смене стратегии - фокусе на увеличениях объема производства. В связи с этим участники рынка в ближайшее время ожидают снижения цен на калийные удобрения ниже \$300 с нынешних \$400/т, а также мирового роста производства этого вида удобрений.

Как считает содиректор аналитического отдела "Инвесткафе" Григорий Бирг, обнуление экспортных пошлин на хлоркалий Беларусью связано с новой стратегией, которую обозначил "Уралкалий", "Беларуськалию" также придется увеличивать производство. "По прогнозам, в 2014 г. предложение на рынке калийных удобрений будет превышать спрос, поэтому цены снизятся, в более выгодном положении будет находиться та компания, у которой себестоимость производства ниже. У "Уралкалия" она - \$60/т, у "Беларуськалия" - около \$100, у канадцев - около \$200. Происходит передел рынка и за счет снижения цен. В этих условиях, чтобы поощрять загрузку мощностей, они снизили налоговую нагрузку, чтобы белорусская компания могла вести более конкурентную борьбу за долю рынка", - считает Бирг.

Отмена пошлин существенно улучшит конкурентоспособность "Беларуськалия" с точки зрения общей денежной себестоимости на FOB и существенно улучшит их реальные позиции, подтверждает аналитик Raiffeisenbank Константин Юминов. По его мнению, без экспортной пошлины стоимость тонны удобрений "Беларуськалия" на FOB вплотную приблизится к аналогичным удобрениям "Уралкалия" - до \$150-160/т при \$130-140 у российского производителя. "Без экспортной пошлины они могут бороться на более дальних расстояниях. И фрахт теперь не будет их ограничивать - они себе создали возможность для демпинга. Теперь "Беларуськалий" сможет бороться, например, за рынок Бразилии", - отметил Юминов.

Аналитики сходятся во мнении, что для Беларуси отмена экспортной пошлины будет иметь незначительные последствия. "Для Беларуси отмена пошлин может оказать минимально негативный эффект с точки зрения денежных платежей, но зато повысит конкурентоспособность", - заявил Юминов. Бирг отметил, что, скорее всего, последствия снижения поступлений от отмены экспортной пошлины будут компенсироваться для республики тем, что "Беларуськалий" увеличит мощности, долю рынка, значит, и продажи. Между тем, как отметил Юминов, сложно сказать, окажет ли данная мера белорусского правительства какое-то прямое воздействие на "Уралкалий". "Скорее это подчеркивает, что могут пострадать дорогие производители с высокой себестоимостью. Вообще же ни в России, ни в любой другой стране экспортных пошлин на калийные удобрения давно нет", - добавил он. (Рес [Химия Украины, СНГ, мира](#))

С 1 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА ПРЕЗИДЕНТ ОБНУЛИЛ ПОШЛИНЫ НА КАЛИЙНЫЕ УДОБРЕНИЯ

Президент Александр Лукашенко своим указом от 5 сентября обнулил экспортные пошлины на калийные удобрения. "Для обеспечения стабильной работы ОАО "Беларуськалий" предусмотрено установление с 1 сентября 2013 г. до 31 декабря 2013 г. нулевой ставки вывозной таможенной пошлины на калийные удобрения", - говорится в сообщении пресс-служба белорусского лидера. Крупнейшему предприятию Беларуси также предоставлена отсрочка по уплате в республиканский бюджет разового платежа за право пользования недрами (Петриковское месторождение) до 31 декабря 2014 г. (Нефть России/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СОЗДАЕТСЯ ОАО «БЕЛОРУССКАЯ КАЛИЙНАЯ КОМПАНИЯ» ПО РЕАЛИЗАЦИИ УДОБРЕНИЙ

Беларусь создает отдельного трейдера - ОАО "Белорусская калийная компания" - для координации экспортных поставок калийных удобрений. Об этом сообщила президентская пресс-служба со ссылкой на указ главы государства "О совершенствовании экспорта калийных удобрений". "В целях реализации калийных удобрений предусмотрена регистрация новой торговой компании с аналогичным ЗАО "Белорусская калийная компания" названием, но в другой правовой форме - ОАО "Белорусская калийная компания", - отметили там. Создаваемой компании предоставлено исключительное право (в части экспорта) реализации минеральных или химических калийных удобрений, закрепленное за государством, также на нее распространится действие норм указа от 25 августа 2005 г. "О совершенствовании экспорта калийных удобрений" и иных нормативных правовых актов Республики Беларусь, регулирующих деятельность ЗАО "БКК". Таким образом, на ОАО "Белорусская калийная компания" будет возложена координация всех экспортных поставок белорусских калийных удобрений", - подчеркнули в пресс-службе. Это позволит сохранить за Беларусь хорошо известный на мировом рынке бренд, сэкономить время и ресурсы для организации собственного трейдера и в полной мере воспользоваться наработками ЗАО "БКК" в части налаженных контактов с потребителями и сбытовых каналов.

Основу кадров создаваемой структуры составят белорусские специалисты ЗАО "БКК", а генеральный директор будет в порядке исключения совмещать эту должность с исполнением обязанностей гендиректора ЗАО "БКК". (ИТАР-ТАСС/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ОАО «БЕЛАРУСЬКАЛИЙ» ЗА СЕМЬ МЕСЯЦЕВ 2013 ГОДА СНИЗИЛО ПРОИЗВОДСТВО И ЭКСПОРТ КАЛИЙНЫХ УДОБРЕНИЙ

"Беларуськалий" за январь-июль снизил поставки калийных удобрений на экспорт на 23% до \$1,378 млрд. Экспорт данных удобрений в физическом весе составил 3,752 млн. т, в том числе за I квартал - 1,508 млн. т, за II квартал - 1,771 млн. т, за июль - 472,6 тыс. т. География экспорта представлена 83 странами. Основными рынками сбыта остаются страны Азии, Латинской Америки, Западной и Восточной Европы. Производство калийных удобрений предприятием за январь-июль снизилось в натуральном исчислении до 4,899 млн. т с 7,935 млн. т годом ранее. Их поставки на внутренний рынок предприятиям сельского хозяйства увеличились на 10,3% до 1,058 млн. т.

Российский "Уралкалий" в конце июля прекратил сотрудничество с "Беларуськалием" в части продаж и решил изменить стратегию, сфокусировавшись на увеличении объемов производства. В связи с этим участники рынка в ближайшее время ожидают снижения цен на калийные удобрения ниже \$300 с нынешних \$400/т, а также мирового роста производства этого вида удобрений. (Росс/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ОАО «ГРОДНО АЗОТ» РЕКОНСТРУИРУЕТ ПРОИЗВОДСТВО КАРБАМИДНО-АММИАЧНОЙ СМЕСИ

"Гродно Азот", единственный в Беларуси производитель азотных удобрений, планирует реализовать проект строительства цеха азотной кислоты мощностью 1200 т/сут. с реконструкцией действующего производства карбамидно-аммиачной смеси. Компания подписала контракта на предоставление лицензии, проектирование, поставку оборудования и оказание услуг для реализации с германской ThyssenKrupp Uhde GmbH. "Реализация инвестиционного проекта позволит ОАО "Гродно Азот" более эффективно выполнять задачи по обеспечению продовольственной безопасности Республики Беларусь, повышению конкурентоспособности продукции. Строительство нового цеха даст возможность укрепиться на традиционных рынках сбыта и успешно продвигать продукцию на новые", - говорится в сообщении компании. После реконструкции действующего производства карбамидно-аммиачной смеси мощности вырастут на 60% и составят до 400 тыс. т/год по азотной кислоте и до 1,19 млн. т/год по карбамидно-аммиачной смеси. Срок реализации проекта - до конца 2014 г., срок окупаемости - 6 лет. (rures.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СТАТИСТИКА

ЭКСПОРТ МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ В I ПОЛУГОДИИ 2013 ГОДА

Беларусь в январе-июне поставила на экспорт 1997,4 тыс. т калийных удобрений (в пересчете на 100% действующего вещества), говорится в материалах Национального статистического комитета республики (Белстата). По сравнению с январем-июнем 2012 г. объем экспорта вырос на 0,4%. Для сравнения: в I квартале прирост составил 38,8% после снижения на 21,9% по итогам 2012 г. Рост экспорта в натуральном выражении произошел на фоне существенного падения экспортных цен. Так, за январь-июнь среднеконтрактные экспортные цены на калийные удобрения снизились на 14,1% и составили \$636/т действующего вещества. Основной объем экспорта пришелся на страны дальнего зарубежья, куда были поставлены 1941,5 тыс. т калийных удобрений (на 0,8% больше).

По данным Белстата, в январе-июне Беларусь в 2,63 раза увеличила экспорт азотных удобрений, поставив на внешние рынки 71,2 тыс. т удобрений (в пересчете на 100% азот). В 2012 г. экспорт азотных удобрений снизился на 27,2%. В январе-июне среднеконтрактные цены на азотные удобрения выросли на 8,4% и составили \$870/т действующего вещества. Практически весь объем экспорта пришелся на страны дальнего зарубежья - 69,8 тыс. т, что в 3,9 раза больше января-июня 2012 г. В страны СНГ было поставлено 1,4 тыс. т азотных удобрений (рост в 1,7 раза). При этом среднеконтрактные цены экспорта снизились на 23,1% до \$1868/т.

В Беларуси азотные удобрения производит ОАО "Гродно Азот" (Гродненская обл.), которое специализируется на выпуске аммиака жидкого технического, азотных удобрений (карбамид, карбамидо-аммиачная смесь, сульфат аммония), метанола технического, капролактама, а также топлива биодизельного, двуокиси углерода жидкой.

ПО "Беларуськалий" является единственным производителем хлоркалия в республике, а также одним из крупнейших поставщиков калийных удобрений на мировой рынок. Доля предприятия в мировом производстве калийных удобрений - около 15%, в мировом экспорте калия - свыше 16%. (Росс/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ**ОАО «БЕЛАРУСЬКАЛИЙ» СНИЖАЕТ ЦЕНЫ ПО КОНТРАКТАМ
НА ПОСТАВКУ КАЛИЯ ВО II ПОЛУГОДИИ 2013 ГОДА**

"Беларуськалий" предложил Индии новый контракт на поставку калия во втором полугодии 2013 г. по \$360/т - ниже на \$67, чем по цене первого полугодия 2013 г., сообщают источники в отрасли. Представители индийской промышленности подтвердили, что поставщики предложили сниженную цену, но размер скидки еще не согласован. Такие договоренности могут заставить конкурентов снизить цены не только в Индии, но и на других рынках, включая Китай, который традиционно задает самые низкие рыночные цены на хлористый калий.

Одним из первых ощутимых результатов выхода российского "Уралкалия" из "Белорусской калийной компании", совместного трейдерского предприятия с "Беларуськалием", стало падение цены на гранулированный калий в Бразилии. Спотовые цены упали до \$370/т (в начале июля было около \$450/т). "Беларуськалий" и германская группа K + S AG осуществили ряд поставок по \$370, говорят отраслевые источники. Производители и покупатели ожидают дальнейшего падения цены (до \$350-360) в течение ближайших недель. Бразилия - один из ключевых рынков, на который в 2012 г. было поставлено 7 млн. т калия - около 14% мирового потребления. (ИТАР-ТАСС/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ**ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ ГРУППОЙ «АКРОН» В I ПОЛУГОДИИ 2013 ГОДА**

Группа "Акрон" в первом полугодии увеличила производство минудобрений на 1% относительно аналогичного периода 2012 г. - до 2,654 млн. т. Выпуск азотных удобрений вырос на 3% до 1,463 млн. т, в т. ч. карбамида - на 14% до 315,5 тыс. т, карбамидо-аммиачной смеси - на 22% до 381,6 тыс. т. Производство аммиачной селитры упало на 9% и составило 766,1 тыс. т. "Акрон" сократил выпуск аммиачной селитры, перераспределив объемы аммиака на более востребованные азотные удобрения - карбамид и КАС. Выпуск сложных (NPK) удобрений вырос на 1% до 1,351 млн. т. Загрузка мощностей по производству NPK на российских предприятиях группы остается на максимальном уровне. Оптимизация программы продаж NPK в Китае оказала негативное влияние на объемы производства "Хунжи-Акрон" в отчетном периоде. Общий объем товарной продукции перерабатывающих предприятий группы составил 3,1 млн. т, что соответствует уровню производства за аналогичный период 2012 г. "На мировом рынке минеральных удобрений в первом полугодии преобладала в основном негативная динамика. Во II квартале, после окончания посевного сезона в Европе и странах СНГ, произошло ожидаемое снижение цен на азотные удобрения. Сильнее всего снизились цены на карбамид на фоне ожиданий массового экспорта этого продукта из Китая в III квартале. Так, складские запасы карбамида, подготовленного для экспорта, в портах Китая составляли к концу II квартала порядка 2,5 млн. т. Из позитивных событий можно отметить выход на рынок покупателей из стран Латинской Америки во II квартале", - отмечается в сообщении.

Производство продукции в ОАО «Акрон» за первое полугодие, тыс. т

Продукция	I полугодие	I полугодие 2012 г.	Изменение, %
Минеральные удобрения			
Аммиак	954,6	945,9	1
в т. ч. внутреннее потребление	873,8	869,4	
Азотные удобрения, включая:	1463,2	1427,5	3
в т. ч. внутреннее потребление	224,5	201,3	
Аммиачная селитра	766,1	838,6	-9
в т. ч. внутреннее потребление	48,9	49,5	
Карбамид	315,5	277,0	14
в т. ч. внутреннее потребление	175,6	151,8	
Карбамидо-аммиачная смесь (КАС)	381,6	311,9	22
Сложные удобрения, включая:	1351,0	1339,6	1
в т. ч. внутреннее потребление	16,5	18,1	
NPK (Азофоска)	1163,5	1166,0	-
в т. ч. внутреннее потребление	16,5	18,1	
Смешанные удобрения	187,5	173,6	8
Всего товарной продукции (производство за вычетом внутр. потребления)	2654,0	2624,2	1
Промышленные продукты			
Продукция органического синтеза	191,5	195,8	-2
в т. ч. внутреннее потребление	97,4	103,0	
Метанол	40,0	39,4	1
в т. ч. внутреннее потребление	34,5	36,5	
Формалин	67,4	70,9	-5
в т. ч. внутреннее потребление	62,4	66,1	
Карбаминоформальдегидные смолы (КФС)	84,1	85,5	-2
Продукция неорганической химии	341,6	398,4	-14
Пористая и техническая аммиачная селитра	118,1	128,3	-8
Карбонат кальция	121,8	162,6	-25
Жидкая углекислота	28,3	29,7	-5
Аргон	3,1	3,5	-10
Соляная кислота	70,3	74,3	-5
Всего товарной продукции (производство за вычетом внутр. потребления)	435,7	491,2	-11
Фосфатное сырье			
Апатит-нефелиновая руда			
Добыча	1716,0	-	-
Отгрузка внешним покупателям	267,6	-	-
Апатитовый концентрат (производство)	265,9	-	-

(rupec.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ОАО «ФОСАГРО» СОЗДАЕТ ТРЕЙДЕРА В СИНГАПУРЕ ДЛЯ ПОСТАВОК УДОБРЕНИЙ В АЗИЮ И АФРИКУ

