



ЮНИТЕР



Нефтепереработка



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Мощности белорусских НПЗ способны перерабатывать 21-23 млн. тонн сырой нефти, тогда как собственная добыча - на уровне 1,7 млн. тонн

Добыча нефти в Беларуси ведется РУП «Белоруснефть». Ежегодно в стране добывается порядка 1,7 млн. тонн сырой нефти, однако эта цифра постепенно снижается, в 2015 году она составила 1,65 млн. тонн. Наиболее крупные месторождения уже вступили в заключительную стадию эксплуатации. Объем импорта сырой нефти составляет около 23 млн. тонн, основным поставщиком является Россия. При этом в стране ежегодно перерабатывается порядка 21-23 млн. тонн. Производство основных видов нефтепродуктов в 2015 году составило порядка 18,9 млн. тонн, основной вид нефтепродукта – дизельное топливо. Загрузка белорусских НПЗ практически полностью зависит от объемов импорта сырья и условий поставки сырья.

Структура конкуренции в отрасли характеризуется практически полной монополией государства

Основной орган управления отраслью – государственный концерн «Белнефтехим», который регулирует и контролирует практически все предприятия нефтехимической и химической промышленности. В отрасли 2 игрока – 100% государственный «Нафтан» и Мозырский НПЗ, 42,58% акций которого принадлежит российской НГК «Славнефть».

По уровню переработки нефти Беларусь находится наравне с такими странами, как Венгрия, Австрия, Хорватия

По объему переработки сырой нефти Беларусь находится наравне с такими странами, как Венгрия, Австрия, Хорватия, где перерабатывается порядка 22 млн. тонн нефти. Около 21% мощностей нефтеперерабатывающей промышленности сосредоточено в США и около 20% — в Западной Европе. Лидеры в рейтинге стран по данному показателю: США, Япония, Китай и Россия.

Беларусь заинтересована в привлечении в нефтеперерабатывающую отрасль инвесторов с сырьевыми потоками прежде всего из России

В соответствии с заявлениями концерна Белнефтехим, он ведет работу по привлечению в нефтеперерабатывающую отрасль инвесторов с сырьевыми потоками прежде всего из России. В настоящее время Беларусь практически отказалась от покупки сырья (нефти) из иных регионов. Ключевым условием входа инвесторов в капитал предприятий вероятнее всего может являться принятие на себя инвесторами обязательств по финансированию и реализации программ развития компаний. В отношении ОАО «Мозырский НПЗ» стоимость Программы оценивается в сумму более 2 млрд. долл. США. Модернизация ОАО «Нафтан» оценивается в 1,4 млрд. долл. США и предполагает осуществление около 26 проектов.

ОАО «Нафтан» включено в перечень совместных белорусско-российских интеграционных проектов, в соответствии с которым предусмотрена приватизация предприятия. В 2014 году белорусской стороной заявлялось о возможности продажи около 30% акций, принадлежащих государству в ОАО «Мозырский НПЗ», однако сделка до сих пор не реализована.

Отрасль нефтепереработки практически полностью зависит от импорта сырья, тогда как нефтепродукты – основная статья белорусского экспорта

Беларусь находится в сильнейшей зависимости от поставок нефти из России. Однако в 2010 году Беларусь начала искать альтернативу поставкам нефти из России, когда страна резко изменила условия поставок нефти для Беларуси. В 2010-2011 гг. 1,3-1,7 млн. тонн нефти импортировалось из Венесуэлы и Азербайджана, тем не менее, уже в 2012 году поставки азербайджанской нефти исчезли, за ними во втором полугодии 2012 года последовал отказ и от венесуэльской нефти.

Ежегодно экспортируется 15-16 млн. тонн нефтепродуктов. В 2015 году было экспортировано рекордное количество нефтепродуктов – 16,9 млн. тонн (+22% к уровню 2014 года). Добиться рекордного экспорта Беларусь смогла в том числе благодаря заметному росту импорта нефтепродуктов (преимущественно, из России: на фоне волатильности российского рубля российским нефтяным компаниям стало выгодно замещать белорусское топливо своим на собственных АЗС в Беларуси). Основные направления – Украина, Великобритания, Нидерланды.

На белорусские НПЗ на давальческих условиях поставляют нефть такие компании, как «Лукойл», «Славнефть», «Сургутнефтегаз», компании ИП «Литаско-Белоруссия», ИП «Юнивест-М», ИП «Славнефтехим», ООО «Трайпл», ИП «Миралекс», СЗАО «Белроснефть», «Итерабелнафта».



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Ресурсная база

ДОБЫЧА НЕФТИ

Добыча нефти в Беларуси ведется РУП «Белоруснефть» (обособленным подразделением - нефтегазодобывающим управлением «Речицанефть»). Ежегодно в стране добывается порядка 1,7 млн. тонн сырой нефти, однако наблюдается тенденция сокращения объемов добычи. Основной объем добычи обеспечивается из наиболее крупных месторождений: Речицкого, Осташковичского, Вишанского, Тишковского, Южно-Осташковичского. В 2013 году было открыто еще одно крупное месторождение в Светлогорском районе. В 2015 году в разработке находилось 60 месторождений. Общий фонд скважин составлял почти тысячу единиц. В их числе – 774 добывающие (90% эксплуатируются механизированным способом с использованием электроцентробежных и штанговых глубинных насосов).

С 2007 года в Венесуэле работает венесуэльско-белорусское СП по нефтедобыче «Петролера БелоВенесолана», доля Белоруснефти в котором составляет 40%. В разработке у СП – 7 нефтяных и 6 газовых месторождений. Добыча нефти и газа в России начата с 2013 года, ПО «Белоруснефть» представлено нефтегазодобывающей компанией ОАО «НК «Янгпур». В активе находятся 6 месторождений с общим объемом извлекаемых запасов в 40 млн. тонн, при добыче нефти и газового конденсата около 150 тыс. тонн в год.

В 2016 году «Белоруснефть» ведет добычу нефти и газа на 60 месторождениях в Беларуси, 13 в Венесуэле и 5 в Российской Федерации (на 3 – нефть, на 2 – газовый конденсат и природный газ).

ИМПОРТ СЫРОЙ НЕФТИ

Беларусь находится в сильнейшей зависимости от поставок нефти из России. Однако в 2010 году Беларусь начала искать альтернативу поставкам нефти из России, когда страна резко изменила условия поставок нефти для Беларуси.

Так, Беларусь, согласно своп-контрактам между Белорусской нефтяной компанией, венесуэльской PDVSA и Государственной компанией Азербайджана (ГНКАР), импортировала нефть марки Azeri light по системе магистральных нефтепроводов. Кроме того, в 2011 году осуществлялись прямые поставки венесуэльской нефти марки Santa Barbara, однако во 2 полугодии 2012 года ее закупка прекратилась. Поставки нефти из России в Беларусь в 2013 году составили 21,3 млн. тонн, в 2014 – 22,5 млн. тонн, в 2015 году – 22,9 млн. тонн.

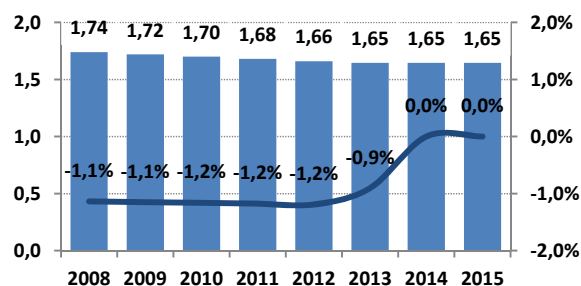
В 2015 году Беларусь и Россия подписали индикативный баланс поставок нефти и нефтепродуктов на 2016 год. Согласно документу, Беларусь получит 24 млн. тонн российской нефти, что на 1 млн. тонн больше, чем в 2015 году. Ответные поставки в Россию составят 1 млн. тонн белорусского бензина.

