

ЮНИТЕР



Нефтепереработка

2015



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Мощности белорусских НПЗ способны перерабатывать 21-22 млн т сырой нефти, тогда как собственная добыча - на уровне 1,7 млн т

Структура конкуренции в отрасли характеризуется практически полной монополией государства

В рейтинге стран по уровню переработки нефти Беларусь находится наравне с такими странами, как Венгрия, Австрия, Хорватия

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

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

Добыча нефти в Беларуси ведется РУП «Белоруснефть». Ежегодно в стране добывается порядка 1,7 млн т сырой нефти, однако эта цифра постепенно снижается, в 2014 году она составила 1,65 млн т. Наиболее крупные месторождения уже вступили в заключительную стадию эксплуатации. Объем импорта сырой нефти составляет около 22 млн т нефти, основным поставщиком является Россия.

При этом в стране ежегодно перерабатывается порядка 21 млн т. Производство основных видов нефтепродуктов в 2014 г. составило порядка 17,8 млн т, основной вид нефтепродукта – дизельное топливо. Следовательно загрузка белорусских НПЗ практически полностью зависит от объемов импорта сырья и условий поставки сырья.

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 объему переработки сырой нефти Беларусь находится наравне с такими странами, как Венгрия, Австрия, Хорватия, где перерабатывается порядка 22 млн т 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.

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 22 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».

Беларусь находится в сильнейшей зависимости от поставок нефти из России. Однако в 2010 г. 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 т нефти импортировалось из Венесуэлы и Азербайджана, тем не менее, уже в 2012 поставки азербайджанской нефти исчезли, за ними во втором полугодии 2012 года последовал отказ и от венесуэльской нефти.

Ежегодно экспортируется 15-16 млн т нефтепродуктов. В 2014 году экспортировано 13,8 млн т (на 1,5% больше, чем в 2013 г.). 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 т 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 2014 году в разработке находилось 62 месторождения. Общий фонд скважин составлял около 1000 ед., в их числе – 767 добывающие (90% эксплуатируются механизированным способом с использованием электроцентробежных и штанговых глубинных насосов).

С 2007 г. в Венесуэле работает венесуэльский-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 г., ПО «Белоруснефть» представлено нефтегазодобывающей компанией ОАО «НК «Янгпур». В активе находятся 6 месторождений с общим объемом извлекаемых запасов в 40 млн т, при добыче нефти и газового конденсата около 150 тыс. т в год.

Таким образом, по состоянию на начало 2015 года добыча нефти и газа велась на 61 месторождении в Беларуси, 13 в Венесуэле и 4 в Российской Федерации (на 3 – нефть, на 1 – газовый конденсат и природный газ).

ИМПОРТ СЫРОЙ НЕФТИ

Беларусь находится в сильнейшей зависимости от поставок нефти из России. Однако в 2010 г. 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 г. осуществлялись прямые поставки венесуэльской нефти марки Santa Barbara, однако во 2 полугодии 2012 г. ее закупка прекратилась. Поставки нефти из России в Беларусь в 2013 году составили 21,3 млн т нефти, в 2014 году – 22,4 млн. т.

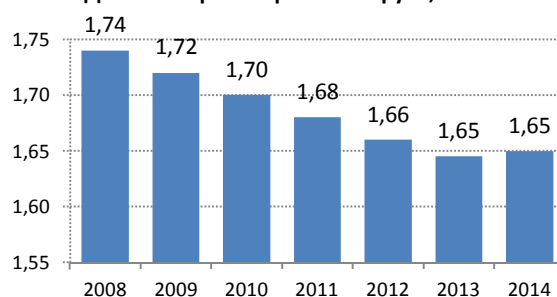
В 2013 г. годовой баланс поставок российской нефти в Беларусь подписан не был. Поставки на белорусские НПЗ шли ежеквартальными балансами. В 2014 году годовой баланс был подписан в апреле после длительных переговоров, согласно нему объем поставок должен был составить 23 млн. тонн нефти.

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 т в год. В 2010 году произошло некоторое снижение объемов переработки (16,5 млн т.) 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 т в год, в 2014 году составив 22,3 млн. тонн.

Увеличение объемов переработки нефти в 2012 г. обусловлено более привлекательными по сравнению с 2011 г. условиями импорта российской нефти: цена на нефть в 2012 году для белорусских НПЗ примерно на 30 долл. США за тонну меньше, чем в 2011 году. В 2013 году цена повысилась, что привело к небольшому снижению объема переработки – на 2,4%. Падение же цен в 2014 году повлияло на рост объемов переработки нефти в Беларуси.

Добыча сырой нефти в Беларуси, млн т.