"ФосАгро" создает в Сингапуре трейдера. "Мы создаем в Сингапуре своего трейдера Phosagro Asia. Он будет покрывать всю Азию, Индию, Пакистан и, может быть, часть Африки", - сообщил замгенерального директора компании Андрей Гурьев. По его словам, продажи Phosagro Asia ожидаются на уровне 600 тыс. т/год. Согласно годовому отчету "ФосАгро", в 2012 г. Азия обеспечила 23% экспортной выручки компании (порядка 17 млрд. руб.) и 27% совокупных продаж. Компания продала в Азию 455 тыс. т NPK-удобрений, что на 57% выше показателя 2011 г. В 2012 г. "ФосАгро" вышло на недоступные прежде рынки сбыта нескольких азиатских стран, включая Таиланд и Вьетнам, за счет начала продаж в контейнерах. "Мы перешли на новую логистическую схему, используя для транспортировки удобрений контейнерные перевозки. Это позволяет реализовать продукцию там, где мы не могли раньше присутствовать с нашим товаром - на рынках меньшего спроса, например, во Вьетнаме, некоторых африканских странах. Перевозки в контейнерах удобны потребителям, покупающим продукцию небольшими партиями, а также на рынках, где есть логистические ограничения по портовой инфраструктуре. Также для сокращения транспортных издержек мы стали использовать контейнеры-рефрижераторы, которые идут с бананами из Бразилии, - на обратном пути мы загружаем их удобрениями. Получается достаточно дешевый фрахт", - отметил А. Гурьев. Говоря о продажах азотных удобрений, он отметил, что "ФосАгро" планирует переориентировать продажи карбамида на внутренний рынок. "В России мы хотим развивать рынок карбамида, а не аммиачной селитры, и в результате убрать мощности по карбамиду с экспорта", - отметил А.Гурьев. Пока почти все объемы карбамида "ФосАгро" направляет на зарубежные рынки. Компания продлила контракт на продажу карбамида с трейдером Transammonia AG (Швейцария), истекающий в июне, еще на 2 года, сообщил А.Гурьев. В августе заканчивается крупный контракт "ФосАгро" на продажу карбамида со швейцарской Keytrade AG (сумма контракта - около \$150 млн.). Компания проведет тендер на этот контракт. Оба контракта были заключены в 2012 г. после пуска новой установки карбамида в Череповце мощностью 500 тыс. т/год. По этим контрактам "ФосАгро" поставляет примерно 60% от экспорта карбамида. Остальной карбамид реализуется на рынке по спотовым контрактам или контрактам сроком на 1 квартал. Мощности "ФосАгро" по производству карбамида - 980 тыс. т/год. ([rures.ru/Химия Украины, СНГ, мира](http://rures.ru/Химия_Украины_СНГ_мира))

МИРОВОЙ РЫНОК АНАЛИЗ

НА РЫНКЕ МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ ВЫЖИВУТ СИЛЬНЕЙШИЕ

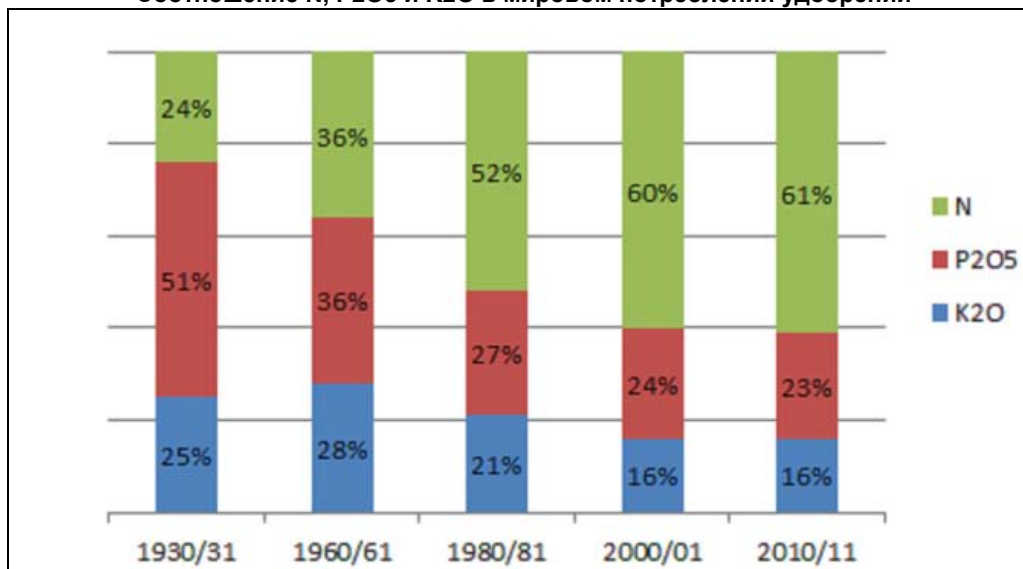
Существует несколько способов повышения продуктивности сельского хозяйства: увеличение количества пахотных земель, введение дополнительных оборотов культур в течение года, увеличение урожайности. Поскольку расширение площадей земель сельхозназначения ограничено по разным причинам, важно вести устойчивую интенсификацию агропроизводства. Исключительно важная роль в этом принадлежит удобрениям. Азот является одним из основных элементов питания, благодаря его огромному значению в урожайности сельхозкультур (N является важной частью многих структурных компонентов, генетических и метаболических процессов в клетке растения). Мировой спрос на азотные удобрения постоянно растет. Самым популярным азотным удобрением является карбамид (46-0-0). Продажи его растут быстрее остальных удобрений азотной группы. Доля на мировом рынке сейчас составляет 56%. Рост спроса привел к значительному увеличению производства карбамида. В 2013 г. переизбыток товара на мировом рынке спровоцировал падение цен. На рынке фосфорных удобрений простой суперфосфат потерял позиции, его доля рынка постоянно снижается. Увеличивается использование удобрений с более высоким содержанием действующих веществ - аммофоса и диаммофоса. Диаммофос содержит 20% N и 50% P и на сегодняшний день является самым востребованным продуктом среди фосфорных удобрений, занимая более половины мирового рынка фосфора.

Хлорид калия - наиболее распространенное калийное удобрение, на 70% покрывает мировую потребность в удобрениях калийной группы. В Соединенных Штатах, Бразилии и Индии эта цифра возрастает до 90%.

Потребление удобрений

Мировое потребление удобрений постоянно растет. Временный спад был отмечен только в начале 90-х, что было связано с развалом Советского Союза. В 2010-2011 гг. глобальное потребление удобрений составило 173 млн. т в действующих веществах. Основной драйвер с середины прошлого столетия - азотные удобрения. Резкое снижение использования калийных и фосфорных удобрений приводит к дисбалансу содержания этих элементов в почвах в некоторых странах. Больше всего удобрений в последние годы потребляют развивающиеся страны, особенно Азия (28%), Китай (29%), Северная Америка (13%), Латинская Америка (10%).

Соотношение N, P₂O₅ и K₂O в мировом потреблении удобрений



Производство удобрений

С 1980-х доля азотных удобрений в производстве в развивающихся странах удвоилась. Первым стал Китай, затем Индия, Пакистан и Бразилия. Все эти страны на государственном уровне поставили задачу снизить зависимость от импорта. В значительной мере им это удалось. Эти страны сегодня навязывают свои условия поставщикам. В 2010 г. Китай впервые произвел треть всех мировых азотных удобрений, в первую очередь карбамида. Всего в мире сейчас производится более 110 млн. т азота по д. в., при этом доля развивающихся стран составляет 66%.

В 2011 г. Китай занял первое место по добыче сырья для фосфорных удобрений - 37% от мировой добычи. Это сырье используется в основном для внутренних нужд. Общемировое производство составляет 58,6 млн. т P_2O_5 .

По калию - особая ситуация. Всего 3 страны (Канада, Россия и Беларусь) занимают две трети мирового производства. Крупными залежами калийного сырья обладают также Германия, Израиль и Иордания. Новые калийные производства открываются в Чили и Китае. Глобальное производство составляет 34,4 млн. т K_2O .

Торговля удобрениями

Украина является одним из мировых лидеров в торговле азотными удобрениями. В 2012 г. их было экспортировано более 6 млн. т. Первое место в экспорте занимает карбамид (3,5 млн. т), затем идут аммиак (1,2 млн. т), аммиачная селитра (1 млн. т), сульфат аммония (0,3 млн. т). Украинский порт Южный в Черном море считается одним из важнейших торговых и логистических центров и индикатором цен на мировом рынке минеральных удобрений.

Тринидад и Тобаго - самый крупный в мире экспортер аммиака с долей рынка 25%. За ним следуют Канада, Россия, Украина и страны Западной Азии - Иран, Катар и Саудовская Аравия. Себестоимость производства азотных удобрений сильно зависит от цены сырья - природного газа, поэтому страны, имеющие доступ к дешевому газу наиболее конкурентоспособны на рынке.

Марокко обладает крупнейшими в мире запасами фосфоритов - половина мирового экспорта приходится на эту страну. Фосфатным сырьем обладают также Иордания, Россия, Тунис и Штаты. С 2000-х на рынке появились новые экспортеры - Алжир, Египет и Перу, а также Китай и Саудовская Аравия.

На калийную торговлю приходится 80% мировых перевозок, поскольку месторождения сосредоточены лишь в нескольких странах. Чили доминирует на рынке калийной селитры. Крупнейшими импортерами калия являются Индия, Бразилия, Китай, Индонезия и Соединенные Штаты, занимая совместно более 70%.

В целом ситуация в 2013 г. стала вызовом для производителей и трейдеров минеральных удобрений. Покупатели диктуют цены, контракты перезаключаются по более низкой стоимости, импорт ведущих игроков - Индии и Китая - резко упал по экономическим причинам. Поэтому, несмотря на общую положительную динамику (прогнозируется рост мирового рынка минудобрений на 2-4% в год), выживать будут сильнее. (Инфоиндустрия/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОГНОЗ

ПЕРЕИЗБЫТОК КАЛИЯ К 2016 ГОДУ СОСТАВИТ 40%

Мировому рынку минеральных удобрений в течение ближайших лет грозит рост перепроизводства вплоть до избытка на уровне 40% на рынке калия к 2016 г. Такой прогноз обнародовала Международная ассоциация производителей удобрений (IFA). В отличие от экономящих производителей большинства других видов товарного сырья, компании агрохимического сектора активно наращивают мощности в ожидании стабильного спроса на удобрения в условиях растущего населения планеты. Но предложение на рынке калия растет гораздо быстрее спроса.

Мировое производство хлористого калия при условии, что все запланированные проекты будут пущены в срок, может к 2016 г. прибавить чуть более 20% по сравнению с 2013 г. - до 53 млн. т, говорится в прогнозе IFA, который приводит в своем годовом отчете российский агрохимический холдинг "Уралхим". При этом спрос может вырасти за 3 года на 9%, свидетельствуют данные IFA. Таким образом, предложение калия на мировом рынке может через 3 года превысить спрос на 43,2% по сравнению с порядка 33% в настоящее время.

В ближайшие несколько лет запланирован ввод в эксплуатацию 40 калийных проектов, прежде всего в Северной Америке, Средней Азии и в Европе, включая занимающую сейчас 2 место в мире по производству калия Россию. Так, в планы пока единственного российского производителя калия "Уралкалия" входит расширение мощностей к 2021 г. до 19 млн. т/год с 13 млн. т в 2013 г. К этому же сроку "Еврохим" планирует пустить свои собственные проекты по производству калия в Волгоградской и Пермской областях, вложив в них \$3,5 млрд. Одновременно "Акрон" разрабатывает Талицкий участок Верхнекамского месторождения, планируя вывести его на полную мощность в 2018 г. и добывать там по 2 млн. т хлористого калия в год. Однако, опасаясь перепроизводства, в мае руководство "Уралкалия" заявило, что компания может придержать 2 проекта, если горнорудный гигант BHP Billiton пустит рудник мощностью 8 млн. т удобрений в год неподалеку от Янсена в канадской провинции Саскачеван.

Согласно прогнозам IFA, к 2016 г. профицит мощностей по производству аммиака и карбамида составит почти по 11%, мощностей по производству фосфорной кислоты - 8,7%, основные поставки продукции придутся на ее традиционных потребителей - Китай, Африку, Западную Азию и Латинскую Америку.

Объем украинского рынка минеральных удобрений к 2017 г. удвоится, заявлял ранее глава совета директоров группы компаний Group DF Дмитрий Фирташ. По обнародованным прогнозам Ostchem (компания, управляющая предприятиями азотной химии Group DF), объем потребления азотных удобрений в Украине в 2017 г. вырастет с нынешних 950 тыс. т до 2 млн. т (в пересчете на питательное вещество), по фосфорным удобрениям - с 225 до 460 тыс. т, по калийным удобрениям - со 125 до 270-280 тыс. т. Рост потребления удобрений в Украине сейчас идет более высокими темпами, чем в других странах. Эксперты объясняют это увеличением количества пахотных земель и ростом объемов внесения удобрений на гектар. Таким образом, рост потребления удобрений неизменно связан с ростом эффективности сельского хозяйства. Совокупный убыток "Стирола", "Ривнеазота" и черкасского "Азота" в 2012 г. составил 4,23 млрд. грн. В Украине в мае 2013 г. было зафиксировано самое обвальное падение промпроизводства с сентября 2009 г. Кабмин на 2013-2014 гг. прогнозирует рост производства на 8-9%. В частности, согласно расчетам правительства, в 2013 г. и 2014 г. произойдет рост производства продукции химической и нефтехимической промышленности (108% и 110% соответственно). Рост объемов продукции химической и нефтехимической промышленности предусматривается достичь в основном за счет увеличения объемов производства минеральных удобрений (азотных, фосфорных), принимая во внимание благоприятную конъюнктуру внешних рынков сбыта и роста цен, а также продукции органической химии (производство органических кислот, аминокислот, биополимеров). (РБК-Украина/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ**ЦЕНЫ НА МИНЕРАЛЬНЫЕ УДОБРЕНИЯ, насыпью, \$/т (на 20-21.06.13 г.)**

Товар	Цена	Базис цены
Нитроаммофоска (16:16:16)	385-390	FOB Черное море/Балтика
КАС (карбамидно-аммиачная смесь)	220-245	FOB Черное море/Балтика
Кальцинированная селитра, навал, EUR/т	219-230	CIF Германия
Аммофос	470-490	FOB Балтика/Черное море
Аммиак, налив	527	CFR Тампа
Диаммонийфосфат	470-490	FOB Балтика/Черное море
Сульфат аммония, белый	135-150	FOB Черное море
Сера	140-150	FOB Черное море

(Profercy, «Промышленные грузы»/Держзовнишинформ/[Химия Украины, СНГ, мира](#))**АВСТРАЛИЯ****ВВОДИТСЯ ЗАПРЕТ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭФИРОВ 2,4-Д КИСЛОТЫ**

Австралийская комиссия по контролю пестицидов и ветеринарных препаратов вводит запрет на использование 11 различных эфиров 2,4-Д кислоты в 2014 г. Австралия аргументирует отказ тем, что препараты на основе 2,4-Д чрезмерно агрессивно действуют на нецелевые виды, сильно загрязняют водоемы, из-за летучести легко попадают в организм животных и человека. В Австралии зарегистрированы 220 препаратов, содержащих 2,4 Д кислоту. Эти препараты занимают 7-8% общего австралийского рынка гербицидов. (Инфоиндустрия/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

КИТАЙ**КОМПАНИЯ YANCHENG LIMIN ЗАРЕГИСТРИРОВАЛА НОВЫЙ ФУНГИЦИД**

Компания Yancheng Limin (лидер Китая в производстве фунгицидов) заявила о регистрации нового фунгицидного препарата, содержащего 40% дифеноконазола. Это действующее вещество обладает системным действием и широко используется для профилактики и лечения различных грибковых и бактериальных болезней. Дифеноконазол действует на мембраны патогена, блокируя их. Первые видимые результаты действия этого препарата видны через 1-2 дня.