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

Объем переработки нефти в Республике Беларусь оставался стабильным в течение 2005-2009 гг. и по данным Национального статистического комитета находился на уровне около 21-22 млн. тонн в год. В 2010 году произошло некоторое снижение объемов переработки (16,5 млн. тонн) ввиду длительных по времени согласований условий поставки нефти из России. В 2011-2014 годах переработка нефти стабилизировалась и вернулась на прежний уровень – 21-22 млн. тонн в год, в 2014 году составив 22,3 млн. тонн. В 2015 году объем переработки нефти достиг 23 млн. тонн - максимума за последние 8 лет.

На динамику объемов переработки нефти напрямую влияют цены на нефтепродукты, снижение которых для белорусских НПЗ стимулирует рост объемов переработки нефти.

Добыча сырой нефти в Беларуси, млн. тонн



■ Добыча нефти сырой, млн. тонн — Темп роста, %

Источник: Белстат

Импорт сырой нефти в Беларусь, млн. тонн



■ Из России ■ Из других стран

Источник: Белстат

Динамика переработки сырой нефти в Беларуси, млн. тонн



■ Объем переработки нефти, млн. тонн — Темп роста, %

Источник: Белстат



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Нефтепродукты

ПРОИЗВОДСТВО

Вплоть до 2010 года в Беларуси производилось порядка 3,2 млн. тонн автомобильного бензина, 6,5 млн. тонн дизельного топлива и порядка 6 млн. тонн топочного мазута. В 2010 году объемы производства несколько снизились ввиду срыва поставок нефти из России. Однако уже в 2011 году объемы производства восстановились. Существенный рост объемов производства дизельного топлива в 2011 году связан с тем, что данный показатель включает объем производства биодизеля, на который в среднем приходится 30% производства дизельного топлива. В 2012 году после прекращения экспорта Беларусью растворителей и разбавителей, отечественная промышленность нарастила производство нефтепродуктов, замедлив при этом темп роста производства химической продукции. В 2013 году резко сократилось на 23% производство дизельного топлива по сравнению с 2012 годом. В 2014 году объемы производства изменялись незначительно – в пределах +/- 7%. В 2015 году объемы производства бензина и дизельного топлива остались на уровне 2014 года, объем производства мазута возрос на 34% (в феврале 2016 года белорусские ТЭЦ перешли на мазут как альтернативу природному газу).

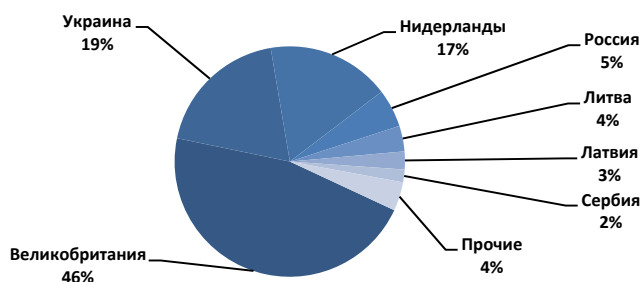
ВНЕШНЯЯ ТОРГОВЛЯ, ЕМКОСТЬ РЫНКА

Беларусь располагает выгодным географическим положением с точки зрения транспортировки нефти и нефтепродуктов. По территории Беларуси проходят наиболее важные экспортные пути транспортировки нефти: нефтепровод «Дружба» (Южная и Северная ветки).

Нефтепродукты – одна из основных статей экспорта Республики Беларусь (около 30% от общего экспортного потока Беларуси). В 2012 году экспорт нефтепродуктов достигнул своего пика за последние 6 лет и составил 17,5 млн. тонн, после чего в 2013 году сократился на 23,3% до 13,6 млн. тонн, в 2014 году составил 13,8 млн. тонн. В 2015 году было экспортировано рекордное количество нефтепродуктов – 16,9 млн. тонн (+22% к уровню 2014 года). Добиться рекордного экспорта Беларусь смогла в том числе благодаря заметному росту импорта нефтепродуктов (преимущественно, из России: на фоне волатильности российского рубля российским нефтяным компаниям стало выгодно замещать белорусское топливо своим на собственных АЗС в Беларуси). В 2015 году структура экспорта нефтепродуктов сложилась следующая: Украина – 19%, Великобритания – 46%, Нидерланды – 17%, Россия – 5%, Литва – 4%, Латвия – 3%, Сербия – 2%, Прочие – 4%.

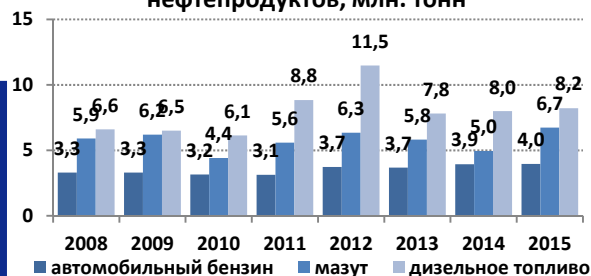
Импорт нефтепродуктов традиционно находился на уровне 1-3 млн. тонн до 2010 года. В 2011-2012 гг. импорт стал резко расти, достигнув 8,5 млн. тонн в 2012 году. Однако уже в 2013 году импорт резко снизился до 0,1 млн. тонн, что обусловлено прекращением по требованию России экспортных поставок растворителей и разбавителей. В 2014 году импорт нефтепродуктов составил 0,4 млн. тонн, в 2015 году возрос до 1,7 млн. тонн. Расчетная емкость белорусского рынка нефтепродуктов составила 3,7 млн. тонн в 2015 году (+5,7% к уровню 2014 года).

Структура экспорта нефтепродуктов, 2015



Источник: Белстат

Производство основных видов нефтепродуктов, млн. тонн



*с 2011 – дизельное топливо (включая биодизельное)

Источник: Белстат

Основные характеристики рынка нефтепродуктов



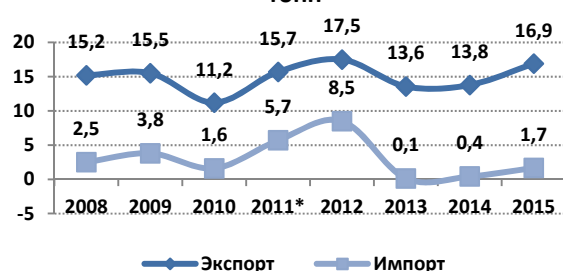
Источник: Белстат, Comtrade, Юнитер

Емкость рынка



Источник: Белстат, Comtrade, Юнитер

Экспорт/импорт нефтепродуктов, млн. тонн



Источник: Белстат, Comtrade, Юнитер



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Торф

ДОБЫЧА ТОРФА

Беларусь остается одной из стран-лидеров по добыче торфа в мире, уступая лишь Финляндии, Ирландии и Германии, хотя объемы добычи торфа в стране начинают значительно снижаться, начиная с 2013 года.

В Республике Беларусь разведано около 9000 торфяных месторождений общей площадью 2,4 млн. га, однако разрабатывается при это 44 месторождения торфа (34 тыс. га). К настоящему времени геологические запасы оцениваются в около 4 млрд. тонн, из них извлекаемые составляют 560-600 млн. тонн. Наибольшее количество торфяных почв (около 67%) расположено в регионе Белорусского Полесья. Преобладают торфяные болота низинного типа, на которые приходится около 82% общей площади торфяного фонда республики.