Источник: Белстат

Импорт сырой нефти в Беларусь, млн т



Источник: Белстат

Источник: Белстат



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Нефтепродукты

ПРОИЗВОДСТВО

Вплоть до 2010 г. в Беларуси производилось порядка 3,2 млн т автомобильного бензина, 6,5 млн т дизельного топлива и порядка 6 млн т топочного мазута. В 2010 году объемы производства основных видов нефтепродуктов несколько снизились ввиду срыва поставок нефти из России. Однако уже в 2011 г. объемы производства восстановились. Существенный рост объемов производства дизельного топлива в 2011 г. связан с тем, что данный показатель включает объем производства биодизеля, на который в среднем приходится 30% производства дизельного топлива. В 2012 г. после прекращения экспорта Беларуси растворителей и разбавителей, отечественная промышленность нарастила производство нефтепродуктов, замедлив при этом темп роста производства химической продукции. Это значит, что белорусским предприятиям пришлось срочно переориентироваться с производства химической продукции на нефтепродукты. В 2013 г. резко сократилось на 23% производство дизельного топлива по сравнению с 2012 г. В 2014 году объемы производства изменялись незначительно – в пределах +/-7%.

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).

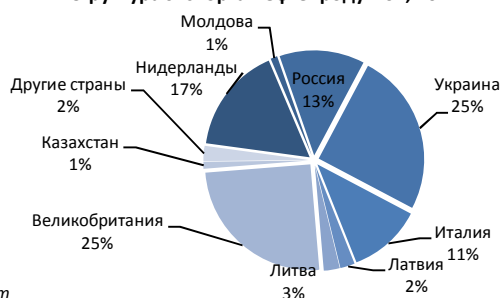
Нефтепродукты – одна из основных статей экспорта Республики Беларусь (около 30% от общего экспортного потока Беларуси). В 2012 г. экспорт нефтепродуктов достигнул своего пика за последние 6 лет и составил 17,5 млн т, после чего в 2013 г. сократился на 23,3% до 13,6 млн т, в 2014 г. составил 13,8 млн т.

В 2014 году структура экспорта нефтепродуктов сложилась следующая: Украина – 25%, Великобритания – 25%, Нидерланды – 17%, Россия – 13%, Италия – 11%, Литва – 3%, Латвия – 2%. Следует отметить, что по сравнению с 2013 годом в два раза уменьшилась доля традиционного партнера в торговле нефтепродуктами Нидерландов (36% в 2013 году), в то же время в 2,5 р. выросла доля Великобритании (10% в 2013 году). В целом структура серьезно не изменилась.

Импорт нефтепродуктов традиционно находился на уровне 1-3 млн т до 2010 г. В 2011-2012 гг. импорт стал резко расти, достигнув 8,5 млн т в 2012 году. Однако уже в 2013 г. импорт резко снизился до 0,1 млн т, что обусловлено прекращением по требованию России экспортных поставок растворителей и разбавителей, вследствие чего РФ теряла бюджетные поступления экспортных пошлин. В 2014 г. импорт нефтепродуктов составил 0,4 млн т.

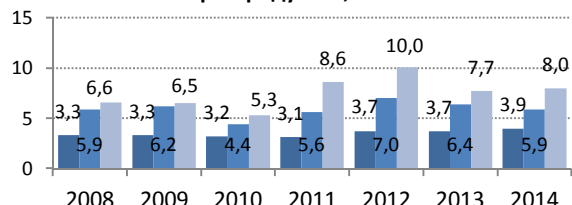
Расчетная емкость белорусского рынка нефтепродуктов составила 4,4 млн т в 2014 г. (на +2,3% к уровню 2013 г.).

Структура экспорта нефтепродуктов, 2014г.



Источник: Белстат

Производство основных видов нефтепродуктов, млн т

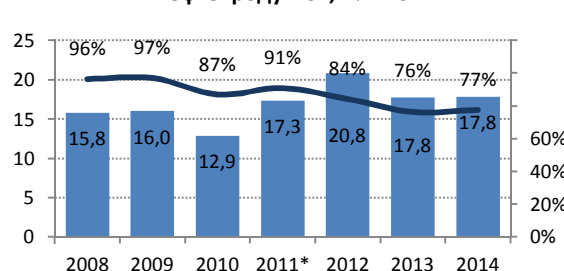


■ автомобильный бензин ■ мазут ■ дизельное топливо

*с 2011 – дизельное топливо (включая биодизельное)