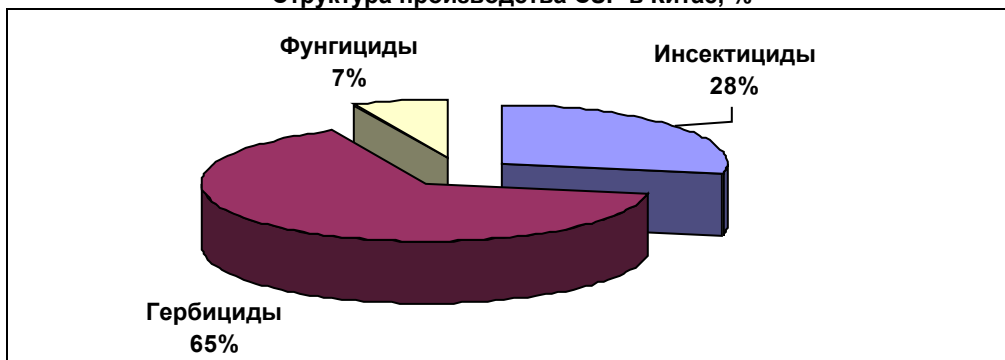
Сейчас в существующих препаратах концентрация дифеноконазола не превышает 15-25%. При испытании нового препарата доказано, что для безопасного использования концентрацию можно увеличить до 40%, что существенно ускорит действие агента на мембраны патогенов. (Инфоиндустрия/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

СТАТИСТИКА**ПРОИЗВОДСТВО АГРОХИМИКАТОВ В ИЮЛЕ 2013 ГОДА**

Агрохимическое производство в Китае в июле по сравнению с июлем 2012 г. выросло на 9,7% до 304,4 тыс. т. Объем производства агрохимикатов в первом полугодии 2013 г. превысил 1,6 млн. т. По мнению экспертов ИК "Инфоиндустрия", рост спроса на данную продукцию будет повышаться и в дальнейшем.

Объемы производства в июле 2013 г.

Категория	Объем, тыс. т	Прирост к июлю 2012 г., %
Инсектициды	73,2	2
Гербициды	169,8	10
Фунгициды	18,5	22
Всего	304,4	9,7

Структура производства СЗР в Китае, %*Примечание: по материалам NBS.*

Данные результаты были предсказуемы. Мировые тенденции спроса на агрохимикаты сказались на производстве. Гербициды превышают объемы других пестицидов, этот показатель уже стал закономерностью для данной отрасли. Фунгициды показали самый большой прирост (22%), что связано с погодными условиями. Благоприятные для растений температуры и водный баланс также положительно отразились на увеличении количества патогенов. По мнению экспертов ИК "Инфоиндустрия", увеличение потребления связано с мировым курсом химизации сельского хозяйства для увеличения продуктивности культур. Самыми большими потребителями пестицидов выступают страны Латинской Америки (рост потребления 8-9% в год) и Европы (темп роста 5-7%).

Украина показала рекордные показатели импорта агрохимикатов. Еще в апреле 2013 г. прогнозируемый прирост за полугодие составлял около 10-12%. (Инфоиндустрия/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

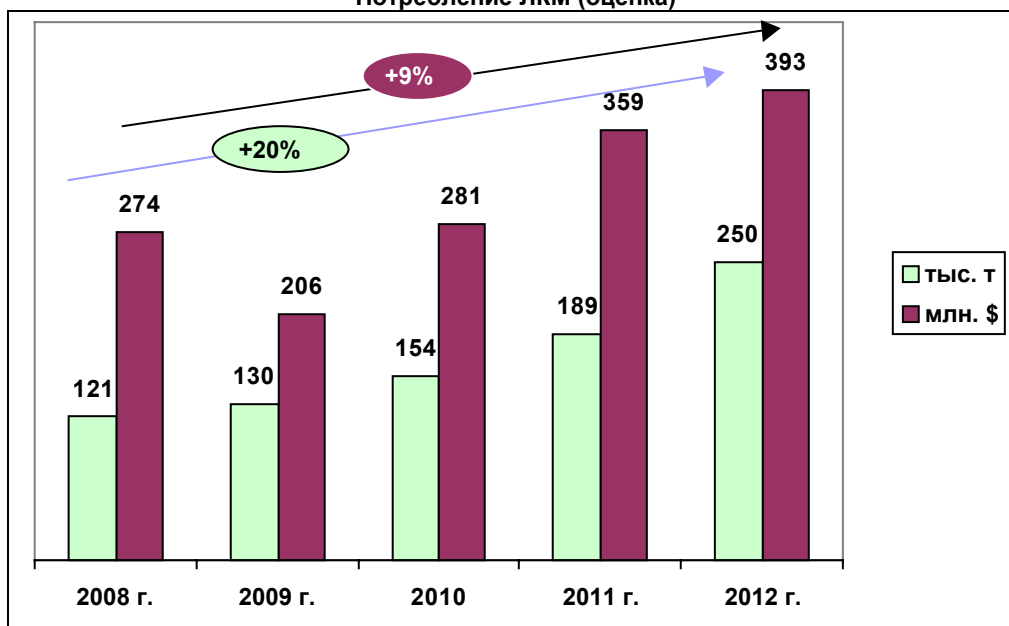
Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

БЕЛАРУСЬ**АНАЛИЗ****РЫНОК ЛАКОКРАСОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ, 2008-2012 ГОДЫ**

Производство лакокрасочных материалов демонстрирует яркую динамику роста как по числу брендов, так и товарному ассортименту. С 2008 г. по 2012 г. потребление ЛКМ выросло на 20% (до 250 тыс. т), а производство прибавило 22% (248 тыс. т).

Специалисты отмечают: для того чтобы оставаться на плаву, необходима расширенная ассортиментная политика. Ориентация на узкие специализированные направления - путь к коммерческому провалу. Первыми эту истину уразумели крупные игроки рынка, которые и задали тон в широкой диверсификации собственных продуктовых линеек, прежде всего для нужд строительной отрасли. По дан-

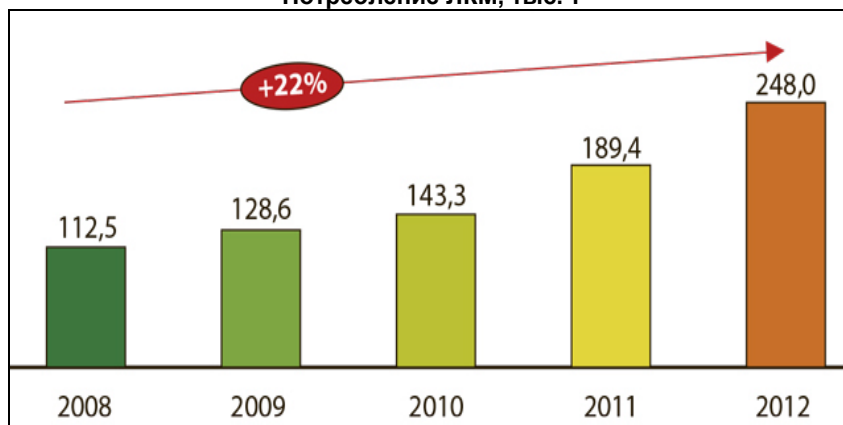
ным, предоставленным консалтинговой компанией EnterInvest, сейчас основная доля в потреблении ЛКМ приходится на профессиональных строителей и лишь 40% на прочие сегменты, включая машиностроение. Кризисное сокращение реальных доходов населения и стремление к элитному качеству пришли к общему знаменателю в 2013 г. Если с 2008 г. по 2011 г. фиксировалось падение спроса на более дорогие импортные ЛКМ, то в 2012 г. ситуация изменилась в пользу зарубежной брендовой продукции. Реализация последней выросла на 2%. Но именно на столько уменьшилось потребление местной продукции из высшего ценового сегмента по отношению к 2011 г.

Потребление ЛКМ (оценка)

Лидером по ввозу лакокрасочных материалов в Беларусь стала Россия. В структуре импорта ЛКМ по сравнению с 2011 г. значительно снизилась доля немецких красок (с 23,3% до 12,8%). Импорт 2012 г. стал более диверсифицированным: если в 2011 г. на долю ТОП-5 стран-поставщиков приходилось более 2/3 поставок в натуральном выражении, то в 2012 г. - немногим более половины. В товарной структуре импорта, как и раньше, преобладают полимерные ЛКМ на основе синтетических полимеров -

63%. Далее места распределились следующим образом: 27% - на полимерной основе в водной среде, 8% - органические вещества синтетические, 3% - остальная линейка.

Структура экспорта не претерпела существенных изменений. Можно отметить снижение котировки Казахстана и Украины в качестве крупнейших покупателей белорусской продукции. Здесь также доминирует краска на полимерной основе в неводной среде - 86%, в водной среде составляет 11%.

Потребление ЛКМ, тыс. т

В 2013 г. планируется разработать технические регламенты Таможенного союза, в число которых также войдет документ "О безопасности лакокрасочных материалов".

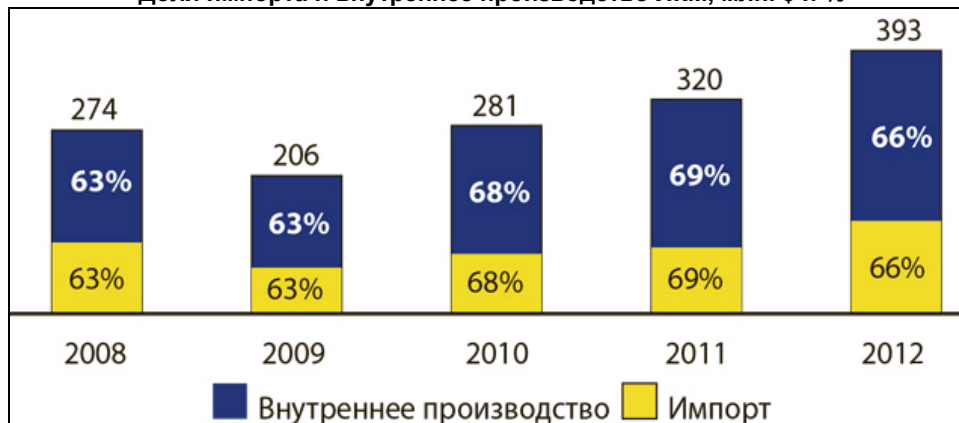
Республиканским органом государственного управления в Республике Беларусь назначен концерн "Белнефтехим", а ответственным разработчиком выступает Республика Ка-

захстан. Некоторые специалисты отмечают, что введение новых стандартов может поменять ситуацию на рынке.

Как и в 2012 г., в 2013 г. развивается спрос на ЛКМ более низких ценовых категорий. Поэтому многие гиганты данного сегмента давно предлагают краски различных це-

новых потребительских стандартов. Тот факт, что сырье для производства белорусских красок в основном импортируется, делает местные предприятия уязвимыми к колебаниям валютного курса.

Доля импорта и внутреннее производство ЛКМ, млн. \$ и %



Весной происходит обновление городской инфраструктуры. В этот период спрос на фасадную краску достигает максимальных значений. Какие новинки предлагают белорусские ЛКМ-компании и как развивается данный сегмент в целом? Ответы ведущих операторов белорусского рынка фасадных красок на данный вопрос затронули актуальные темы.

Людмила Тарасик, заместитель директора по развитию и науке ИООО "Кондор": «На наш взгляд, гораздо целесообразнее и экономически выгоднее выбрать более качественный материал и забыть про окраску на ближайшие 5-10 лет. Основными причинами частого обновления фасадов выступают: использование некачественных материалов для фасадных работ; использование несветостойких и/или неатмосферостойких (зато более дешевых) органических пигментов для тонировки фасадных красок; нарушение требуемых условий нанесения и интервалов сушки отделочных материалов или использование материалов не по их прямому назначению; высолы, появляющиеся на фасадах после косых дождей; загрязнение фасадов водорослями, мхами, лишайниками; необходимость придать фасаду более привлекательный вид, замаскировав неровности и шероховатости (имеется в виду окраска фасадов структурными фасадными красками); необходимость утепления фасадов; сильное загрязнение фасадов городской пылью, выхлопными газами, дождевой водой и др.; уличные "граффитисты". Указанные проблемы производители ЛКМ республики, в частности ИООО "Кондор", решают без проблем. Исключением является защита фасадов от граффити. Как показывают маркетинговые исследования нашего предприятия и опыт продаж, средства, предотвращающие нанесение рисунков, и очистка фасадов широкому кругу потребителей не нужны, так как это довольно дорого. Отдельной причиной, почему фасаду требуется частый ремонт, является нарушение гидроизоляции фундаментов и водосточков. По каждому из указанных выше пунктов у лакокрасочников в запасе есть решения, способствующие увеличению сроков службы ЛКМ. В частности существуют: добавки к ЛКМ, препятствующие росту на поверхности микроорганизмов; составы, увеличивающие паропроницаемость и водопоглощение фасадных красок; добавки, придающие покрытию так называемый "эффект лотоса", благодаря чему капли воды не задерживаются на фасаде и фасад меньше загрязняется примесями, присутствующими в дождевой воде; краски или вспомогательные составы, препятствующие появлению высолов на готовой поверхности; пигменты, которые гарантированно прослужат не выгорая и не обесцвечиваясь под воздействием повышенной щелочности подложки; в последнее время акту-

альны ЛКМ, позволяющие придать поверхности фактуру, тем самым "замаскировав" небольшие неровности фасадов. В Европе набирают объемы фасадные ЛКМ "антиграффити", а также материалы с обновляемым верхним тонким слоем, который не дает поверхности пачкаться в течение всего срока эксплуатации, так как грязь "отшелушивается" и сходит вместе с тончайшим слоем ЛКМ. В результате получаем фасад новый, чистый, как будто только что окрашенный.

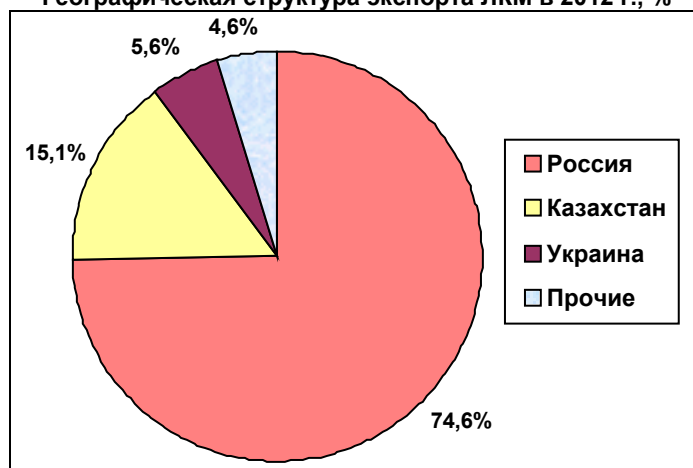
Государство строго регламентирует качество фасадных ЛКМ, производимых в Беларуси. Однако наш рынок не является закрытым, на нем зачастую можно встретить недобросовестного производителя из соседних государств. Понятно, что новому отечественному игроку войти на рынок можно только благодаря низкой цене, которая достигается либо умелым демпингом (если производитель позаботится о своем дальнейшем имидже), либо выпуском низкого качества материала по "лояльной" цене. Как правило, организация, которая готовится к закупке ЛКМ, имеет строго регламентированный бюджет, а закупка материалов ведется исходя из принципа "чем дешевле, тем лучше - все равно на следующий год красить". Про то, что скупой платит дважды (а то и трижды!), принято "забывать".

На мой взгляд, пока даже не все архитекторы готовы хотя бы к использованию светостойких неорганических пигментов. До сих пор в стране фасады хотят красить в насыщенный фиолетовый цвет. Многие предприятия, в том числе наше, после серии просветительских переговоров с клиентом иногда вынуждены отказывать в заказе, когда речь идет о стремлении выбросить деньги на ветер. Обидно, что некоторые производители сохраняют готовность работать в режиме "окраска раз в год" ради сиюминутной победы в тендере. Среди фасадных ЛКМ, производимых ИООО "Кондор", хотелось бы обратить внимание на силиконмодифицированную ТМ Condor "Fassadenfarbe-Silacryt". Данный продукт разработан специально для использования в реставрационных работах и окраске систем теплоизоляции. Однако многие свойства этой краски позволяют использовать ее попросту на проблемных или же обычных фасадах, к которым предъявлены повышенные требования к долговечности и качеству. "Fassadenfarbe-Silacryt" - матовая краска с высокой укрывистостью и белизной. Добавление силиконовой эмульсии к краске позволило сочетать одновременно два важных для фасадных материалов свойства: высокую паропроницаемость (влага не задерживается внутри подложки, благодаря чему подложка быстро просыхает) и отличное водоотталкивание, которое способствует тому, что покрытие более надежно защищает поверхность от высолов, а также от загрязнений в процессе

эксплуатации. Помимо этого, входящие в ее состав специальные добавки препятствуют росту микроорганизмов на поверхности. Краска формирует прочное покрытие, надежно в течение длительного времени защищающее от неблагоприятных атмосферных воздействий.