Основные запасы торфа залегают на месторождениях, используемых сельским хозяйством (39 % оставшихся запасов) или отнесенных к природоохранным объектам (37%). Ресурсы торфа, отнесенные в разрабатываемый фонд, оцениваются в 260 млн. тонн, что составляет 6% оставшихся запасов. Извлекаемые при разработке месторождений запасы оцениваются в 110-140 млн. тонн.

За последние 6 лет в Республике Беларусь добыча торфа составляла в среднем 2-3 млн. тонн. В 2013 году добыча торфа составила порядка 2,3 млн. тонн, в 2014 году сократилась до 1,4 млн. тонн и продолжила снижаться до 1,01 млн. тонн в 2015 году.

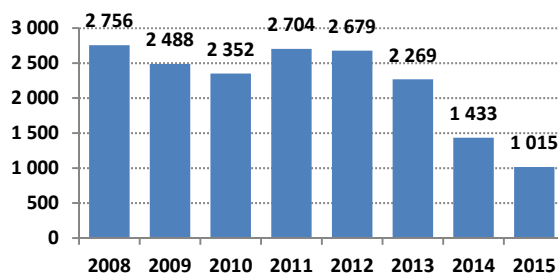
В Республике Беларусь добычей торфа занимаются организации Государственного производственного объединения «Белтопгаз» (в составе Минэнерго Республики Беларусь). В системе объединения действует 21 торфодобывающая и перерабатывающая организация, расположенные по всей территории республики и базирующиеся в основном на крупных месторождениях торфа.

ПРОИЗВОДСТВО ТОРФЯНЫХ БРИКЕТОВ

Производство торфяных брикетов в Республике Беларусь постепенно увеличивалось до 2012 года. Однако в 2013 году организациями «Белтопгаз» было произведено топливных брикетов на 2,2% меньше, чем в 2012 году - 1,12 млн. тонн. В 2014 году произошло дальнейшее снижение объема производства до 0,85 млн. тонн (-19,7%), в 2015 году - до 0,68 млн. тонн (-17% к 2014 года)

Сейчас на торфяном топливе в Беларуси работают ряд объектов энергетического и жилищно-коммунального хозяйства. За 2013 год на энергоисточники ГПО «Белэнерго» поставлено 43,6 тыс. тонн брикетов. Поставки организованы с 2009 года. С 2010 года организованы поставки топливных брикетов на цементные заводы. За период 2010-2013 гг. на такие объекты поставлено 207,6 тыс. тонн брикетов. Общий объем торфяного топлива, поставленного организациями Минэнерго в 2013 году на объекты энергетики, ЖКХ, населению и цементные заводы составил 409,6 тыс. тонн, что эквивалентно замещению 397,8 млн. м³ природного газа. Объем поставок торфяных брикетов на внутренний рынок в январе - декабре 2015 года составил 589,8 тыс. тонн. Темп роста к уровню аналогичного периода 2014 года - 81,6%.

Добыча торфа топливного, тыс. тонн



Источник: Белстат

Производство топливных брикетов



Источник: Белстат

СТРАТЕГИЯ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТОРФЯНИКОВ

Стратегия и Схема распределения торфяников по направлениям использования на период до 2030 года утверждена Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2015 г. № 1111. В данном документе сформулированы основные проблемы в области сохранения и устойчивого использования торфяников, а также определены цель, принципы, направления деятельности и ожидаемые результаты в данной сфере на ближайшие 15 лет. **Схема предусматривает распределение всех торфяников Республики Беларусь, общая площадь которых составляет 2,39 млн. га, по четырем направлениям использования: естественные болота, подлежащие особой и (или) специальной охране; фонд особо ценных видов торфа (верховой малоразложившийся, битуминозный, а также пригодный в качестве сырья для лечебных целей); разрабатываемый фонд – торфяные месторождения, на которых ведется или планируется промышленная добыча торфа; земельный фонд – торфяники, используемые для ведения сельского хозяйства.**



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Внешняя торговля

С 2008 по 2012 гг. экспорт торфа варьировался на уровне 22-30 млн. долл. США в год, достигнув своего пика в 2012 году, когда было экспортировано торфа на 30,9 млн. долл. США. Однако уже в 2013 году экспорт торфа упал на 45,2% (16,9 млн. долл. США). Падение продолжилось и в 2014 году – на -36,2% до 10,8 млн. долл., что связано с сокращением объема добычи в республике. Тем не менее, в 2015 году экспорт торфа возрос на 12,9% к уровню 2014 года и достиг 12,2 млн. долл. Импорт торфа составил 0,99 млн. долл. и снизился по сравнению с 2014 годом на 24,2%.

Наиболее востребованными на зарубежном рынке являются изделия из торфа, в частности, топливный брикет. Организации ГПО "Белтопгаз" за 2015 год отгрузили на экспорт торфяных топливных брикетов на сумму около 30,5 млн. долл. (+59% к уровню 2014 года). Основными рынками сбыта изделий из торфа в 2015 году стали Россия, Литва, Чехия.

Следует отметить, что объёмы импорта превышают объёмы экспорта. Так, в 2015 году импортировано торфяных изделий на сумму 60,7 тыс. долл. (+22% к уровню 2014 года), поэтому организации ГПО "Белтопгаз" реализуют проекты по производству импортозамещающей продукции для нужд отрасли. Это связано, прежде всего, с увеличением потребления брикетов на внутреннем рынке, в том числе с необходимостью удовлетворения потребности в этом виде топлива новых потребителей (цементных заводов республики). Основная задача внешнеэкономической деятельности ГПО "Белтопгаз" – наращивание объемов экспорта товаров и услуг и, как следствие, дополнительный приток валютных поступлений, сокращение объемов импорта.

Ключевые игроки



В Республике Беларусь добычей торфа занимаются организации Государственного производственного объединения "Белтопгаз"

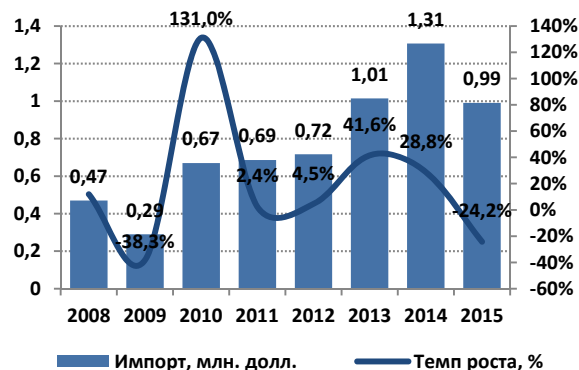
(в составе Минэнерго Республики Беларусь): 26 организаций, занимаются добычей и переработкой торфа, 20 организаций осуществляют выпуск топливных брикетов. Государственное производственное объединение "Белтопгаз" представляет единую самостоятельную структуру хозяйствования с замкнутым циклом производства. Объединение имеет развитую сеть газоснабжающих, торфодобывающих и торфоперерабатывающих предприятий, проектных, научно-исследовательских и строительных организаций, предприятий и цехов по производству газового оборудования, средств механизации и автоматизации производственных процессов, необходимого технологического оборудования и запасных частей к ним. В составе ГПО "Белтопгаз" сформировались четыре производственных комплекса: газовый, добычи и переработки торфа, строительный, научного и технического обеспечения. За 2015 год организациями «Белтопгаз» инвестировано в основной капитал 17,9 трлн. рублей, или 112,8% к уровню 2014 года в сопоставимых условиях, из них 3,4 трлн. рублей собственных средств (19,1% от общего объема инвестиций), 1,7 трлн. рублей из средств республиканского бюджета (9,7%), 12,3 трлн. рублей кредитных ресурсов (68,5%).