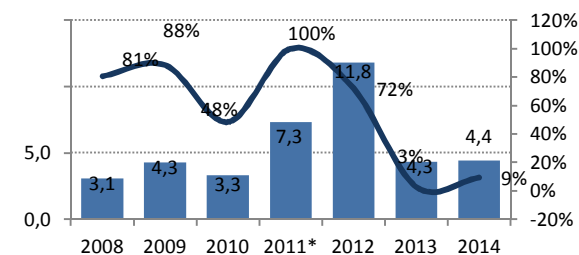
Источник: Белстат

Основные характеристики рынка нефтепродуктов, млн тонн



■ Производство — доля экспорта в производстве

Емкость рынка, млн тонн



■ Емкость — доля импорта в потреблении

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 этом 44 месторождения торфа (34 тыс. га). К настоящему времени геологические запасы оцениваются в около 4 млрд т, из них извлекаемые составляют 560-600 млн т. 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 т, что составляет 6% оставшихся запасов. Извлекаемые при разработке месторождений запасы оцениваются в 110-140 млн т.

За последние 6 лет в Республике Беларусь добыча торфа составляла в среднем 2-3 млн т. В 2013 г. добыча торфа составила порядка 2,4 млн т, в 2014 г. сократилась до 1,6 млн т.

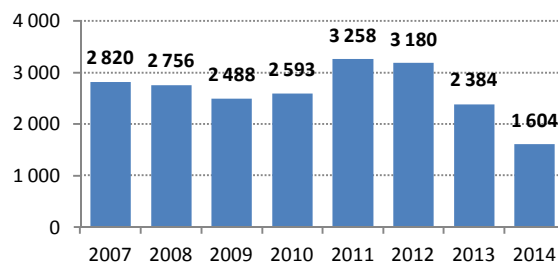
В Республике Беларусь добычей торфа занимаются организации Государственного производственного объединения «Белтопгаз» (в составе Минэнерго Республики Беларусь). В системе объединения действует 21 торфодобывающая и перерабатывающая организация, расположенные по всей территории республики и базирующиеся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

ПРОИЗВОДСТВО ТОРФЯНЫХ БРИКЕТОВ

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

Сейчас на торфяном топливе в Беларуси работают ряд объектов энергетического и жилищно-коммунального хозяйства. За 2013 г. на энергоисточники ГПО «Белэнерго» поставлено 43,6 тыс. т брикетов. Поставки организованы с 2009 г. С 2010 года организованы поставки топливных брикетов на цементные заводы. За период 2010-2013 гг. на такие объекты поставлено 207,6 тыс. т брикетов. Общий объем торфяного топлива, поставленного организациями Минэнерго в 2013 году на объекты энергетики, ЖКХ, населению и цементные заводы составил 409,6 тыс. т, что эквивалентно замещению 397,8 млн. м³ природного газа.

Добыча торфа топливного, тыс. тонн



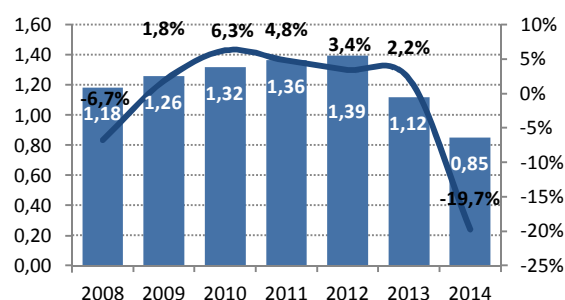
Источник: Белстат

Перечень перспективных для добычи торфа месторождений

Место расположения, область, район	Месторождение торфа	Площадь, га
Брестская область		700
Столинский	Морочно	200
Ляховичский	Выгонощанское	500
Витебская область		1500
Шарковщинский	Сядун	1000
Докшицкий	Журавлевское	500
Гродненская область		750
Лидский	Докудовское	500
Гродненский	Святое	250
Минская область		200
Пуховичский	Птичь	200
Могилевская область		200
Кличевский	Унухальское	200

Источник: Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 17.06.2011 № 794

Производство топливных брикетов, млн тонн



Источник: Белстат



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 г., когда было экспортировано торфа на 30,9 млн долл. США. Однако уже в 2013 г. экспорт торфа упал на 45% процентов (16,9 млн долл. США). Падение продолжилось и в 2014 г. – на -36,2% до 10,8 млн. долл., что связано с сокращением объема добычи в республике.

Наиболее востребованными на зарубежном рынке являются изделия из торфа, в частности, топливный брикет. Организации ГПО "Белтопгаз" за 2014 г. отгрузили на экспорт торфяных топливных брикетов на сумму около 19 млн долл. США. Основными рынками сбыта изделий из торфа в 2014 году стали Россия, Литва, Чехия.