Краска тонируется во множество оттенков. Преимуществом к набору свойств данной краски является ее стоимость в сравнении, например, с чистыми силиконовыми красками».

Географическая структура экспорта ЛКМ в 2012 г., %



Марина Холявская, и. о. начальника отдела маркетинга ОАО "Лакокраска": «Наряду с большим ассортиментом выпускаемой продукции наше предприятие освоило выпуск фасадных красок "Стандарт" и "Эконом". Фасадные краски данной серии предназначены для высококачественного защитно-декоративного покрытия фасадов зданий и сооружений (бетонных, кирпичных, оштукатуренных поверхностей). Краски могут применяться для окраски внутренних помещений, в частности ванных комнат. Водно-дисперсионные фасадные краски "Стандарт" и "Эконом" образуют быстросохнущие, долговечные, устойчивые к атмосферным воздействиям покрытия. Краски обладают хорошей кроющей способностью, а их тиксотропность гарантирует отсутствие подтеков при нанесении и обеспечивает однородность и равномерность толщины слоя покрытия. Окрашенные поверхности можно мыть с применением бытовых моющих средств. Краски легко наносятся на поверхность валиком, кистью или краскораспылителем. Из последних новинок - краска водно-дисперсионная акрилсиликоновая фасадная с улучшенными качественными характеристиками, срок эксплуатации которой более 10 лет. Усилены характеристики влагостойкости, устойчивости к атмосферным воздействиям, паропроницаемости. Наряду с высококачественными защитно-декоративными свойствами краска обеспечивает тепловую изоляцию фасада здания. Плюсом выступает и возможность окраски в труднодоступных местах, что существенно упрощает сам процесс нанесения. На сегодняшний момент фасадные краски востребованы на рынке. Стабильно развивающееся строительство жилых домов диктует свои правила. Яркие краски на фасадах здания являются веянием современности, украшающим внешний вид города в целом. Поэтому отечественный рынок предлагает большой выбор фасадных красок. Для того, чтобы достойно конкурировать в этом сегменте, необходимо обеспечивать высокое качество выпускаемой продукции, которое достигается за счет современного оборудования и качественного сырья, а также предлагаемой покупателю широкой цветовой гаммы».

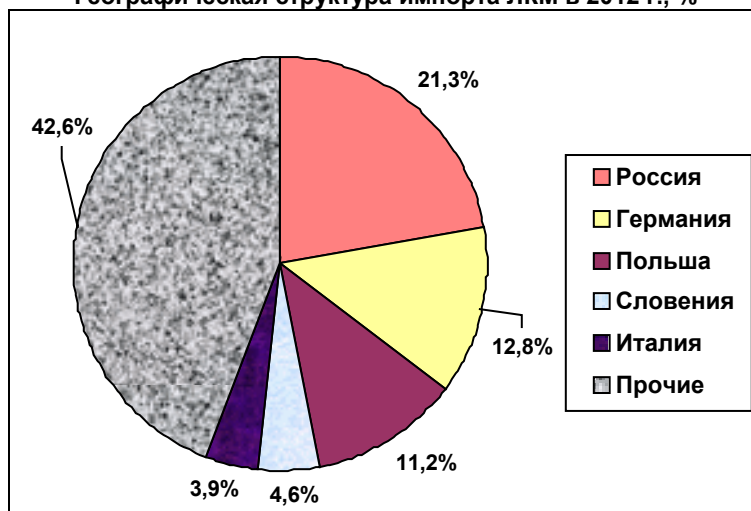
Иван Шлык, директор ООО "Эсгит": «В настоящее время фасадные краски не производят разве что ленивые. Базовые рецептуры, весь спектр необходимого сырья, доступного для многих поставщиков, сравнительно простое оборудование - все это делает производство фасадных красок очень привлекательным для "новичков". Только в Республике Беларусь этим видом деятельности занимается более 100 организаций, кроме того, имеются дилеры и просто реализаторы российских, украинских и западноевропейских фирм. Конкурентная борьба ведется очень на-

пряженная, далеко не всегда выигрывают лучшие материалы по сочетанию главных параметров: цена и качество. Скорее, наоборот. поголовный переход на тендерные торги фактически убрал из рассмотрения такую составляющую, как качество. Ее величество цена правит бал, но я назвал бы это не балом, а шабашем. Опытные тендерные игроки заранее готовят образцы, что называется "вылизывают" их, часто материальные затраты на 1 кг такого образца значительно выше, чем тендерная цена, которая включает еще и прибыль, и условно постоянные расходы, и налоги. Такие на первый взгляд необъяснимые антиэкономические действия на практике логичны и понятны: под давлением ценового пресса из рецептуры краски выдавливается значительная часть наиболее дорогих и определяющих качество компонентов (связующее, диоксид титана, светостойкие пигменты и т. д.). Заменой служат мел, вода. Система уравнивается загустителем и рядом добавок. Материальные затраты резко падают, внешне краска не изменилась, первые год-два простоит, а дальше - увя. Поэтому главная проблема не в том, что акриловые водно-дисперсионные краски исчерпали себя, а в том, что зачастую вместо краски мы используем пародию на нее, лишь бы подешевле. При наличии в рецептуре не менее 30% связующего, достаточного количества диоксида титана (повышение укрывистости) и светостойких пигментов (не менее 7 баллов) наша краска ни в чем не уступает импортным аналогам таких известных фирм как "Капарол" и "Тиккурила", выстоит на фасаде не менее 10 лет практически без изменений - и таких примеров на нашей фирме немало, да и у других они есть. И в этом нет ничего сверхъестественного, ведь практически все сырье для фасадных красок импортируется, базовые рецептуры тоже, ну а наш рабочий ничем не хуже итальянца, француза или испанца. Другой, не менее важный фактор - подготовка поверхности под покраску. Известные западные фирмы плотно сопровождают каждый объект, да и заказчики к дорогому материалу относятся с большим уважением, выполняют все необходимые подготовительные работы, соблюдают межоперационные сроки, не укладывают всю краску за один слой (обычная практика для отделочников), а, как и положено, наносят грунтовку, потом два слоя краски. Потому что при рекламации свалить вину на краску вряд ли удастся. Что же происходит у нас? У нас, как правило, виновато финишное покрытие, т. е. краска. Отечественному производителю навязывают ответственность за все: за некачественную подготовку поверхности, за нарушение технологии покраски, за некачественные материалы, непросохшие стены фасадов и многое другое. Скла-

дается такое впечатление, что никто не считает "общий" экономический эффект, например, на 5-7 лет. Никого не волнует вопрос: сколько будет стоить перекрасить фасад через 2-3 года. Сегодня сделали, а там "хоть трава не расти". Это общая тенденция. В нее хорошо входят российские краски, которые приходят на наш рынок и постепенно будут вытеснять отечественных производителей, потому что там низкая цена, а о качестве никто не говорит. Сейчас на рынке очень много модификаций фасадных красок за счет различных добавок: силиконы, силоксаны, гидрофобные и другие добавки улучшают какие-то параметры стандартной краски, например паропроницаемость или водоотталкивание, но в корне не меняют суть краски. Наряду с традиционными фасадными материалами мы выпускаем фасадную краску "КРЭОЛИТ", краску четырех сезонов. Это высококачественная фасадная краска, изго-

товленная на основе акриловой смолы "Pliolite(r)" с добавлением специальных пигментов. Краски на смоле "Pliolite(r)" могут применяться без предварительного грунтования. Краска обладает повышенной устойчивостью к атмосферным воздействиям, обеспечивает высокую адгезию ко всем, даже щелочным основаниям, образует микропористую паропроницаемую пленку, позволяющую основанию "дышать" и одновременно не пропускает воду внутрь, морозоустойчива (может применяться при отрицательных температурах до -20 °C на сухие поверхности без наледи). Не выцветает, не аккумулирует грязь. Соответственно, и цена такой краски значительно выше. Кроме того, мы предлагаем отделочные защитно-декоративные материалы "Prestige", которые не уступают западным аналогам, а по цене значительно приятнее».

Географическая структура импорта ЛКМ в 2012 г., %



В Беларуси несколько лет действует Технический комитет "Материалы лакокрасочные". О проделанной работе ТК и об участниках комитета рассказал Валерий Ксенович, заместитель директора ООО "Европроект-Центр", председатель технического комитета. Технический комитет по стандартизации ТК BY 25 "Материалы лакокрасочные" создан приказом Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 18.07.2008 №42. Целью создания ТК является совершенствование работ по стандартизации в области лакокрасочных материалов, а также создание условий для участия в процессе стандартизации всех заинтересованных субъектов. ТК сформирован на добровольной основе из специалистов, являющихся представителями заинтересованных предприятий и организаций - членов ТК.

При участии ТК BY 25 разработаны:

СТБ EN 1062-1-2011 "Краски и лаки. Материалы и системы лакокрасочные для наружных минеральных и бетонных поверхностей. Часть 1. Классификация";

СТБ EN 13300-2011 "Краски и лаки. Водные материалы и системы лакокрасочные для внутренних стен и потолков. Классификация";

СТБ ISO 1524-2012 "Материалы лакокрасочные. Метод определения степени перетира";

СТБ ISO 2813-2011 "Краски и лаки. Определение блеска лакокрасочных покрытий, не обладающих металлическим эффектом, под углом 20°, 60° и 85°";

СТБ ISO 11890-2-2011 "Краски и лаки. Определение содержания летучих органических соединений. Часть 2. Метод газовой хроматографии";

СТБ 2225-2011 "Материалы лакокрасочные. Методы определения цветоустойчивости лакокрасочных покрытий при воздействии искусственных климатических факторов";

СТБ ISO 3251-2012 "Материалы лакокрасочные. Метод определения содержания нелетучего вещества";

СТБ 2200-2011 "Материалы полимерные композиционные. Методы определения цветоустойчивости при воздействии искусственных климатических факторов";

ТКП 45-2.02-142-2011 "Здания, строительные конструкции, материалы и изделия. Правила пожарно-технической классификации";

ТКП 45-6.07-278-2013 "Фасадные лакокрасочные материалы. Выбор лакокрасочных материалов и подбор цветовых решений".

Активное участие ТК BY 25 принял в работе над техническим регламентом Таможенного союза "О безопасности лакокрасочных материалов" и рядом межгосударственных стандартов. В рамках работы ТК BY 25 осуществляется организация и проведение семинаров, конференций и совещаний, посвященных вопросам стандартизации по закрепленной области деятельности. В состав ТК BY 25 входят: БелГИСС, ОАО "Лакокраска" (Лида), ЧУП "МАН", ОАО "Минский лакокрасочный завод", ООО "Заславский лакокрасочный завод", СП ООО "Юнибудколор", ООО "Витаполимер", СП ЗАО "Могилевский химкомбинат "Заря", БНТУ НИЧ НИИЛ БиСМ, ООО "Эсгит", научно-производственное республиканское унитарное предприятие "Стройтехнорм", иностранное предприятие "Зебра Колор", РУП "Институт БелНИИС", ИООО "Кондор", ООО "Lacufa GmbH Lacke und Farben" представительство в Республике Беларусь, СП "Диском" ООО, ЧПУП "Евролайн-Бис", УП "СТИМ", ООО "Сплendor", Белорусский государственный технологический университет (БГТУ), ОАО "Лидское РСП-17", ОДО "Баскет Групп", ПООО "ПФ Вторпласт", ООО "Белкрас", Закрытое акционерное страховое общество "Белнефтрестрах". (БСГ.Строительная газета/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

ОАО «ПИГМЕНТ» ВВЕЛО В АССОРТИМЕНТ НОВЫЕ МАРКИ ПИГМЕНТОВ ДЛЯ ЛАКОКРАСОЧНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

В первом полугодии тамбовский "Пигмент" ввел в ассортимент пигменты 6 марок для лакокрасочной промышленности и окрашивания полимеров. Номенклатура пигментов для ЛКМ пополнилась желтыми и оранжевыми марками. Одна из разработок - пигмент желтый 2К м.Б (p.Yellow 13). Он по сравнению с другими желтыми марками обладает более высокой насыщенностью цвета, что позволяет вводить дополнительное количество белых пигментов и наполнителей в рецептуру ЛКМ, тем самым регулировать его укрывистость и стоимость. Данный пигмент предназначен для производства органоразбавляемых материалов. В числе новинок желтой гаммы также пигмент желтый светопрочный 2 "З" м.Б, являющийся более дешевым грейдом по сравнению со стандартным пигментом желтым СВ/Пр 2"З" м.А, но при этом обладающий всеми достоинствами м.А: чистым зеленым оттенком, идеально подходящим для наработки эмалей зеленых тонов. Новая модификация стандартного пигмента оранжевого К марки Б - пигмент оранжевый К м.Б (p.Orange 34), имеющий более красный оттенок. Обладает высокой кислото-щелочестойкостью. Предназначен для органоразбавляемых ЛКМ декоративного и индустриального назначения. Для производства архитектурных и индустриальных ЛКМ рекомендуется пигмент оранжевый прочный (p.Orange 5). Он также обладает высокой кислото-щелочестойкостью. Имеет самый красный оттенок из всех марок оранжевых пигментов производства ОАО "Пигмент". Линейку наиболее востребованных пигментов для пластиков желтого цвета - желтый 13, желтый 62, желтый 83 - дополнил пигмент желтый прочный (p.Yellow 62). Это марка средне-желтого оттенка. Область применения - окрашивание полимерных материалов (ПВХ, полиолефины). Важная характеристика данного пигмента в том, что он не содержит бария. Специально для тонких полимерных пленок разработан пигмент голубой фталоцианиновый (p. Blue 15:1). Отличительная особенность марки - улучшенная диспергируемость и распределение в тонких полимерных пленках. Новые марки успешно прошли испытания у потребителей. (INFOLine/Advis/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ГЕРМАНИЯ

BASF СТАНДАРТИЗИРОВАЛ НАНЕСЕНИЕ ПОКРЫТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИИ STERON

Ранее специалисты концерна BASF разработали новый способ придания поверхностям необычного внешнего вида путем использования полиуретановой дисперсии, получившей брэндовое наименование Steron(r). Данная технология позволяет получать поверхности, сочетающие различные характеристики многих материалов (кожи, искусственной кожи, ткани, замши и т. д.). Производство покрытий Steron основано на технологии переноса, которая подверглась совершенствованию и автоматизации в течение 2 последних лет. Исходной точкой процесса является создание силиконовой матрицы, на которой с помощью лазера формируется желаемая структура поверхности. После этого на поверхность распыляется тонкий слой полиуретановой дисперсии (по аналогии с методикой, используемой при отливке), который принимает требуемую форму. На этот верхний слой последовательно наносятся базовое покрытие и адгезив. Слой адгезива плотно прижимается к субстрату и склеивается с ним, после чего готовое изделие может быть извлечено из матрицы. Современные лазерные технологии позволяют быстро и экономично создавать матрицы с любым индивидуальным дизайном. Преимущество использования силикона в качестве "матричного" материала состоит в том, что он легко поддается обработке лазером, а извлечение субстрата с покрытием Steron из таких матриц не представляет никакой сложности. Полиуретановая дисперсия обладает микропористостью - это значит, что она (в отличие, например, от обычной отделки "под кожу") может пропускать воздух, что улучшает потребительские характеристики изделий в плане комфорта. Благоприятные характеристики и широкий дизайнерский спектр покрытий Steron делают их подходящими для многих областей применения. Так, при производстве автомобилей кожа и пластик выступают в качестве материалов-субстратов. Технология Steron позволяет по желанию заказчика придавать поверхностям сидений, подголовников, рулевого колеса и других элементов интерьера любую структуру - гладкую, фактурную, бархатистую и т. п. Другим важным аспектом для автомобилестроителей, стремящихся уменьшить вес конструкции, является легкость получаемого материала. По сравнению с кожей, общая масса которой в расчете на одно транспортное средство достигает до 25 кг, весовая экономия здесь может составить более 50%.