Экспорт торфа



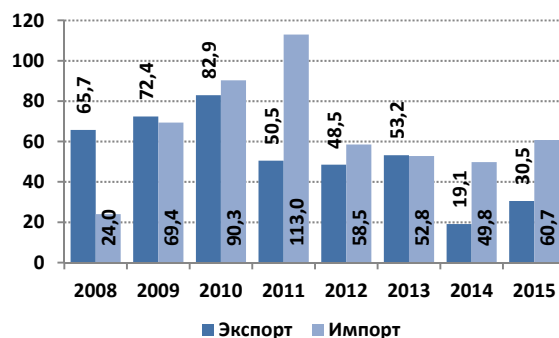
Источник: Comtrade, Белстат

Импорт торфа



Источник: Comtrade, Белстат

Экспорт-импорт изделий из торфа, тыс. долл



Источник: Comtrade, Белстат



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Ключевые игроки

ОАО «НАФТАН»

Основано - 9 февраля 1963 года.

В августе 2002 г. преобразовано в ОАО «Нафтан».

2008 год: присоединение ОАО «Полимир» (производство полиэтилена высокого давления, акриловые нити, продукты органического синтеза).



Ассортимент продукции:

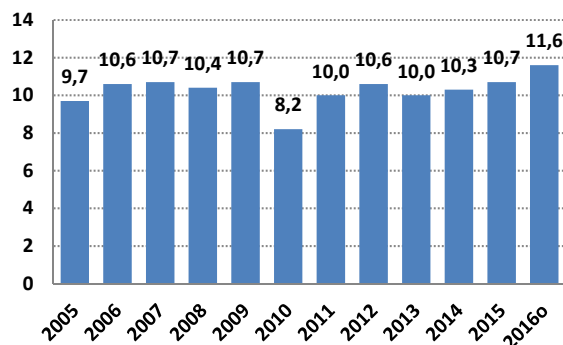
- Топливо (автомобильные бензины, дизельное топливо, топливо бытовое печное, мазут, компонент бензиновый высокооктановый (алкилат)
- Нефтяные битумы (дорожный, кровельный, строительный)
- Сжиженные газы (бутан-бутиленовые фракции, газы углеводородные топливные)
- Прочие продукты (вакуумный газойль, техническая сера, осветительный керосин, бензин-сырье для пиролиза)

Весь объем дизельного топлива выпускается в соответствии со стандартами Евро-4 и Евро-5. Автомобильные бензины соответствуют требованиям Евро-3 и Евро-4.

«Нафтан» экспортирует нефтепродукты более чем в 40 стран, в том числе в Россию, Латвию, Литву, Эстонию, Украину, Молдову, Казахстан, Чехию, Польшу, Великобританию, Нидерланды. Более 50% продукции реализуется на экспорт.

В 2015 году «Нафтан» переработал 10,7 млн. тонн нефти, на 2016 год запланирована переработка 11,6 млн. тонн. Нарастить объем переработки нефти завод планирует за счет модернизации. В 2016 году ожидается введение в эксплуатацию после реконструкции установки первичной переработки нефти АТ-8, установки производства элементарной серы и установки производства водорода. В ближайшие годы планируется увеличить объем переработки нефти до 12 миллионов тонн. В частности, в декабре 2016 года планируется завершить строительство установки замедленного коксования. За счет внедрения комплекса замедленного коксования глубина переработки достигнет уровня 88%. Новый комплекс по первичной переработке нефти позволит не только увеличить объемы переработки, но и вывести из эксплуатации установку АВТ-2, которой в 2016-м исполняется 52 года. Комплекс замедленного коксования позволит также получить новую продукцию: серу (жидкую, гранулированную) и нефтяной кокс. Правительством уже утвержден план действий по использованию нефтяного кокса ОАО «Нафтан» в качестве топлива при обжиге цементного клинкера. Для цементных предприятий экономический эффект от перехода на новый вид топлива будет состоять в экономии затрат на топливо и в его удобной логистике. Так, при более низкой стоимости нефтяного кокса его калорийность до 20% выше калорийности каменного угля. Модернизация и строительство данных объектов вошли в программу развития ОАО «Нафтан» на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года, в рамках которой запланирована реализация 26 проектов. В настоящее время также ведется строительство установки по производству водорода, реконструируются мощности Гидроочисток 2 и 3.

Первичная переработка нефти на ОАО «Нафтан», млн т.



Источник: Белстат, Юнитер

Результаты работы ОАО «Нафтан» за 2011-2015

В 2011–2015 гг. при увеличении физических объемов переработки нефтяного сырья в значительной мере превзошла пятилетку 2006–2010 гг. по многим качественным параметрам. Так, при темпе роста переработки нефтяного сырья в 102% и темпе роста переработки собственного нефтяного сырья в 131% темп роста выручки от реализации продукции (работ, услуг) составил 134%, темп роста прибыли от реализации продукции (работ, услуг) - 187%, темп роста чистой прибыли - 165%; рентабельность продаж возросла с 5,5% до 7,6%.

В отчетный период 2011-2015 годов финансирование инвестиций составило 231% к периоду 2006-2010 годов, освоение инвестиций - 188%; ввод основных средств - 163%.

С 2006 по 2010 гг. темп роста начисленной заработной платы по акционерному обществу составил 189%, за период 2011-2015 гг. - 311%. По итогам 2015 года в результате реализации мероприятий по снижению затрат достигнута экономия в 636,3 млрд. рублей.

Источник: Interfax.by

Отдельные показатели ОАО «Нафтан», млн. долл. США

Показатели	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Выручка от реализации	2 836,5	3 826,3	4 229,2	4 108,6	3 445,3	3 054,4
Чистая прибыль	26,3	21,4	399,2	142,4	193,2	3,9
Численность сотрудников	12362	12386	12419	12157	11711	10730
Рентабельность	3,2%	13,2%	13,1%	6,3%	9,0%	6,1%
Выручка на 1 работника	0,2295	0,3089	0,3405	0,3380	0,2942	0,2847

Источник: Минфин



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Ключевые игроки



ОАО «МОЗЫРСКИЙ НПЗ»

Мозырский нефтеперерабатывающий завод был введен в эксплуатацию 30 января 1975 года.

24 февраля 1994 года в целях гарантированного обеспечения сырьем, привлечения внешних инвестиций и дальнейшего развития завод был преобразован в ОАО.

Производимая продукция:

- Топливо
- Битумы нефтяные
- Сжиженные газы
- Другие продукты (вакуумные газойли, сера техническая, бензин - сырье для пиролиза и т.д.)

Нефть поступает на завод по двум нефтепроводам: российская нефть по нефтепроводу "Дружба" и белорусская нефть с Речицких месторождений. Отработана схема приема углеводородсодержащего сырья по железной дороге.