Технология Steron может использоваться в производстве различных изделий, от которых требуется соответствие определенным параметрам по внешнему виду и органолептическим качествам. В частности, это относится к предметам одежды, где в качестве материалов-субстратов могут выступать ткани, кожа или пластиковая пленка. Одним из преимуществ кожаных изделий с покрытием Steron является хорошая воздухопроницаемость. Уникальная мягкость на ощупь - качество, которое наверняка будет востребовано модельерами и их клиентами применительно к таким аксессуарам, как шляпки, перчатки, пояса, портмоне и сумки. Кроме того, Steron открывает широкие возможности по использованию различных материалов и дизайнерских решений в производстве обуви. Здесь субстратами также могут выступать ткани, кожа и синтетические материалы. При нанесении на кожу покрытия Steron придают ей особые качества, улучшающие функциональность мебели - устойчивость к царапинам и налипанию загрязнений. Кроме того, технология нанесения покрытия позволяет разнообразить дизайнерские разработки в сегменте высококачественной упаковки. В частности, здесь можно ожидать появления новых стилей с прежде неизвестными "сенсорными" эффектами. (Plastinfo/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

США

ПРОГНОЗ

СПРОС НА ЛАКОКРАСОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ (ЛКМ) БУДЕТ РАСТИ ВСЛЕДСТВИЕ РОСТА СТРОИТЕЛЬСТВА

Спрос на лакокрасочные материалы в Соединенных Штатах будет расти на 4,2% в год и к 2017 г. составит более 5 млрд. л (1,5 млрд. галлонов), что в ценовом выражении превышает \$30 млрд. Такой прогноз дает исследовательская компания Freedonia Group на основе проведенного исследования. Компания прогнозирует увеличение объема потребления лакокрасочных материалов вследствие роста строительства, что обеспечит повышенный спрос на архитектурно-строительные ЛКМ и защитные покрытия для металлоконструкций. Сегмент интерьерных красок будет опережать темпы роста фасадных покрытий. Учитывая повышенное внимание к экологичности материалов и требованиям по защите окружающей среды, аналитики компании ожидают увеличение спроса на материалы с низким содержанием и полным отсутствием летучих органических соединений (ЛОС). (ЛКМ портал/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

**НОВЫЙ ВИТОК ЦЕН НА ПОЛИВИНИЛХЛОРИД (ПВХ) В СЕНТЯБРЕ 2013 ГОДА
ПОСТАВИТ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ОКОННОГО ПРОФИЛЯ В ЖЕСТКИЕ РАМКИ**

В рамках переговоров российских производителей ПВХ относительно контрактных цен на сырье для оконных профилей для поставок в сентябре было заявлено о необходимости повышения цен по сравнению с августовским уровнем. Производители планируют нарастить контрактные цены на ПВХ на 500-1600 руб./т. Положительная динамика роста цен второй месяц подряд поясняется ограниченным предложением по причине плановых остановок на профилактику и снижения импорта, а также более высокими ценами, установленными на импортные поставки смолы. Серьезному удорожанию импортного ПВХ способствовала девальвация рубля по отношению к американскому доллару, вследствие чего многим российским компаниям пришлось отказаться от внешних закупок сырья, включая США. Остановки на плановую профилактику предприятий также внесли коррективы в ценовую политику производителей ПВХ. Повышение контрактных цен на ПВХ поставит местных переработчиков в жесткие условия, так как, скорее всего, будет сохраняться августовский уровень цен на изделия из ПВХ, в частности профильно-погонажные. По расчетам экспертов, сокращение рынка ПВХ окон за январь-июнь составило 5% в натуральном выражении по сравнению с тем же периодом 2012 г. Во втором полугодии 2013 г. на рынке готовой продукции продолжает сохраняться серьезная конкуренция, поэтому любое повышение цен на сырье вынуждает переработчиков идти на снижение маржи. Кроме того, сезонный спад на рынке ПВХ окон также будет препятствовать повышению цен на готовые изделия. ([РосХимия Украины, СНГ, мира](#))

ГРУППА «ПОЛИПЛАСТИК» НАЛАДИЛА ВЫПУСК ТРУБ ИЗ РЕГРАНУЛЯТА

Ориентируясь на опыт европейских производителей и тенденции мирового рынка, группа «Полипластик» приступила к производству нового типа труб - "Корсис ЭКО". Труба предназначена для малонагруженных сетей наружной канализации и водоотведения. Трубы "Корсис ЭКО" производятся на Климовском ТЗ, Чебоксарском ТЗ и заводе Югтрубпласт по ТУ 2248-027-73011750-2013. В отличие от труб "КОРСИС" они полностью изготовлены из регранулята, полученного из отходов производства ПЭ труб и вышедших из употребления полимерных изделий, проходят сокращенную программу приемо-сдаточных испытаний. Это позволяет существенно снизить их стоимость: трубы "Корсис ЭКО" вдвое дешевле труб "Корсис" и в 3,5 раза дешевле ПЭ труб ПЭ 80 SDR 21 аналогичного типоразмера. (Группа «Полипластик»/ [Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЗАО «ТАРКЕТТ» РАЗРАБОТАЛО НОВУЮ КОЛЛЕКЦИЮ НАПОЛЬНЫХ ПОКРЫТИЙ

Компания Tarkett, один из мировых лидеров в производстве напольных покрытий, представляет новую коммерческую коллекцию модульного напольного покрытия Art Vinyl - LOUNGE. Коллекция LOUNGE предназначена для жилых и коммерческих помещений, позволяет создавать индивидуальные интерьеры, зонировать пространство, сочетать различные фактуры и формы, имеет широкий ассортимент цветов и фактур.

Коллекция включает 15 дизайнов "под дерево" в формате планок и 6 дизайнов "под камень" в виде плиток. Все элементы имеют фаску с четырех сторон, что зрительно увеличивает пространство и делает покрытие сложно отличимым от натуральных материалов - дерева и камня. Высокая плотность и износостойкость покрытия (класс помещений 34/43) позволяет применять его на объектах с большой проходимостью и нагрузками.

"Мы все устали от однообразного линолеума и плитки в вузах, поликлиниках, ресторанах и магазинах, от быстро теряющих свой вид ламината и ковролина в офисах, - говорит Татьяна Кузнецова, директор по маркетингу и развитию бизнеса виниловых напольных покрытий компании Tarkett. - Теперь у дизайнеров и архитекторов появилась отличная возможность создать индивидуальный и долговечный пол, который не потребует специального ухода".

Модульный формат Art Vinyl позволяет создавать различные геометрические рисунки, чередовать элементы "под дерево" и "под камень", не прибегая к монтажу порожков. В едином пространстве можно совместить контрастные цвета или градиентный дизайн, выложить классическую "елочку" и "дворцовый паркет". Новое покрытие обладает влагостойкостью и устойчивостью к изменению температур. Прочность гарантирована запатентованной технологией производства. Модульный формат обеспечивает легкую укладку и замену поврежденных участков в случае необходимости. Art Vinyl мягко приглушает звук шагов и подходит для помещений, где звукоизоляция особенно необходима.

Новая коллекция LOUNGE соответствует требованиям пожарной безопасности (KM 2) и имеет необходимые сертификаты, в том числе международный экологический сертификат "Листок жизни". (INFOLine/Advis/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПОЛЬША

OKNOPLAST НАРАЩИВАЕТ ДОЛЮ НА ЕВРОПЕЙСКОМ РЫНКЕ ОКОН ИЗ ПОЛИВИНИЛХЛОРИДА (ПВХ)

Компания Oknoplast озвучила планы на 2013 г., а также состав и задачи группы Oknoplast. Создание группы Oknoplast даст возможность поставлять на европейский рынок более разнообразный ассортимент продукции в сегменте окон и дверей из ПВХ, увеличится доля рынка компании в Польше и за рубежом. Первым подразделением в группе остается компания Oknoplast, которая закрыла 2012 г. с оборотом в 382 млн. злотых и 12% ростом продаж. В структуре ее бизнеса 60% занимает экспорт окон и дверей из ПВХ. Компания активно работает на рынках Австрии, Венгрии, Германии, Италии, Польше, Словакии, Словении, Франции, Чехии и Швейцарии. За последние 12 месяцев компания открыла в этих странах 300 партнерских салонов продаж и расширила дистрибуторскую сеть до 1520 точек. Второе подразделение группы Oknoplast - компания WnD, которая занимается производством ПВХ окон в сегменте "Эконом Плюс". Компания не намерена конкурировать с самыми дешевыми продуктами, которые можно найти как на польском, так и зарубежных оконных рынках. Очень низкая цена обычно отражает низкое качество окон - с низким качеством комплектующих и системам фурнитуры. Компания WnD нацелена объединить хорошее соотношение цены и качества пластиковых окон. Производственная мощность WnD достигает 470 тыс. ПВХ окон в год. Компания обещает динамичное развитие и планирует закончить 2013 г. с оборотом 25 млн. злотых, а также 75% доли экспортных продаж. В общей сложности группа Oknoplast планирует достичь в 2013 г. оборота в более чем 450 млн. злотых и увеличения числа сотрудников до 1200 человек. ([РосХимия Украины, СНГ, мира](#))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

БЕЛАРУСЬ**ОАО «ПКФ «МОДУМ - НАША КОСМЕТИКА» ВЫПУСТИЛО СЕРИЮ «ШЕЛКОВАЯ ЛИНИЯ»**

Парфюмерно-косметическая фабрика "Модум - наша косметика" выпустила серию крем-гелей для душа "Шелковая линия". В серии представлены 5 крем-гелей, каждый из которых имеет тонкий аромат в традициях высокой парфюмерии. Формула густого, кремового геля обеспечивает бережное очищение, защиту и увлажнение кожи благодаря входящим в состав натуральным компонентам: комплекс Hydroviton(r) PLUS с гиалуроновой кислотой нормализует уровень pH, восстанавливает гидролипидный слой, успокаивает кожу и обеспечивает ее глубокое и длительное увлажнение; протеины шелка обладают прекрасными увлажняющими свойствами, активизируют регенерацию кожных покровов, защищают кожу от неблагоприятного внешнего воздействия; гуар защищает кожу от пересушивания при частом мытье, придает коже бархатистость и мягкость. ([intercharm/Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ**БРЭНД R.O.C.S. ВЫПУСТИЛ ЗУБНУЮ ПАСТУ «ЦВЕТOK ЖАСМИНА» С НАТУРАЛЬНЫМИ ЭКСТРАКТАМИ**

Брэнд R.O.C.S. представляет новый продукт - зубную пасту "Цветок жасмина", обеспечивающую комплексную защиту зубов и десен, усиленную натуральными экстрактами. Аромат живых цветов жасмина и листьев зеленого чая гарантируют удовольствие и обеспечивают свежесть дыхания.

Эта зубная паста, разработанная научной лабораторией WDS, позволяет эффективно бороться с поверхностными окрашиваниями, возвращает эмали здоровье и блеск, помогает предотвратить образование налета и пигментаций. Паста содержит экстракт листьев китайского чайного куста - природный источник мощных антиоксидантов (полифенолов), обладающих ярко-выраженными противовоспалительными свойствами. Паста осветляет эмаль зубов и придает ей блеск, укрепляет твердые ткани зубов и предупреждает развитие кариеса, на длительный срок обеспечивает чистоту зубов и десен, предупреждает образования темного налета и зубного камня. Она способствует устранению кровоточивости и воспаления десен, придает свежесть дыханию, нормализует состав микрофлоры полости рта и устраняет дисбактериоз. Паста "Цветок жасмина" не содержит фтор и антисептики.

Особенность "Цветка жасмина" - увеличенный тюбик (94 г). Он удобен в использовании: пасту можно поставить на любую горизонтальную поверхность. Новая форма тюбика впервые применяется в линейке зубных паст от R.O.C.S. ([intercharm/Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПО ИТОГАМ I ПОЛУГОДИЯ 2013 ГОДА**ОАО «НЭФИС КОСМЕТИКС» УВЕЛИЧИЛО ПРОДАЖИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ ПРОДУКЦИИ**

ОАО "Нэфис Косметикс" по итогам первого полугодия увеличило продажи основных видов продукции: стиральных порошков - на 9%, жидких моющих средств - на 10%. При этом компания прочно удерживает 2 место в России в рейтинге производителей ЖМС для посуды, 3 место - в стиральных порошках и гелях для стирки. В течение полугодия компания добилась максимальной доли рынка: по стиральным порошкам этот показатель составил 14,8% (данные аудита розничных продаж ACNielsen, март-апрель 2013 г.), по жидкостям для мытья посуды - 28% (май-июнь 2013 г.). «Результаты первого полугодия оказались вполне благоприятными. В ближайших планах - расширение производственных мощностей в сегмента бытовой химии, - прокомментировал итоги полугодия генеральный директор ОАО "Нэфис Косметикс" Дмитрий Хайбуллин. ([Ruhim/Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЦЕНЫ**ОАО «НЭФИС КОСМЕТИКС» ПОВЫШАЕТ ЦЕНЫ НА НЕКОТОРЫЕ ВИДЫ ПРОДУКЦИИ С 16 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**

С 16 сентября ОАО "Нэфис Косметикс" повышает цены на отдельные категории продукции. Повышение цен связано с увеличением стоимости основного и вспомогательного сырья, происходящего вследствие роста курса международных валют. Повышение составит: CMS AOS 400 гр + 5%; CMS AOS 1500 гр, 3000 гр +3%; CMS BiMAX 400 гр +2%; CMS BiMAX 900, 1500, 1800, 4000, 6000 гр +5%; CMS Sorti все +5%, кроме весового 20 кг (без повышения); СМС Биолан все +5%, кроме 6000 гр (+2%); ЖМС AOS 500 и 1000 гр +2%. ЖМС Sotri, ЖМС Биолан, ЖМС для стирки BiMAX, кондиционеры для белья, чистящие порошки, туалетное мыло, шампуни, хозяйственное мыло, жидкое мыло, свечи, гели для душа - без повышения. ([Ruhim/Химия Украины, СНГ, мира](#))

ЗАО «КОЛГЕЙТ-ПАЛМОЛИВ» С 1 ОКТЯБРЯ 2013 ГОДА ПОВЫШАЕТ ЦЕНЫ НА РЯД ПРОДУКТОВ

С 1 октября ЗАО "Колгейт-Палмолив" повышает цены на ряд продуктов. Повышение составит: зубные пасты Colgate от 2% до 5%; зубные щетки Colgate от 5% до 20,2%; ополаскиватели для полости рта Colgate PLAX от 3% до 5%; зубную нить, ленту, межзубные ершики на 6%; гели для душа 250 мл Palmolive от 3,5% до 4%; гели для душа 750 мл и 1000 мл Palmolive от 3,5% до 4%; жидкое мыло Palmolive на 4%; твердое мыло Palmolive на 2,5%; шампуни Palmolive на 4%; средства для бритья Mennen на 2%; дезодоранты-антиперспиранты Lady speed stick на 1%; дезодоранты-антиперспиранты Mennen speed stick от 1% до 2%. ([Ruhim/Химия Украины, СНГ, мира](#))

ШВЕЙЦАРИЯ**КОМПАНИЯ GREYMU РАЗРАБОТАЛА ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ ПРОДУКТ ПО УХОДУ ЗА ВОЛОСАМИ**

Компания Greyму - крупный европейский холдинг, занимающийся производством профессиональной продукции по уходу за волосами. Формула продуктов марки разработана в научных лабораториях Швейцарии и создана на основе натуральных природных ингредиентов: трав и цветов, произрастающих в районе Швейцарских Альп. Каждый продукт марки Greyму содержит такое количество разнообразных полезных растительных экстрактов, что способен восстановить в короткие сроки даже самые истощенные волосы. В средствах марки также используются минеральные соли, экстракт черной икры, экстракт жемчуга и даже шелк.

Этот уникальный комплекс природных веществ помогает поддерживать естественный баланс увлажненности кожи головы и волос, обогащает их полезными минералами и витаминами, предотвращая старение волос, снижая негативные факторы воздействия на них окружающей среды и стрессов. ([Ruhim/Химия Украины, СНГ, мира](#))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

РОССИЯ**В КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТРОЯТ ПЕРВОЕ В СТРАНЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ ПО ВЫПУСКУ БИОКОМПОЗИТОВ НА ОСНОВЕ МОЛОЧНОЙ КИСЛОТЫ**

Первое в РФ биотехнологическое предприятие по ректификации молочной кислоты и производству биоконпозитов на ее основе будет построено в Калининградской области. Проект реализует компания "Поликомплес". Инвестиции в проект составят 1,2 млрд. руб. Изначально на предприятии, первую очередь которого введут в строй в ноябре 2013 г., будут осуществлять ректификацию молочной кислоты и производство биополимеров на ее основе. Конечная цель проекта - выпуск экологически безопасных антигололедных реагентов и биоконпозитов. На производстве будет создано около 180 рабочих мест. Ежегодный объем очищенной молочной кислоты составит более 16 тыс. т, биоконпозитов - 50 тыс. т. (ИТАР-ТАСС/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОГНОЗ**ПРОИЗВОДСТВО БИОТОПЛИВА К 2018 ГОДУ ВЫРАСТЕТ В НЕСКОЛЬКО РАЗ**

Правительство утвердило дорожную карту развития биотехнологий. Данный план содержит меры, направленные на развитие исследований и разработок, производственного потенциала и кооперации, включая региональный и международный уровень, а также совершенствование государственного регулирования и подготовки кадров. Регионы в 2015 г. должны реализовать 10, а в 2018 г. - 20 инновационных проектов по созданию альтернативных источников энергии, в том числе биотоплива по сравнению с 2 проектами в 2012 г. Доля моторного биотоплива и его компонентов в общем объеме потребления топлива в 2018 г. должна достигнуть 8%, в настоящее время моторное биотопливо в РФ не производится. Производство твердого биотоплива в 2018 г. должно вырасти более чем в 5 раз до 16 млн. т по сравнению с 3 млн. т в 2012 г. По прогнозам, мировой рынок биотехнологий в 2025 г. достигнет \$2 трлн. Традиционными производителями и потребителями продукции биотехнологий являются высокоразвитые страны - США, Евросоюз, Япония, Канада, доля России на мировом рынке биотехнологий - менее 0,1%, а по ряду сегментов, в том числе биоразлагаемые материалы и биотопливо, продукция не производится. Экспорт биотехнологической продукции в 2018 г. должен вырасти более чем в 50 раз до 50 млрд. руб. по сравнению с менее 1 млрд. руб. в 2012 г. (Росс/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

МИРОВОЙ РЫНОК**БИОПРЕПАРАТЫ, НАИБОЛЕЕ ПОДВЕРЖЕННЫЕ КОНКУРЕНЦИИ СО СТОРОНЫ БИОАНАЛОГОВ**

В связи с недавними рекомендациями Комитета по лекарственным препаратам для применения у человека (Committee for Medicinal Products for Human Use) Европейского агентства по лекарственным средствам (European Medicines Agency) утвердить биоаналоги лекарственного средства Remicade(r)/Ремикейд(r) (инфликсимаб), разработанные "Celltrion" и "Hospira", компания "FirstWord analysis" составила рейтинг биопрепаратов, которые будут наиболее подвержены конкурентному давлению со стороны биоаналогов, находящихся в настоящее время в стадии разработки.

Препарат Rituxan(r)/Мабтера(r) (ритуксимаб) компаний "Genentech" и "Biogen Idec", судя по количеству биоаналогов (22 на разных стадиях разработки), станет их главной мишенью. Объем продаж препарата Rituxan(r) в 2012 г. составил около \$6,5 млрд. Кроме того, патент на это лекарственное средство в ЕС истекает в 2013 г., в США - в 2015 г. Эти факторы делают Rituxan(r) очевидным выбором для разработчиков биоаналогов, среди которых такие тяжеловесы мировой фарминдустрии, как "Pfizer" и "Merck & Co.". Препарат Enbrel(r)/Энбрел(r) (этанерцепт) занимает 2 место по популярности и имеет 17 биоаналогов, находящихся в стадии разработки. Объем продаж этого лекарственного средства в 2012 г. составил \$7,9 млрд., а срок действия его патента в ЕС истекает в 2016 г. Это делает Enbrel весьма привлекательным для разработчиков биоаналогов, среди которых "Sandoz" (дочерняя компания "Novartis") и "Daiichi Sankyo". Еще одной целью для разработчиков биоаналогов является Herceptin/Герцептин (трастузумаб), имеющий 9 биоаналогов в стадии доклинических или клинических исследований. Один из них разрабатывает компания "Pfizer". С учетом того, что в ЕС срок действия патента на данный препарат истекает в 2014-2015 гг., а в США - в 2019 г., становится понятным стремление компаний разработать биоаналоги, призванные его заменить. Производитель оригинального лекарственного средства - компания "Roche" - приступила к внедрению инновационных препаратов, которыми она сможет заменить Herceptin, - Kadcyra (трастузумаб эмтансин) и Perjeta (пертузумаб). Humira(tm)/Хумира(tm) (адалимумаб, "AbbVie") - самый продаваемый биопрепарат в мире, объем продаж которого в 2012 г. составил \$9,3 млрд. Поэтому то, что он имеет сравнительно мало биоаналогов, удивляет. Срок действия патента на Humira истекает в ЕС в 2018 г., в США - в 2016 г. У разработчиков биоаналогов остается не так много времени для выведения своих лекарственных средств на рынок. В июне 2013 г. "Pfizer" приступил к I фазе клинических исследований биоаналога. Свой биоаналог препарата Humira разрабатывает и "Boehringer Ingelheim". В 2012 г. компания завершила I фазу клинических исследований.

Этот рейтинг показывает, что борьба на зарождающемся рынке биоаналогов начинает набирать обороты. (Аптека Онлайн/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ПРОГНОЗ**СПРОС НА БИОРАСТВОРИТЕЛИ ДО 2018 ГОДА БУДЕТ РАСТИ**

Емкость рынка растворителей на биологической основе в 2012 г. составила \$4 млрд. По оценкам экспертов из Marketsandmarkets, к 2018 г. она увеличится до \$6,5 млрд. Таким образом, рост с 2013 г. по 2018 г. будет на уровне 8,5%. Основными потребителями данного сырья останутся производители лакокрасочных материалов, чистящих средств и типографских красок. Так называемые биорастворители пользуются повышенным спросом в Северной Америке, где законодательные инициативы в области экологии существенно ограничили производителей ЛКМ в выборе сырьевых компонентов. Далее следует Европа и Азиатско-Тихоокеанский регион. Среди растущих рынков маркетингологи выделяют Японию, Нидерланды, Германию, Китай и Индию. В числе ключевых поставщиков называются BioAmber, BASF, DuPont, Dow Chemical, Vertec BioSolvents. (ЛКМ портал/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

БЕЛАРУСЬ

МИНЗДРАВ БУДЕТ УЧАСТВОВАТЬ В МЕЖДУНАРОДНОЙ СИСТЕМЕ СЕРТИФИКАЦИИ ФАРМПРОДУКТОВ

Управление фармацевтической инспекции и организации лекарственного обеспечения Министерства здравоохранения Беларуси определено в качестве компетентного национального органа, участвующего в системе сертификации Всемирной организации здравоохранения, сообщила начальник управления фармацевтической инспекции и организации лекарственного обеспечения Людмила Реутская. "Минздрав получил от ВОЗ официальное согласие на участие в международной системе сертификации фармацевтических продуктов, которая разработана ВОЗ с тем, чтобы в страны поступала качественная, не фальсифицированная продукция", - сказала Людмила Реутская.

Министерство здравоохранения Беларуси в рамках системы сертификации ВОЗ имеет официальное право на выдачу сертификата фармацевтического продукта (СРР), который необходим для регистрации продукции за рубежом, а также дает возможность производителям лекарственных средств расширять рынки сбыта, способствует росту экспорта. Теперь ведомство может незамедлительно проинформировать Всемирную организацию здравоохранения в случае выявления лекарственного средства, в отношении которого может иметься подозрение о серьезном дефекте качества или другого фактора риска. Для исполнения своих функций в системе сертификации в Минздраве созданы прозрачная система регистрации лекарственных средств, четкий порядок лицензирования производителей и дистрибуторов медикаментов, система законодательно установленных требований к производству лекарств, которые гармонизированы с правилами производства лекарственных средств Евросоюза и Всемирной организации здравоохранения. Законодательством Беларуси установлено, что требованиям GMP (Good Manufacturing Practice - надлежащей производственной практики) должны соответствовать все производители лекарственных средств в Беларуси, в том числе осуществляющие экспорт. В республике работает эффективная система контроля качества лекарственных средств, предусматривающая как проверку до выпуска в обращение, так и находящихся в обращении на территории республики всех зарегистрированных медикаментов. Контроль ведут 12 независимых лабораторий. (БЕЛТА/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ

В ЯРОСЛАВЛЕ ПУЩЕН ФАРМАЦЕВТИЧЕСКИЙ ЗАВОД TAKEDA

Фармацевтический завод Takeda в Ярославле, построенный за EUR75 млн., объявил о пуске коммерческого производства - завод будет упаковывать и поставлять на российский рынок раствор "Актовегин". Компания "Такеда Россия" (ранее "Никомед Россия") приступила к строительству завода в 2010 г. и завершила в 2012 г. В конце 2012 г. предприятие получило лицензию, дающую право на осуществление производственной деятельности. Теперь завод приступил к работе. "Это первый завод в ярославском фармкластере, на котором будет выпущена продукция", - сказал глава компании "Такеда Россия" Андрей Потапов. На первом этапе предприятие приступит к вторичной упаковке раствора для инъекций "Актовегин", поступающего из Австрии, в ампулы емкостью 2 и 5 мл. Препарат поступит на российский рынок осенью. С 2014 г. предприятие начнет собственное производство раствора "Актовегин". Мощность производства составит 40 млн. ампул емкостью 2 мл и 50 млн. ампул емкостью 5 мл в год. Кроме того, в 2014 г. стартует выпуск препаратов "Кардиомагнил", "Кальций-Д3 Никомед" - до 2 млрд. таблеток в год.

"Такеда Россия" входит в состав Takeda Pharmaceutical International GmbH, является дочерним предприятием японской фармацевтической компании Takeda Pharmaceutical Company Limited. (Прайм/Advis/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ООО «ЗАВОД МЕДСИНТЕЗ» НАЧИНАЕТ ВЫПУСК АНТИБИОТИКА ПРОТИВ ТУБЕРКУЛЕЗА

Новоуральский завод "Медсинтез" 9 сентября выпустил первую партию антибиотика "Авелокс". Производство препарата нового поколения идет в рамках договора, подписанного с немецкой компанией Bayer, рассказал председатель совета директоров "Медсинтеза" Александр Петров (младший). "В конце августа был подписан договор о производстве лекарственных средств с Bayer. Был оформлен как рамочный договор на все лекарства и всю производственную цепочку компании, так и договор по препарату "Авелокс". Это антибиотик последнего поколения, к которому еще нет устойчивых штаммов. Потребность в "Авелоксе" очень высокая. Он активно применяется в лечении туберкулеза. Это очень хороший препарат средней ценовой категории, его продажи будут идти по всей стране. У него очень мало побочных явлений, врачи любят назначать его пациентам", - подчеркнул Александр Петров. Первая партия российского антибиотика, произведенного по немецким стандартам, будет отправлена на склад для тестирования, а через полгода "Медсинтез" выпустит коммерческую партию "Авелокса". Современный лекарственный препарат появится на российском рынке в 2014 г. Не исключено, что антибиотик будет экспортироваться: во-первых, соглашение с Bayer это позволяет, во-вторых, российский "Авелокс" не будет отличаться от европейского. Свердловский завод успешно прошел двухгодичную проверку стандартов качества, по итогам которой было дано заключение: "Медсинтез" готов выпускать лекарства в соответствии с высокими требованиями Bayer.

Ключевое соглашение между "Медсинтезом" и Bayer было подписано в ноябре 2012 г. В настоящее время зарубежные и российские сотрудники фирмы Bayer проводят обучение специалистов завода, передают ноу-хау и современные технологии производства лекарств европейского уровня. "На первом этапе они нас обучают и дают заказ на определенную продукцию, на втором этапе планируется совместная разработка лекарственных препаратов, новых молекул и продвижение их на российский рынок. Это будут антибиотики, рентген-контрастные вещества и неврологические вещества", - рассказал о планах сотрудничества Александр Петров. Сейчас "Медсинтез" и Bayer ведут переговоры по дальнейшему сотрудничеству в рамках совместного производства рентген-контрастных препаратов. Это вещества, которые используются в кардиодиагностике и при выявлении онкологических заболеваний. Концепт-проект цеха рентген-контрастов готов, осталось согласовать объемы выпуска препарата с немецкой стороной. "Мы ведем переговоры с немцами, чтобы определить количество лекарств, которые будут продаваться на рынке. От этого будет зависеть мощность цеха, финансирование, инвестиции. Концепт-проект мы сделали, но там заложена очень большая мощность - можно полимра обеспечить рентген-контрастными веществами. Сейчас проект приводят в соответствие с потребностями российского рынка и рынка СНГ", - отметил А. Петров. Объем потребления рентген-контрастных препаратов продолжает расти, так как российские клиники в рамках модернизации здравоохранения закупают современное диагностическое оборудование. Для его работы необходимы расходные материалы, в том числе рентген-контрасты. (EANEWS.ru/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

УКРАИНА**КАБИНЕТ МИНИСТРОВ УВЕЛИЧИЛ ФИНАНСИРОВАНИЕ
УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДОГО РАКЕТНОГО ТОПЛИВА НА 2013 ГОД**

Кабмин увеличил финансирование бюджетной программы на 2013 г. по утилизации твердого ракетного топлива на 69,3%, или на 183,3 млн. грн. до 447,975 млн. грн. Об этом говорится в распоряжении Кабмина №651 от 28 августа. Дополнительные средства на утилизацию выделяются за счет сокращения финансирования бюджетной программы по выполнению долговых обязательств по кредитам, привлеченными под госгарантии для реализации проекта "Циклон-4" и создания Национальной спутниковой системы. Объем предусмотренных бюджетом средств на эти проекты сокращен на 206,250 млн. грн. до 478,457 млн. грн. Утилизацией ТРТ занимается ГП "НПО "Павлоградский химический завод" (Днепропетровская обл.), которое в 2011 г. ввело в эксплуатацию промышленную установку по извлечению гидромеханическим способом твердого ракетного топлива межконтинентальных баллистических ракет РС-22. С 1999 г. по 2013 г. Государственное космическое агентство вложило \$194,5 млн. в демонтаж, хранение и безопасное обслуживание твердотопливных двигателей ракет РС-24 и в разработку и строительство 3 установок объекта по утилизации пустых корпусов двигателей. (Українські новини/[Хімія України, СНГ, мира](#))

КАЗАХСТАН**ОСТАТКИ МЕЛАНЖА ВЫВЕЗЕНЫ В РОССИЮ ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ**

Более 400 т компонента ракетного топлива вывезено из Республики Казахстан в Российскую Федерацию для утилизации "29 июня на станции Сарыозек в Алматинской области были завершены работы по погрузке 410 т запасов компонента топлива меланж в российские цистерны для отправки в Российскую Федерацию и утилизации на промышленных предприятиях", - сообщил начальник центра по контролю за сокращением вооружения и обеспечению инспекционной деятельности при министерстве обороны РК Амангельды Аубакиров на пресс-конференции. Работы проводились техническими специалистами Министерства обороны РК при непосредственном содействии экспертов и специалистов ОБСЕ, Российской Федерации и Украины. Большая часть проекта профинансирована за счет казахстанской стороны, в финансовом обеспечении проекта есть вклад Испании. Общая сумма затраченных средств - EUR600 тыс., из них EUR150 тыс. выделила Испания. "В целях обеспечения безопасности и предотвращения аварийных ситуаций Министерство обороны обратилось с заявкой в ОБСЕ для оказания содействия по вывозу меланжа для утилизации", - говорится в пресс-релизе Министерства обороны. Согласно пресс-релизу, заявка Казахстана об оказании содействия по утилизации меланжа находилась в ОБСЕ с 2006 г. "Химические свойства меланжа пришли в негодность. Он не годится для заправки ракет, но с каждым годом приобретает все более агрессивные свойства. Он разъедает стенки цистерн и возникает опасность пролива", - пояснил полковник.