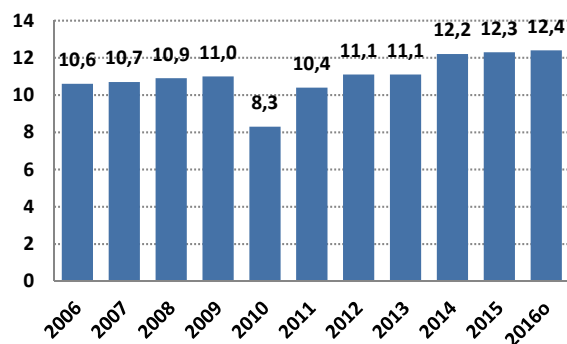
НПЗ – предприятие, ориентированное на экспорт. Его нефтепродукты известны далеко за пределами СНГ. Бесперебойные поставки ведутся в 19 стран мира. Среди покупателей - Италия, Венгрия, Румыния, Латвия, Украина. МНПЗ поставляет на экспорт около 80% выпускаемой продукции, при этом наиболее премиальным является украинский рынок. Общий объем экспорта в 2015 году составил около 2,5 миллиардов долларов против 2,8 миллиардов в 2014 году. Как ожидается, в 2016 году структура экспортных поставок не изменится.

В 2014 году объем переработки нефти составлял 12 миллионов 225 тысяч тонн, в 2015 году — 12 миллионов 290 тысяч тонн. Это самый большой объем переработки, который был зафиксирован со дня образования акционерного общества. В 2016 году МНПЗ планирует переработать 12,4 миллиона тонн нефти. В 2015 году доля собственной переработки нефти составила 63,2%, 7 миллионов 755 тысяч тонн, это также самый большой объем с дня образования ОАО.

Программа развития ОАО «Мозырский НПЗ» на период до 2020 года предусматривает строительство новых технологических объектов, направленных на получение топлив, соответствующих требованиям мировых стандартов в части снижения содержания серы и ароматических углеводородов в автомобильных бензинах и дизельном топливе, бензола в бензинах, а также улучшения низкотемпературных характеристик дизельного топлива.

На Мозырском НПЗ активно ведется строительство комбинированной установки производства высокооктановых компонентов бензина (ввод в 2015 году, 286 млн. долл. инвестиций), установки производства серы (СЕРА-2) и комплекса гидрокрекинга тяжелых нефтяных остатков (ввод в 2017 год). Ввод в строй указанных объектов позволит довести глубину переработки нефти до 89%. В 2013 году на Мозырском НПЗ была введена в эксплуатацию установка вакуумной перегонки мазута мощностью 3 млн. тонн в год. В 2015 году МНПЗ инвестировал в основной капитал, по предварительным оценкам, 243 миллиона долларов.

Переработка нефти на ОАО "Мозырский НПЗ", млн. тонн



Источник: Белстат, Юнитер

Основные акционеры ОАО "Мозырский НПЗ"

Собственники предприятия	Доли, %
Государственный комитет по имуществу Республики Беларусь	42,76
АО НГК «Славнефть»	42,58
ООО «Мозырский НПЗ плюс»	12,25
Физические лица	2,41

Источник: сайт ОАО «Мозырский НПЗ»

Отдельные показатели ОАО «Мозырский НПЗ», млн. долл. США

Показатели	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Выручка от реализации	2 083,2	3 096,0	3 249,9	3 156,3	3 223,1	2 628,8
Чистая прибыль	30,1	3,6	253,8	157,1	317,9	220,8
Численность сотрудников	4204	4328	4413	4499	4556	4641
Рентабельность	2,6%	9,6%	13,8%	7,1%	15,3%	11,8%
Выручка на 1 работника	0,4955	0,7153	0,7364	0,7016	0,7074	0,5664

Источник: Минфин

В 2015 году МНПЗ приступил к строительству комплекса H-oil (гидрокрекинга тяжелых нефтяных остатков), его стоимость вместе с НДС составляет 1,66 млрд. долл. Сейчас предприятие финансирует этот инвестиционный проект в основном из собственной прибыли, используются кредитные ресурсы.

Однако основные капиталовложения по проекту предстоят в 2017 году: именно тогда начнутся поставки основного оборудования. В то же время, по прогнозам предприятия, в 2016 году из-за падения цен на нефть может снизиться и прибыль завода. Предприятие продолжает вести переговоры с банками для финансирования данного проекта.



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Ключевые игроки

Два белорусских нефтеперерабатывающих завода традиционно входили в ТОП-10 наиболее прибыльных открытых акционерных обществ Беларуси. По итогам работы за 2015 год ОАО «Мозырский НПЗ» вошел в тройку самых прибыльных ОАО в Беларуси, заняв 3-ю строку. Прибыль ОАО «Нафтан» сократилась почти в 50! раз и составила всего 3,9 млн. долл. Из-за этого в рейтинге самых прибыльных открытых акционерных обществ Беларуси ОАО «Нафтан» сместился с 3-ей позиции (в 2014 году) на 36-ую (в 2015 году).

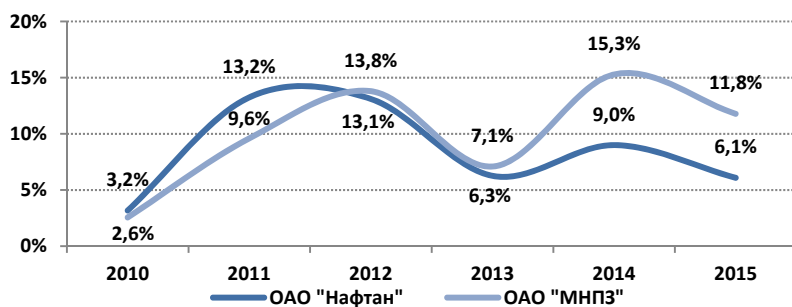
По сравнению с 2014 годом в 2015 году выручка ОАО «Нафтан» несколько сократилась, составив 3,054 млрд. долл., как и у ОАО «МНПЗ», выручка которого составила 2,628 млрд. долл. Большую часть выручки сформировали доходы по основному виду деятельности – производство нефтепродуктов.

Следует отметить значительное падение чистой прибыли ОАО «МНПЗ» в 2015 году по сравнению с аналогичным периодом 2014 года – в 48,9 раз до 3,9 млн. долл. Чистая прибыль ОАО «МНПЗ» упала до рекордно низких значений с 2010 года. Чистая прибыль ОАО «Нафтан» за 2015 год уменьшилась по сравнению с 2014 годом и составила 220,8 млн. долл. Вместе с тем, следует отметить, что показатель чистой прибыли ОАО «Нафтан» значительно превышает результаты работы в 2010 и 2011 годах.

Выручка на 1-ого работника в 2015 году снизилась на обоих предприятиях. Снижение на ОАО «Нафтан» было незначительным (-3,2%) до 284,7 тыс. долл. на человека. Снижение на ОАО «МНПЗ» было куда существеннее – на 19,9%, до 566,4 тыс. долл. на человека. Стоит отметить, что данный показатель традиционно выше у Мозырского НПЗ в среднем в 2 раза. Такой результат обеспечен невысокой среднесписочной численностью сотрудников – практически в 3 раза меньше по сравнению с ОАО «Нафтан».

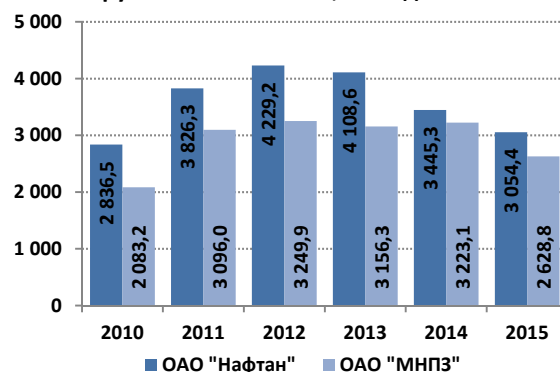
Рентабельность реализованной продукции двух предприятий находится примерно на одном уровне и имеет схожие тенденции изменения. При этом в 2014 и 2015 годах ОАО «МНПЗ» показывает лучшую эффективность работы по сравнению с конкурентом. Так в 2015 году рентабельность реализованной продукции на МНПЗ (11,8%) в 2 раза превысила данный показатель на Нафтани (6,1%).