По данным Минобороны, 8 цистерн с последними остатками компонента ракетного топлива меланж одним составом вывезли из Казахстана в Россию. Меланж - компонент жидкого ракетного топлива, используемый в качестве окислителя. Основной компонент - азотная кислота. Применяется в боевых ракетах средней и меньшей дальности, космических ракетах-носителях и на космических аппаратах. Кроме советских ракетных комплексов использовался также в китайских боевых ракетах и первых ракетах-носителях в 1960-70-е годы. ([forbes.kz/Хімія України, СНГ, мира](#))

ПАРФЮМЕРИЯ. КОСМЕТИКА**РОССИЯ****UNILEVER УДВОИТ ПРОИЗВОДСТВО КОСМЕТИКИ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ**

Unilever начинает модернизацию принадлежащего ей завода по выпуску косметической продукции и бытовой химии "Северное сияние". Российское ООО "Юнилевер Русь" инвестирует EUR36 млн. в строительство мощностей площадью 7,5 тыс. кв. м и реконструкцию производственно-складского комплекса (30 тыс. кв. м). За счет этого компания планирует удвоить объем выпуска продукции. За 2012 г. объем выпуска составил 300 млн. единиц товаров, благодаря новым технологиям объем косметической продукции будет удвоен до 600 млн. единиц. Сегодня завод в Петербурге выпускает половину от всего объема средств личной гигиены, который производит компания в России. Ожидается, что наращивание выпуска позволит Unilever полностью закрыть потребности россиян но и экспортировать косметическую продукцию в Европу и страны Азиатско-Тихоокеанского региона до 2020 г.

Завод "Северное сияние" выпускает косметическую продукцию под брендами Timotei, Sunsilk, Rexona и Dove. Согласно данным Euromonitor International, по итогам 2012 г. объем парфюмерно-косметического рынка России составил 430 млрд. руб. Объем продукции, произведенной компанией Unilever, составил 7,4%. ([intercharm/Хімія України, СНГ, мира](#))

ВЕЛИКОБРИТАНИЯ**БРЭНД BUTTER LONDON ВЫПУСТИЛ ПЕРВУЮ ДЕКОРАТИВНУЮ КОСМЕТИКУ**

Британский брэнд, который известен как производитель лаков для ногтей и продуктов для маникюра, объявил о выпуске линии косметики. Первая коллекция будет представлять осенние продукты макияжа. Новинки заметно отличаются от всего, что сейчас есть на рынке. Девиз продуктов для маникюра: цвет без компромиссов. Этим же принципам придерживается Butter London при создании средств макияжа. Декоративная косметика получилась красочной, динамичной - калейдоскоп оттенков и текстур. Цвета яркие, неожиданные и бескомпромиссные. Вместе с этим, брэнд продолжает изыскания в деле безопасности и экологичности. Новинки без фталатов и парабенов, высоко пигментированные и безопасные. Кремовые румяна в компактах выпущены в 4 оттенках - от фуксии до абрикосовых. Тонирующий бальзам для губ Lipru увлажняет и дает цвет, легко наносится, состоит из 6 тонких оттенков со свечением. Кремовые тени - с мерцающим финишем. Карандаш для глаз проявляется в течение 24 часов: цвет остается долго и не тускнеет. Тушь для ресниц обладает ярким цветом и стойкой формулой. ([MyCharm/Хімія України, СНГ, мира](#))

ГЕРМАНИЯ

КОМПАНИЯ SCHWARZKOPF & HENKEL ОБНОВИЛА СЕРИЮ DIADEMINE «ОСНОВНАЯ ПРОГРАММА»

Обновлена серия Diademine "Основная программа", в которую входят очищающие и ухаживающие средства, отвечающие потребностям всех типов кожи, а также специальные продукты антивозрастной линии. Продукты серии содержат провитамин В5, витамин Е, УФ-фильтры, а также природные компоненты, которые предотвращают потерю эластичности, появление первых морщин и обеспечивают здоровый цвет лица. Ежедневное использование средств "Основной программы" избавит кожу от следов усталости и будет способствовать ее укреплению. Кожа станет гладкой и бархатистой. В серию "Основная программа" входят 15 средств для разных типов кожи: очищающий спрей 3 в 1, увлажняющее очищающее молочко, успокаивающий тоник, дневной крем, очищающий пилинг, балансирующий гель для умывания, сужающий поры крем-гель для умывания, лосьон для снятия макияжа с глаз, двухфазный экспресс-лосьон для снятия макияжа с глаз, антивозрастные средства. Новинки серии - крем для умывания и дерматологическое мыло. Крем для умывания с белым чаем и витамином С бережно очищает кожу от загрязнений, помогает снять макияж, поддерживает водный баланс. После умывания кожа становится свежей и сияющей. Крем идеально подходит для ежедневного применения. Дерматологическое мыло с маслами миндаля и авокадо поддерживает водный баланс, помогая коже оставаться гладкой и ухоженной. Мыло подходит как для лица, так и для тела. Масла миндаля и авокадо обеспечивают питание и увлажнение, бережно очищая кожу. (intercharm.com/Химия Украины, СНГ, мира)

ИТАЛИЯ

LOVERDOSE TATTOO - ФИНАЛЬНОЕ ИЗДАНИЕ ПОД ИМЕНЕМ LOVERDOSE ОТ БРЭНДА DIESEL

Под именем Loverdose Tattoo от Diesel скрывается страстный и сексуальный запах для уверенных женщин. Новая "доза любви" от Diesel посвящена татуировкам. Запах открывается союзом цитрусовых нот (бергамот и цедра мандарина), листьев черной смородины и гвоздики. Сердце состоит из ярких цветочных аккордов: роза, цветы апельсина, жасмин. Цветочный букет разогревается нотами шлейфа: вареный рис, молоко, ваниль, бобы тонка. Это финальное издание под именем Loverdose. Аромат вышел в виде EDT (30, 50 75 мл). (MyCharm.com/Химия Украины, СНГ, мира)

ИСПАНИЯ

БРЭНД LOEWE ВЫПУСКАЕТ НОВЫЙ ЖЕНСКИЙ АРОМАТ AURA

Испанский бренд Loewe выпускает новый женский аромат Aura, вдохновляющий и эмоциональный. Начальные ноты волнуют, средние - подчеркивают женственность, базы оставляют яркий шлейф. Верхние ноты новинки - розовый перец, красная смородина; сердце - роза, жасмин; база - кожа Loewe, австралийский сандал. Аромат выходит в сопровождении продуктов ухода за телом. (MyCharm.com/Химия Украины, СНГ, мира)

США

БРЭНДОМ SALLY HANSEN РАЗРАБОТАНЫ НОВЫЕ ТЕКСТУРЫ ЛАКОВ ДЛЯ НОГТЕЙ

Мех и сахар - такие текстуры представляет американский бренд для 2013 г. Марка выпустила 2 линии новых лаков: Fuzzy Coat (текстура мех) и Sugar Coat (текстура сахар). Сахар - интерпретация модного в 2013 г. "жидкого песка", текстуры, имитирующей мокрый песок на ногтях. Сахарная текстура от Sally Hansen - полуглянцевая, как застывшая карамель. Для лучшего эффекта следует наносить два слоя лака. Представлена 8 оттенками: Bubble Plum, Sugar Fix, Cherry Drop, Sweetie, Razzleberry, Sour Apple, Cotton Candies, Lick-O-Rich. Мех - "перья", но в более мелкой проработке. Предложены 8 новинок: Wool Lite, All Yarned Up, Tight Knit, Fuzzy-Sea, Fuzzy Fantasy, Wool Knot or Tweedy. Обладает быстро сохнущей формулой. (MyCharm.com/Химия Украины, СНГ, мира)

ФРАНЦИЯ

БРЭНД GUERLAIN СОЗДАЛ ТОНАЛЬНЫЙ КРЕМ TENUE DE PERFECTION

Коллекция тональных средств от Guerlain пополняется тональным кремом Tenue de Perfection. С помощью уникальной формулы Time-Proof обеспечивается стойкость до 16 часов. Это мультисенсорный эликсир, который приспособлен к любым ситуациям, чтобы обеспечить безупречный цвет лица.

Guerlain впервые создает уникальную формулу на основе трех эфирных масел, которые постепенно испаряются, оставляя на коже три последовательных эффекта: первое масло улетучивается сразу же под кончиками пальцев, текстура идеально прилегает и тает на коже, мгновенно обретается ощущение нежности; второе масло, более обволакивающее, обеспечивает покрывающую способность и однородность, прежде чем полностью исчезнуть; третье масло выделяет и фиксирует на коже комплекс Time-Proof, который гарантирует стойкость на протяжении многих часов.

Guerlain создал сложный комплекс, состоящий из абсорбирующих пудр и корректирующих пигментов, который начинает действовать мгновенно, создавая на коже эффект бархатистости и обеспечивая безупречное покрытие, однородность и стойкость в любых ситуациях. Tenue de Perfection - это легчайшая эмульсия, которая сливается с кожей, не создавая эффекта маски. (MyCharm.com/Химия Украины, СНГ, мира)

ЖИДКОЕ ТОНАЛЬНОЕ СРЕДСТВО КОМПАНИИ L'OREAL ПРЕВРАЩАЕТСЯ В ПУДРУ

Инновационный продукт от L'Oreal называется Magic Nude Liquid Powder Foundation SPF 18. Жидкое тональное средство легко ложится на кожу ровным слоем шелка и приобретает на поверхности пудровый финиш. Средство выравнивает тон, обладает свойствами консилера и хорошего увлажнителя. Продукт подходит для летнего "макияжа без макияжа" и жаркой погоды, матирует кожу, контролирует жирный блеск. (MyCharm.com/Химия Украины, СНГ, мира)

ЛИМИТИРОВАННЫЙ ЛЮКСОВЫЙ АРОМАТ ALIEN PIERRE MAGIQUE ВЫПУСТИЛ БРЭНД THIERRY MUGLER

Бренд Thierry Mugler представляет женский люксовый аромат Alien Pierre Magique. Критики назвали запах ярким, загадочным, пробуждающим чувства и эмоции. Композиция Alien Pierre Magique от Thierry Mugler - сочетание цветочных и древесных нот, согретых нотами янтаря. Издание лимитированное и не дешевое - EUR64 за 40 мл EDP. Открывается аромат жасмином самбак. Ноты сердца - кашемировая древесина и солнечные аккорды. База добавляет тепла белым янтарем, делая композицию объемной и глубокой. (MyCharm.com/Химия Украины, СНГ, мира)

Читайте на эту тему в «Химии Украины, СНГ, мира» (<http://ukrchem.dp.ua/>)

БЕЛАРУСЬ**С 1 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА ЭКСПОРТНЫЕ ПОШЛИНЫ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ ПОВЫШЕНЫ**

В Беларуси с 1 сентября экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты повышены до российского уровня. Такое решение закреплено постановлением Совета министров №760 от 29 августа 2013 г. Так, с 1 сентября ставка экспортной пошлины на сырую нефть составляет \$400,7/т против \$379,8/ту, установленной с 1 августа 2013 г. (рост на 5,5%). Единая ставка пошлины на светлые и темные нефтепродукты (кроме бензина), которая с 1 октября 2011 г. унифицирована на уровне 66% пошлины на нефть, с 1 сентября составляет \$264,4/т против \$250,6/т в августе. Такая же пошлина установлена на бензол, толуол, ксилолы. Пошлина на пропан, бутаны, этилен, пропилен, бутилен и бутадиен, прочие сжиженные газы повышена с \$40,5 до \$75,5/т. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

РОССИЯ**ПОШЛИНА НА ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ С 1 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА УВЕЛИЧЕНА**

Экспортная пошлина на нефть с 1 сентября увеличена на \$20,9 до \$400,7/т. Льготная ставка на нефть Восточной Сибири, каспийских месторождений и Приразломного месторождения составляет \$196,5 против \$180,8/т в августе. Пошлина на сверхвязкую нефть (ставка 10% от пошлины на нефть) составляет \$40 против \$37,9/т. Пошлина на светлые и темные нефтепродукты, которая с 1 октября 2011 г. унифицирована на уровне 66% от пошлины на нефть, с 1 сентября равна \$264,4/т. С 1 августа она была установлена на уровне \$250,6/т. Пошлина на экспорт бензина, исходя из коэффициента 0,9, в сентябре повышена до \$360,6/т с \$341,8/т в августе. Пошлина на сжиженный углеводородный газ в сентябре увеличена до \$75,5/т, в августе она находилась на уровне \$40,5/т. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))

ВЫСТАВКИ. КОНФЕРЕНЦИИ. СИМПОЗИУМЫ**РОССИЯ****МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «ГАЗОВЫЙ КОНДЕНСАТ 2013»**

В индустриально развитых регионах России не хватает сырья для расширения центров нефтегазохимии. При этом российские добывающие компании говорят о больших запасах газового конденсата, который в будущем может стать препятствием для наращивания объемов добычи газа. Внутри страны достаточно ресурсов для удовлетворения и формирования спроса. Однако недоразвитая инфраструктура транспортировки доводит ситуацию до абсурда, когда при добыче природного газа ценнейший газовый конденсат может быть закачан обратно в пласт.

Международную конференцию "Газовый конденсат 2013" организовала компания CREON Energy. Потенциально разработка новых газоконденсатных месторождений может полностью насытить российский рынок сырьем для нефтехимии. Однако по какому пути добывающие компании отправят ценный ресурс - на внутреннюю переработку или на экспорт - пока не ясно.

Роман Следецкий, начальник отдела по работе с нефтегазохимическими предприятиями компании "Газпром", крупнейшего производителя и переработчика газового конденсата (ГК) в России, сообщил, что товарного конденсата в распоряжении холдинга на сегодняшний день немного. Однако за последние год-два компания начала наращивать присутствие на данном рынке, что связано, в первую очередь, с разработкой Надым-Пур-Тазовских месторождений. По словам эксперта, количество сырья в перспективе будет расти. Ограничения по объемам переработки ГК в Западной Сибири могут стать серьезным сдерживающим фактором по добыче природного газа в будущем. В связи с этим "Газпром" в настоящее время реализует масштабную инвестиционную программу расширения мощностей в Западной Сибири по подготовке, транспортировке и стабилизации газового конденсата. С развитием добычи в Надым-Пур-Тазе появляется большое количество относительно "тяжелого" конденсата ачимовских залежей, который планируется "выводить" отдельно от уренгой-сургутского направления (вследствие ограничения по содержанию парафинов). На сегодняшний день разработана и реализуется так называемая альтернативная схема, которая предполагает строительство установки по стабилизации ГК, поступающего с залежей ачимовских горизонтов Уренгойского НГКМ. Далее по отдельному продуктопроводу сырье будет транспортироваться в Пур-Пе и сдаваться в систему "Транснефти". Основные объемы продукции пойдут на обеспечение потребности "Газпром нефтехим Салавата", который покупает нефть на свободном рынке. Совокупный объем стабилизированного газоконденсата прогнозируется на уровне около 8 млн. т/год. Кроме того,

для обеспечения переработки дополнительных объемов сырья запланировано расширение продуктопровода Уренгой - Сургут и мощностей по стабилизации Сургутского ЗСК. Также в Сургуте в 2013 г. вводится дополнительная эстакада (еще одна была пущена в 2012 г.). Мощности по отгрузке товарного конденсата составят до 4,5 млн. т/год. При этом "Газпром" оценивает возможность размещения на внутреннем рынке (с учетом "Газпром нефтехим Салават") 2,5-3,5 млн. т. Остальные объемы предполагаются к поставке на экспорт. Основное ограничение при организации поставок конденсата - перегруженность железнодорожной инфраструктуры. Имеются серьезные ограничительные факторы со стороны РЖД, пропускная способность которых не рассчитана на прогнозируемые объемы. Экспортное направление имеет сходные инфраструктурные барьеры. Мощности по перевалке практически полностью загружены. В настоящее время основные объемы ГК перерабатываются внутри холдинга. Глубокая переработка сырья осуществляется на Сургутском ЗСК и Астраханском ГПЗ с получением широкого ассортимента нефтепродуктов и СУГ. Среди объектов газоперерабатывающего комплекса компании следует выделить "Газпром нефтехим Салават", который может эффективно перерабатывать различные виды углеводородного сырья: нефть и конденсат, этановую фракцию и ШФЛУ. Мощности по первичной переработке нефтегазоконденсатного сырья составляют 10 млн. т (установка по нефти - 6 млн. т, по конденсату - 4 млн. т). При этом "Газпром нефтехим Салават" способен перерабатывать высокосернистые стабильный конденсат и ШФЛУ Астраханского ГПЗ. На фоне нарастающих объемов газоконденсата, добавил эксперт, интересным выглядит тот факт, что компания рассматривает вариант ликвидации части перерабатывающих мощностей Оренбургского ГПЗ из-за недостатка сырья. Оренбургское месторождение находится в стадии падающей добычи, а Казахстан не готов предложить ресурсы Карачаганакского месторождения (100 км от Оренбурга), поскольку имеет другие, экономически более выгодные с точки зрения логистики варианты реализа-

ции (сдача в КТК с последующей транспортировкой в Новороссийский порт).

В перспективе планируется разработка залежей Восточной Сибири. На стадии принятия решения освоение Ковыкты. К 2018-2019 гг. в районе Иркутска планируется начало отгрузок товарного конденсата, максимальный объем отгрузок составит до 2 млн. т. При рассмотрении вариантов поставок в том числе рассматривается относительно недалеко расположенный Омский НПЗ "Газпром нефти". На Дальнем Востоке (Сахалин) в 2013 г. пускается Кириновское месторождение, объемы производства конденсата прогнозируются до 4 млн. т. Рассматривается вариант по строительству перерабатывающего завода в регионе. Однако решение будет принято после уточнения запасов по нефтяным месторождениям в регионе и определения участие в их освоении.

Тему переработки газового конденсата на примере Сургутского ЗСК продолжил начальник отдела перспективного развития "Газпром переработка" Сергей Кочетов. Компания имеет в составе 3 завода по переработке углеводородного сырья и владеет 97% акций "Газпром нефтехим Салават". Фактические мощности по переработке составляют 2,1 млрд. куб. м по природному газу и 16 млн. т по жидким углеводородам. "Газпром переработка" производит около 50% всей продукции, вырабатываемой "Газпромом". Эксперт представил сравнительные характеристики газоконденсатных смесей и нефти, поступающих на Сургутский ЗСК с Ямбургского, Ен-Яхинского, Уренгойского, Северо-Уренгойского и Заполярного месторождений. Среди преимуществ газового конденсата он назвал более высокое содержание светлых фракций, нафтеновых и ароматических углеводородов, что хорошо для производства бензина, а также отметил, что содержание серы, азота и других нежелательных соединений в конденсате в разы меньше, чем в нефти. Все зависит от качества сырья конкретного месторождения. За 2012 г. мощности по стабилизации ГК Сургутского ЗСК были загружены почти полностью - на 7,4 млн. т из максимальных 8 млн. т. В 2013-2014 гг. планируется увеличить возможность по первичной переработке до 12 млн. т за счет создания дополнительной установки. Компания также ведет работу по модернизации существующего оборудования, что позволит повысить производительность завода еще на 2 млн. т. Таким образом, проблем со стабилизацией поступающего сырья не возникнет. В планах компании - строительство установки изомеризации легкой бензиновой фракции, что позволит стабильно производить бензины по классу 5 Технического регламента Таможенного союза.

Менеджер департамента по стратегическому и сырьевому обеспечению "Сибур" Юрий Столбов поделился программой холдинга по эффективному освоению нефтехимического сырья Западной Сибири. Сырьевая база компании состоит из 2 основных потоков - ПНГ и жидкого углеводородного сырья. Около 70% запланированных поставок жидких углеводородов на 2013 г. обеспечены долгосрочными контрактами, средневзвешенный срок которых составляет свыше 10 лет. Основные поставщики - "ТНК-ВР" (в рамках СП), "Газпром", "Новатэк" и другие нефтегазовые компании. В среднесрочной перспективе ШФЛУ станет наиболее значимым сырьем в балансе компании в результате богатых поступлений с месторождений на севере Западной Сибири и ЯНАО. С целью обеспечения эффективной логистики "Сибур" реализует проект создания продуктопровода, который пройдет от Пуровского ЗПК к Тобольску, его пропускная способность составит 8 млн. т/год. Увеличить объемы переработки ШФЛУ планируется за счет ведущегося расширения газифракционирующих мощностей Тобольской площадки. После расширения мощности по газифракционированию в Тобольске увеличатся с 3,8 до 6,6 млн. т. Завершить строительство новой газифракционирующей установки планируется в 2014 г. Указанные про-

екты тесно взаимосвязаны с возведением комплекса по перегрузке СУГ и светлых нефтепродуктов в морском торговом порту Усть-Луга, пуск которого запланирован на 2013 г. Также в 2013 г. в Тобольске будет пущен новый комплекс по производству полипропилена мощностью 500 тыс. т/год, в 2014 г. в рамках совместного предприятия с "Solvin" планируется ввод в эксплуатацию комплекса "РусВинил" по производству ПВХ и каустической соды мощностью 330 тыс. т. и 225 тыс. т/год соответственно. В рамках развития газотранспортной системы для сырья ЯНАО "Газпром" и "Сибур" рассматривают возможность реализации проекта "ТрансВалГаз", который предполагает выделение отдельной нитки для транспорта "жирного газа" с валанжинских и ачимовских залежей Уренгойского и Ямбургского месторождений, строительство новых газоперерабатывающих мощностей в районе Череповца и возможного развития нефтехимического производства на базе этого сырья. В настоящее время идет обсуждение деталей проекта. Еще одним возможным вариантом сотрудничества с "Газпром" может стать строительство газохимического комплекса в Белогорске для освоения ресурсов Чаяндинского месторождения.

Начальник отдела маркетинговых исследований ИАЦ "Кортес" Ирина Боград рассказала о структуре экспорта газового конденсата. Ресурс вывозится из России в двух видах: стабильного газового конденсата (СГК) и смесового газового конденсата (ГК, компаундированный нефтью). Последние 3 года наблюдался стабильный рост экспорта по обеим категориям, составивший в 2012 г. около 3,5 млн. т. Основа экспорта - стабильный газовый конденсат, произведенный в Ямало-Ненецком автономном округе и в Республике Коми. Наиболее серьезным экспортером является компания "Новатэк" (88,6%). СГК, произведенный на Пуровском заводе, расположенном в ЯНАО, отгружается со станции Лимбей. На втором месте - крупный трейдер "Нефтемаркет Транзит" (3,2%), экспортирует смесовой ГК производства компаний "Редойл", "Саратовнефтегеофизика", "Роста-Терминал", осуществляющих деятельность в Саратовской и Оренбургской областях. Продукция отгружается из Саратовской области со станций Плес и Покровск-Приволжский, из Оренбургской области - со станций Сакмарская и Сорочинская. Также в основной тройке экспортеров компания "Роснефть" (2,6%), поставки ГК проходят через нефтепровод КТК. Помимо этого экспорт осуществляют "Таймырская топливная компания" (2,2%), "ТНК-ВР Холдинг" (1,3%), с 2013 г. вошедший в состав "Роснефти", и "Газпром экспорт" (1,1%). Основные направления поставок: страны ЕС (в основном "Новатэк"), Южная Корея, Китай, небольшое количество идет в Сингапур и Таиланд. Сырье из Приволжского ФО попадает в ближнее зарубежье - Казахстан и Беларусь.

Об оптимизации логистики и новых транспортных направлений экспорта рассказала ведущий специалист "Морстройтехнология" Ольга Гопкало. По ее словам, в будущем ожидается серьезное увеличение газоконденсатного транспортного потока из Арктической зоны РФ. Однако в ЯНАО существуют серьезные ограничения в транспортной инфраструктуре. Необходимы высокие капитальные затраты на ее модернизацию, здесь очень важна роль государства как менеджера этих проектов и частных инвесторов. В рамках реализации проекта Северного морского пути планируется создание порта Сабетта с возможной максимальной мощностью до 25 млн. т СПГ и 2,2 млн. т газового конденсата и терминала на мысе Каменный. Интерес к Северному морскому пути растет, добавила эксперт, за 2012 г. 40% перевозок по данному направлению пришлось на газовый конденсат (1,2 млн. т), который транзитным потоком идет в Европу и Азию.

Обзор российского рынка ШФЛУ представила во второй части своего выступления Боград. Мощности по производству товарного ШФЛУ расположены в Уральском, При-

вожском и Южном федеральных округах. Наибольшие объемы выпускаются предприятиями Западной Сибири. Основная часть ШФЛУ производится из попутного нефтяного газа (76,4% по данным за 2012 г.). Объемы полученного из ПНГ ресурса за последние 3 года практически не менялись, оставаясь в пределах 5,53-5,64 млн. т. Роль газоконденсата в качестве сырья для производства ШФЛУ в последнее время усиливается. За аналогичный период объем производства ШФЛУ при стабилизации ГК вырос в 2 раза, превысив в 2012 г. 1 млн. т, и будет увеличиваться, в частности, в связи с реализацией новых проектов на Пуровском ЗПК и Сургутском ЗСК. В целом российский рынок ШФЛУ является растущим. С 2010 г. по 2012 г. производство выросло с 6,7 до 7,3 млн. т, внутреннее потребление - с 6,4 до 7 млн. т. В ближайшее время увеличение объемов производства ШФЛУ ожидается не столько от переработки ПНГ, сколько от стабилизации газового конденсата. Крупнейший производитель ШФЛУ - "Сибур-Холдинг" (58% рынка). В 2012 г. объемы производства сложились на уровне 4,2 млн. т, возможно увеличение выпуска продукта до 400 тыс. т. "Газпромом" за прошедший год было выпущено (из газоконденсата) более 1 млн. т ШФЛУ (15% рынка). Ввод в эксплуатацию дополнительных линий по стабилизации ГК на Сургутском ЗСК позволит увеличить объемы на 50%. Также среди производителей ШФЛУ "ЛУКОЙЛ" - 10% рынка, "Роснефть" - 9%, "Татнефть" - 4%, "Сургутнефтегаз" - 2%, "Башнефть" и "ТНК-ВР" по 1% соответственно. В 2012 г. соотношение внутрикорпоративных поставок и продажи ШФЛУ на рынок составляло 70% к 30%, в I квартале 2013 г. - 65% к 35%. Ожидается дальнейший рост доли "свободного рынка". Крупнейшие потребители ШФЛУ - компании "Сибур-Холдинг" (67,8%), "ЛУКОЙЛ" (10,6%), "Самаранефтеоргсинтез" (8,5%). В среднем порядка 80% ШФЛУ уходит на газотракционирование (получение СУГ) и только 20% поступает на пиролиз, выработку главного сырья для нефтехимии: этилена и пропилена. Основным экспортером ШФЛУ является "Сибур-Холдинг", также экспортные операции осуществляют "ЛУКОЙЛ" и "Роснефть". Поставки идут главным образом в Беларусь для производства СУГ. Экспорт в Финляндию и Украину предназначен для переработки на установках пиролиза. В целом доля экспорта незначительна и колеблется в пределах 300-350 тыс. т. По мнению спикера, ШФЛУ можно назвать дефицитным продуктом. Его предложение на свободном рынке ограничено, а потенциальный спрос, особенно со стороны нефтехимии, достаточно высок.

Баланс спроса и предложения на рынке ШФЛУ стал горячей темой для обсуждения. По словам заместителя директора по маркетингу "Импэкснефтехима" Леонида Кручинина, на сегодняшний день наблюдается профицит продукта на рынке. Начальник отдела поставок химического и углеводородного сырья "Нижнекамскнефтехима" Алексей Павлов подтвердил, что сейчас продукта достаточно. Однако в процессе реализации проектов по строительству новых производств дефицит появится к 2016-2017 гг. Рынок ШФЛУ достаточно стабильный и дополнительных объемов, которые могут выйти в свободную продажу, не предвидится, добавил эксперт. Начальник отдела стратегического планирования "Санорса" Владимир Феоктистов сообщил, что по текущей программе предприятия компании сырьем полностью обеспечены, в планах - строительство пиролизной установки мощностью 1 млн. т, тут возможность столкнуться с дефицитом ресурса реально существует. Следовский также подтвердил, что в настоящее время наблюдается профицит ШФЛУ. По его мнению, насыщенность рынка в России следует обсуждать только "в текущем моменте", поскольку спор о будущем достаточно условен. Если "Сибур" вовремя не пустит вторую очередь перерабатывающих мощностей на предприятиях Тоболь-

ска, то рынок автоматически получит переизбыток ресурса. В случае, если вышеупомянутый проект стартует вовремя, но, допустим, переработка ПНГ не будет осуществляться в заявленных объемах - образуется дефицит. Начальник управления развития нефтехимии и СУГ "Газпром нефти" Захар Бондаренко заметил, что практически не решен вопрос логистики касательно отдаленных месторождений. Например, на первых этапах разработки Новопортовского месторождения ШФЛУ будет закачиваться обратно в пласт. Наличие подобной проблемы подтверждают и другие участники рынка.

В заключительной части мероприятия с докладом о техническом регулировании в области пожарной безопасности выступил главный научный сотрудник ФГБУ "ВНИИ-ПО МЧС РФ" Вадим Карпов. Он представил обзор основных положений Федерального закона №123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" (в редакции от 10.07.2012 №117-ФЗ) и подчеркнул необходимость учитывать требования безопасности на начальной стадии обустройства газовых месторождений и строительства предприятий переработки.

В презентации старшего научного сотрудника отдела алюмогидридной энергетики Объединенного института высоких температур РАН Марины Навалихиной речь шла о развитии наукоемких технологий по переработке углеводородного сырья из синтез-газа и газоконденсатов. Среди последних разработок института - низкопроцентные Ni- и биметаллические Ni-Pd нанокатализаторы для гидрооблагораживания моторных топлив из углеводородного сырья, полученного на основе газового конденсата. Докладчик также сообщила о возможности создания малотоннажных установок для превращения газоконденсатов в топливо с использованием катализаторов нового типа. Подобные производства могут быть полезны в отдаленных районах, заключила она.

Заместитель начальника отдела таможенно-тарифного регулирования, льгот и преференций Евразийской экономической комиссии Елена Малихина затронула тему таможенно-тарифного регулирования ввоза технологического оборудования для газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей промышленности. Ставки на ввоз технологического оборудования (насосно-компрессорное оборудование, сепараторы газа, буровые установки, за исключением автобуровых, и т. д.) в РФ в основном нулевые. Исключение составляет группа 73 ТН ВЭД ТС - трубы, где ввозная пошлина колеблется от 5% до 15%, что связано с защитой внутренних производителей. Также Малихина представила обзор нормативных документов, которые позволяют ввезти облагаемое пошлиной оборудование с применением тарифных льгот. Она отметила, что, несмотря на снижение объема импорта промышленных компрессоров, в целом наблюдается увеличение импорта технологического оборудования на территорию Таможенного союза. Основным его импортером является Российская Федерация. Ввозится оборудование главным образом из Италии, Германии, Швеции и Китая.

Газовый конденсат в качестве сырья следует более детально принимать во внимание при составлении планов развития нефтегазохимии до 2030 г. Меры по стимулированию его переработки должны быть сопоставимы с аналогичными решениями по нефти. Важно помнить, что ГК открывает прекрасные инвестиционные возможности для создания совместных предприятий с российскими мейджорами. Призываем кураторов ТЭКа внимательно рассматривать газовый конденсат как ценнейшее сырье и учитывать опасность срыва планов по добыче природного газа в случае отсутствия взвешенной государственной политики в отношении газоконденсата, резюмировал глава группы CREON Фарес Кильзие. (Rcc/[Химия Украины, СНГ, мира](#))