Рентабельность реализованной продукции, %



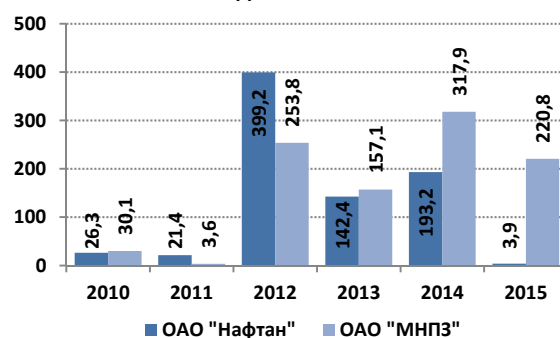
Источник: Минфин

Выручка в 2010-2015 гг., млн. долл. США



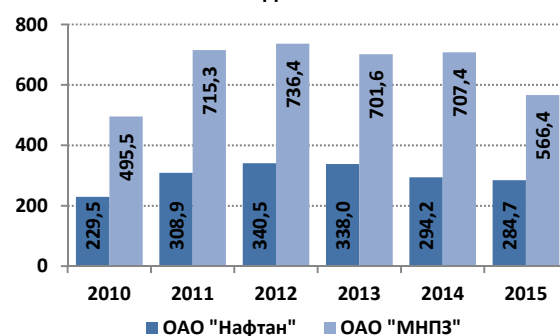
Источник: Минфин

Чистая прибыль в 2010-2015 гг., млн. долл. США



Источник: Минфин

Выручка на 1 работника в 2010-2015 гг., тыс. долл. США



Источник: Минфин



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Правовое регулирование

В феврале и марте 2016 года пошлины на сырую нефть в Беларуси снижали. Республика импортирует российскую нефть беспошлинно. Страна рассчитывала оставить в своем бюджете в 2016 году около 1,1 миллиарда долларов вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты, выработанные из нефти из РФ. Однако с 1 апреля 2016 года ставка экспортной пошлины на сырую нефть была увеличена с 39,5 до 54,9 долларов за тонну. Повысилась также пошлина на прямогонный бензин, она составила 38,9 долларов за тонну. На товарные бензины она увеличилась с 24 до 33,4 долларов за тонну. Следующее повышение таможенных пошлин вступило в силу с 1 мая 2016 года, за ним пошлины были увеличены с 1 июня 2016 года. С 2011 г. Беларусь импортировала российскую нефть беспошлинно, но перечисляла в бюджет России вывозные пошлины на нефтепродукты, произведенные из этого сырья и проданные в третьи страны. Пошлины от продажи нефти собственной добычи республика зачисляет в свой бюджет. В ноябре 2014 г. в России принят закон о внесении поправок в Налоговый кодекс, предусматривающий проведение налогового маневра в нефтяной отрасли, предполагающего постепенное снижение пошлин на нефть и нефтепродукты с одновременным повышением налога на добычу нефти. В октябре 2014 г. Беларусь и Россия подписали протокол, согласно которому с 1 января по 31 декабря 2015 г. при вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы ТС из Беларуси суммы вывозных пошлин перечисляются в белорусский бюджет в долл. США. Протокол также предусматривает, что в 2015 г. ежеквартально производится сверка выполнения согласованного графика поставок из Беларуси в Россию автомобильных бензинов. В 2016 году Беларусь получит 24 млн. тонн российской нефти, ответные поставки в Россию составят 1 млн. тонн белорусского бензина.

Иностранный капитал в отрасли

Отрасль нефтепереработки – стратегическая для Беларуси. ОАО «Нафтан» – 100% государственная компания. Тем не менее, один из крупнейших акционеров ОАО «Мозырский НПЗ» – российская компания НГК «Славнефть» (42,58% акций). В 2012 году наблюдалось оживление процесса переговоров с потенциальными инвесторами. В соответствии с заявлениями концерна Белнефтехим, он ведет работу по привлечению инвесторов с сырьевыми потоками прежде всего из России. В настоящее время Беларусь практически отказалась от покупки сырья (нефти) из иных регионов. Так, ОАО «Нафтан» включено в перечень совместных белорусско-российских интеграционных проектов, в соответствии с которым предусмотрена приватизация предприятия. Потенциальный инвестор пока не назван.

Ключевым условием входа инвесторов в капитал предприятий, вероятнее всего, может являться принятие на себя инвесторами обязательств по финансированию и реализации программ развития компаний. В отношении ОАО «Мозырский НПЗ» стоимость Программы оценивается в сумму более 2 млрд. долл. США. Модернизация ОАО «Нафтан» оценивается в 1,4 млрд. долл. США и предполагает осуществление около 26 проектов. В 2014 году белорусской стороной заявлялось о возможности продажи около 30% акций, принадлежащих государству, однако инвесторы предложением не заинтересовались ввиду жестких условий продажи пакета. Следует отметить, что предприятие оценено белорусской стороной в 4 млрд. долл. В 2015 году активности со стороны иностранных инвесторов не наблюдалось.

Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты с 1 июня 2016 г.

Ставка экспортной пошлины, долл. за тонну	
сырая нефть	80,6
прямогонный бензин	57,2
товарные бензины	49,1
легкие и средние дистилляты	32,2
дизельное топливо, бензол, толуол	32,2
сжиженные углеводородные газы	0

Источник: Постановление Совета Министров №418 от 30 мая 2016 года

Ставки акцизов с марта 2016 года

Ставки акцизов на топливо, тыс. бел. руб. за тонну	
автобензин, не соответствующий классу 5	5 273,7
автобензин, соответствующий классу 5	3 061,7
дизельное топливо, не соответствующее классу 5	2267,3
дизельное топливо, соответствующее классу 5	1676,7
дизельное топливо для производства дизельного топлива с метиловыми эфирами	0
дизельное топливо с метиловыми эфирами	368,5
судовое топливо	1 511,5

Источник: Налоговый кодекс, Указ Президента Республики Беларусь № 92 от 9 марта 2016 года



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Тенденции развития отрасли

Правительством принята Стратегия рационального использования торфяников

Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2015 г. № 1111 утверждены Стратегия сохранения и рационального (устойчивого) использования торфяников и Схема распределения торфяников по направлениям использования на период до 2030 года. В данном документе сформулированы основные проблемы в области сохранения и устойчивого использования торфяников, а также определены цель, принципы, направления деятельности и ожидаемые результаты в данной сфере на ближайшие 15 лет. Схема предусматривает распределение всех торфяников Республики Беларусь, общая площадь которых составляет 2,39 млн. га, по четырем направлениям использования: естественные болота, подлежащие особой и (или) специальной охране; фонд особо ценных видов торфа (верховой малоразложившийся, битуминозный, а также пригодный в качестве сырья для лечебных целей); разрабатываемый фонд – торфяные месторождения (их участки), на которых ведется или планируется промышленная добыча торфа; земельный фонд – торфяники, используемые для ведения сельского хозяйства, лесного хозяйства и других видов экономической деятельности. К 2030 году планируется восстановить не менее 75 тыс. га нарушенных торфяников - выработанных участков торфяных месторождений, деградированных земель с торфяными почвами, неэффективно осушенных лесной мелиорацией болот.

Концессии на разработку месторождений нефти

По информации Минприроды Беларуси, рассматривается возможность использования месторождений другими организациями и инвесторами. В настоящее время два месторождения, которые выявлены и не разрабатываются, предлагается передать инвесторам. В ближайшее время в Гомеле будет проведен аукцион. Нефть в Беларуси находится на глубинах от 3 км и более. Требуется минимум \$1 млн. на бурение скважины. Это в некоторой степени компенсируется высокой подтверждаемостью предполагаемых месторождений - 30%. В других странах она меньше. Для страны в настоящее время очень актуально, чтобы разведанные месторождения вводились в разработку, чтобы была возможность увеличения объемов добычи. Страна надеется на открытие крупных месторождений, но сейчас эти месторождения оцениваются в 500 тыс. - 1 млн. т запасов нефти.

Экспорт нефтепродуктов в Беларуси теперь возможен по генлицензиям

Согласно постановлению Совмина Беларуси №235 от 27 марта 2015 г., предприятия в Беларуси, которые ввозят в республику нефть для ее переработки на отечественных нефтеперерабатывающих заводах на давальческих условиях, вправе экспортировать нефтепродукты на основании генеральных лицензий. Давальческая организация может получить генлицензию при наличии действующего соглашения по взаимодействию в области переработки нефти и экспорта нефтепродуктов с концерном "Белнефтехим". Лицензии будет выдавать и оформлять Министерство торговли по согласованию с концерном. Данное решение касается таких продуктов, как нефть и нефтепродукты из битуминозных пород (кроме сырых), нефтяные вазелин, кокс и битум. Таким образом, теперь возможно как использование разовых лицензий на экспорт нефтепродуктов, так и генеральных.

США частично приостановили действие санкций против ряда белорусских компаний

Санкции США в отношении ПО «Белоруснефть» действовали с 29 марта 2011 года, однако в марте 2015 года в Федеральном регистре документов была опубликована информация об их смягчении. Отмечается, что разрешенные транзакции с компанией на сумму свыше 10 тысяч долларов подлежат обязательному отчету перед Госдепом США в течение 15 дней. При этом собственность этих компаний в юрисдикции США по-прежнему останется заблокированной. По информации председателя концерна, действие санкций в указанный период не вызвало приостановку реализации инвестиционных проектов предприятиями концерна, однако их отмена является положительным фактором. США продлили решение о смягчении санкций для белорусских предприятий по 31.10.2016 года.

Международное сотрудничество

В настоящее время японская корпорация "Марубени" принимает участие в проекте ОАО "Мозырский НПЗ" по строительству комплекса гидрокрекинга тяжелых нефтяных остатков (изготовление и поставка японских реакторов). Корпорация также изучает возможность расширения сотрудничества с белорусскими партнерами в химической отрасли. Общие инвестиционные затраты по проекту составляют \$1,476 млрд, в том числе капитальные – \$1,217 млрд. Как ожидается, ввод установки в эксплуатацию состоится в конце 2017 года. После выхода установки на проектную мощность МНПЗ сможет увеличить валютную выручку на \$325,6 млн в год. Срок окупаемости проекта – около 6 лет. В целом, благодаря строительству комплекса Н-Ойл МНПЗ увеличит глубину переработки нефти до 90%, весь объем выпускаемого топлива будет отвечать евростандартам.

Новые залежи нефти

В Беларуси в 2016 году продолжится освоение новых месторождений, в том числе нефти. В программу на 2016-2020 гг. включена геологическая съемка. «Белоруснефти», работающей в тесной кооперации с «Научно-производственным центром по геологии» и другими научными организациями, удалось открыть за последние десятилетия 18 месторождений и 52 залежи углеводородов. Использование современных методов в геологоразведке и сейсморазведке обеспечило возможность принять на баланс компании еще 49 перспективных структур..



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Статистическое приложение

Основные экономические показатели

Показатель	Ед. измерения	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Номинальный ВВП	BYR трлн	65,07	79,27	97,17	129,79	137,44	164,48	297,16	530,36	636,78
Номинальный ВВП *	USD млрд	30,2	37,0	45,3	60,6	49,1	54,9	50,9	63,4	71,5
Рост реального ВВП	% г/г	9,4	10,0	8,6	10,2	0,2	7,7	5,5	1,7	0,9
Промышленное производство	% г/г	10,5	11,4	8,6	11,3	-3,1	11,7	9,1	5,8	-4,8
Сельскохозяйственное производство	% г/г	1,7	5,9	4,1	8,9	1,0	2,5	6,6	6,6	-4,0
ИПЦ	% г/г с/п	10,4	7,0	8,4	14,8	13,0	7,7	52,3	67,5	18,5
ИПЦ	% г/г к/п	8,0	6,6	12,1	13,3	10,1	9,9	108,7	21,8	16,5
ИЦППП	% г/г с/п	12,1	8,3	16,3	14,8	15,0	13,5	69,2	90,5	14,0
ИЦППП	% г/г к/п	11,0	9,0	22,2	15,4	11,3	18,9	149,6	20,6	10,7
Экспорт товаров и услуг (USD)	% г/г	15,9	22,3	24,5	34,9	-32,9	20,5	58,8	11,4	-15,5
Импорт товаров и услуг (USD)	% г/г	3,8	33,2	28,7	37,8	-26,8	23,0	29,7	2,3	-6,7
Текущий счет	USD млн	436	-1448	-3013	-4959	-6133	-8280	-5053	-1688	-
Текущий счет*	% ВВП	1,4	-3,9	-6,7	-8,2	-12,5	-15,1	-9,9	-2,7	-
ПИИ (чистые)	USD млн	303	351	1792	2157	1774	1343	3877	1308	-
Международные резервы	USD млн к/п	1297	1383	4182	3061	5653	5031	7916	8095	6651
Сальдо госбюджета	% ВВП	-0,7	1,4	0,4	1,4	-0,7	-2,6	2,1	0,5	0,2
Внутренний государственный долг	% ВВП к/п	5,8	6,5	6,3	6,6	5,7	5,6	10,9	9,3	10,7
Валовой внешний долг*	% ВВП к/п	17,0	18,5	27,6	25,0	45,0	51,7	66,8	53,5	-
Денежная база	% г/г к/п	74	20	38,4	11,7	-11,5	49,5	84,1	61,6	13,4
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/USD с/п	2154	2145	2146	2136	2793	2978	4623	8336	8876
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/USD к/п	2152	2140	2150	2200	2863	3000	8350	8570	9510
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/EUR с/п	2681	2692	2937	3135	3885	3950	6432	10712	11782
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/EUR к/п	2546	2817	3167	3077	4106	3973	10800	11340	13080

Источник: Исследовательский центр ИПМ

* - показатели рассчитаны на основе рыночных обменных курсов (оценка среднегодового рыночного курса в 2011 г. – 5984 USD/BYR).

** - В апреле-октябре 2011 г. имела место множественность обменных курсов.



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Статистическое приложение

Основные параметры рынка, 2006-2015 гг.

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча сырой нефти, млн т	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Импорт нефти сырой, млн т	20,9	20,0	21,5	21,5	14,7	20,4	21,6	21,3	22,5	22,9
из России			21,5	21,5	13,0	18,1	21,3	21,3	22,5	22,9
из других стран			0,0	0,0	1,7	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0
Переработка нефти, млн т	21,3	21,4	21,3	21,6	16,5	20,5	21,7	н/д	22,3	23,0
Мозырский НПЗ	10,6	10,7	10,9	11,0	8,3	10,4	11,1	11,1	12,0	12,3
Нафтан	10,6	10,7	10,4	10,7	8,2	10,0	10,6	н/д	10,3	10,7
Производство нефтепродуктов, млн т	16,4	16,1	15,8	16,0	13,7	17,6	21,5	17,3	16,9	18,9
автомобильный бензин	3,5	3,2	3,3	3,3	3,2	3,1	3,7	3,7	3,9	4,0
дизельное топливо	6,6	6,7	6,6	6,5	5,3	8,6	10,0	7,7	8,0	8,2
мазут	6,3	6,2	5,9	6,2	4,4	5,6	7,0	6,4	5,9	6,7
Мозырский НПЗ										
автомобильный бензин			2,3	2,2	2,2	2,4	н/д	н/д	н/д	н/д
дизельное топливо			2,7	2,8	2,3	2,8	н/д	н/д	н/д	н/д
мазут			3,1	3,3	2,1	3,1	н/д	н/д	н/д	н/д
Нафтан										
автомобильный бензин			1,0	1,1	1,0	0,8	н/д	н/д	н/д	н/д
дизельное топливо			3,9	3,7	3,0	3,9	н/д	н/д	н/д	н/д
мазут			2,8	2,9	2,3	2,5	н/д	н/д	н/д	н/д
Импорт нефтепродуктов, млн т	1,2	0,9	2,5	3,8	1,6	5,7	8,5	0,1	0,4	1,7
Экспорт нефтепродуктов, млн т	14,8	15,1	15,2	15,5	11,3	15,7	17,5	13,6	13,8	16,9
Производство брикетов и полубрикетов торфяных, тыс. т	1246,0	1162,0	1183,0	1257,0	1317,0	1362,0	1392,0	1117,0	852,0	677,0
Экспорт изделий из торфа, тыс. долл. США.	27,0	14,0	66,0	72,0	83,0	51,0	49,0	53,0	19,1	30,5
Импорт изделий из торфа, тыс. долл. США.	12,0	26,0	24,0	69,0	90,0	113,0	59,0	53,0	49,8	60,7
Экспорт торфа, млн долл. США.	7,6	10,2	27,6	25,9	21,6	28,6	30,9	16,9	10,8	12,2
Импорт торфа, млн долл. США.	0,4	0,4	0,5	0,3	0,7	0,7	0,7	1,0	1,3	1,0

Источник: Белстат

Структура экспорта нефтепродуктов, тыс. тонн, 2015 год

	млн. тонн	%
Великобритания	7,80	46,3%
Украина	3,21	19,1%
Нидерланды	2,91	17,3%
Россия	0,90	5,4%
Литва	0,60	3,6%
Латвия	0,42	2,5%
Сербия	0,30	1,8%
Прочие	0,68	4,1%
Всего	16,83	100,0%

Источник: Белстат



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Статистическое приложение

Основные параметры рынка нефти и нефтепродуктов, 2015 г, к 2014 г.

	2014 год	2015 год	2015 год в % к 2014 году
Добыча нефти сырой, тыс. т	1,65	1,65	100,0%
Импорт нефти сырой, тыс. т	22,5	22,9	101,8%
из России	22,5	22,9	101,8%
из других стран	0,0	0,0	0,0%
Экспорт нефти сырой, тыс. т	1617	1615	99,9%
в Германию	1617	1615	99,9%
Производство, млн т			
бензин	3,95	3,97	100,5%
дизельное топливо	7,99	8,21	102,8%
мазут	4,95	6,74	136,1%
Импорт нефтепродуктов, тыс. т	420	1656	394,3%
из России	379	1630	430,1%
из прочих стран	41	26	63,4%
Экспорт нефтепродуктов, тыс. т	13761	16834	122,3%
в Нидерланды	2254	2910	129,1%
в Украину	3444	3213	93,3%
в Италию	1554	134	8,6%
в Россию	1802	902	50,1%
в Великобританию	3464	7796	225,1%
Производство брикетов и полубрикетов торфяных, млн. тонн	0,82	0,68	82,6%
Экспорт изделий из торфа, тыс. долл. США	19,1	30,5	159,7%
Импорт изделий из торфа, тыс. долл. США	49,8	60,7	121,9%
Экспорт торфа, млн. долл. США	10,8	12,2	112,9%
Импорт торфа, млн. долл. США	1,3	1,0	75,8%

Источник: Белстат

Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты с 1 июня 2016 г.

Ставка экспортной пошлины, долл. за тонну	
сырая нефть	80,6
прямогонный бензин	57,2
товарные бензины	49,1
легкие и средние дистилляты	32,2
дизельное топливо, бензол, толуол	32,2
сжиженные углеводородные газы	0

Источник: Постановление Совета Министров №418 от 30 мая 2016 года

Ставки акцизов с марта 2016 года

Ставки акцизов на топливо, тыс. бел. руб. за тонну	
автобензин, не соответствующий классу 5	5 273,7
автобензин, соответствующий классу 5	3 061,7
дизельное топливо, не соответствующее классу 5	2267,3
дизельное топливо, соответствующее классу 5	1676,7
дизельное топливо для производства дизельного топлива с метиловыми эфирами	0
дизельное топливо с метиловыми эфирами	368,5
судовое топливо	1 511,5

Источник: Налоговый кодекс, Указ Президента Республики Беларусь № 92 от 9 марта 2016 года

Инвестиционная компания ЮНИТЕР – финансовый и инвестиционный консультант в Беларуси с 14-летним опытом работы с национальными и иностранными инвесторами в более чем 40 отраслях страны.

Деятельность компании сфокусирована на инвестиционном банкинге; поддержке иностранных инвесторов и привлечении финансирования для национальных компаний; проведении маркетинговых и аналитических исследований; управлении проектами и активами.

ЮНИТЕР



220114, Минск, просп. Независимости 117А, 12 этаж (БЦ Александров Пассаж),
тел. +375 17 385 24 65, факс +375 17 385 24 64, uniter@uniter.by, www.uniter.by

Дисклеймер

Информация, содержащаяся в настоящем документе, носит общий характер и подготовлена без учета конкретных обстоятельств того или иного лица или организации. Несмотря на то, что мы неизменно стремимся представлять своевременную и точную информацию, мы не можем гарантировать того, что данная информация окажется столь же точной на момент получения или будет оставаться столь же точной в будущем. Предпринимать какие-либо действия, используя такую информацию, можно только после консультаций с соответствующими специалистами, основанных на тщательном анализе конкретной ситуации.

©2017 ЗАО «Инвестиционная компания «ЮНИТЕР», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Республики Беларусь. Все права защищены.

ЮНИТЕР и логотип ЮНИТЕР являются зарегистрированными товарными знаками, зарегистрированными в соответствии с законодательством Республики Беларусь.



УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ, КЛИЕНТЫ, ПАРТНЕРЫ!

Мы стремимся к развитию и стараемся совершенствоваться в своем деле. Для того что бы соответствовать высоким стандартам предоставляемых услуг, мы бы хотели предложить вам оценить и прокомментировать нашу работу.

Заполнить анкету вы можете по этой ссылке ниже:

<http://goo.gl/forms/JORXmkou6oWL5lpB2>

Пожалуйста, заполните анкету, содержание которой приложено ниже. Это не займет более 5 минут вашего времени.

Как Вы оцениваете качество аналитических продуктов нашей компании?

В том числе:

А) полнота материалов : _____

Б) простота восприятия информации: _____

В) степень использования : _____

Какие рынки, сектора, отрасли интересуют Вас в первую очередь?

3. Каких секторов, рынков, отраслей Вам не хватает

Оставьте свой комментарий

Оставьте свой отзыв

Мы благодарны Вам за любой отзыв и комментарий и будем стараться полностью соответствовать вашим пожеланиям.