Однако следует отметить, что объёмы импорта превышают объёмы экспорта, 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

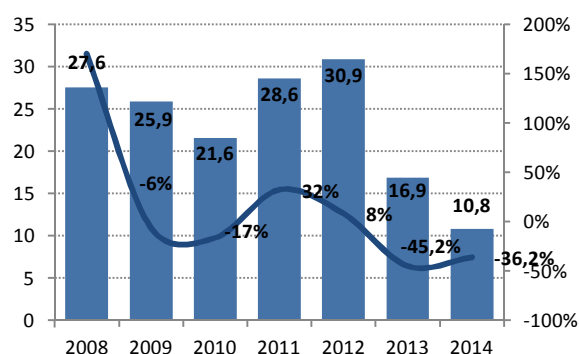


В Республике Беларусь добычей торфа занимаются организации

Государственного производственного объединения "Белтопгаз" (в составе Минэнерго Республики Беларусь): 26 организаций, занимаются добычей и переработкой торфа, 20 организаций осуществляют выпуск топливных брикетов.

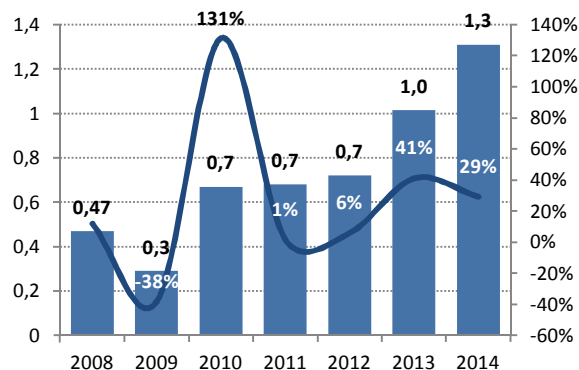
Государственное производственное объединение "Белтопгаз" представляет единую самостоятельную структуру хозяйствования с замкнутым циклом производства. Объединение имеет развитую сеть газоснабжающих, торфодобывающих и торфоперерабатывающих предприятий, проектных, научно-исследовательских и строительных 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.

Экспорт торфа, млн долл.



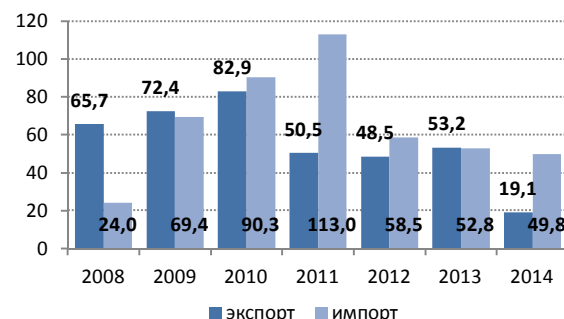
Источник: Белстат

Импорт торфа, млн долл.



Источник: Comtrade, Белстат

Экспорт-импорт изделий из торфа, млн 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.

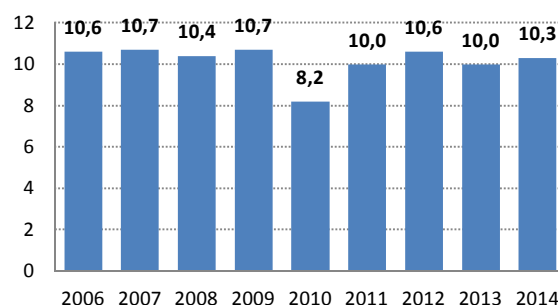
«Нафтан» экспортирует нефтепродукты более чем в 40 стран, в том числе в Россию, Латвию, Литву, Эстонию, Украину, Молдову, Казахстан, Чехию, Польшу, Великобританию, Нидерланды. На 2013 г. структура реализации работ (услуг) выглядела следующим образом: 51,1% на внешний рынок и 48,9% на внутренний.

В 2012 году «Нафтан» переработал 10,6 млн т нефти. Доля переработки собственной нефти составила почти 64%. Темп роста этого показателя по сравнению с 2011 годом — 106%.

В программу развития ОАО «Нафтан» на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года входят 26 проектов. В настоящее время реализуются проекты по строительству установки первичной переработки нефти АТ-8 (строительная готовность на 1 кв. 2015 г. 70%), установки замедленного коксования, установки АВТ-2 для переработки мазута с установки АТ-8 с целью увеличения выпуска светлых нефтепродуктов. Ведется строительство установки по производству водорода, реконструируются мощности Гидроочисток 2 и 3. В 2012 г. введена в эксплуатацию установка низкотемпературной изомеризации «Пенекс», начата эксплуатация нового вакуумного блока установки «Висбрекинг», завершена реконструкция реакторного блока установки гидроочистки дизельного топлива.

- Численность работников: около 11,9 тыс. человек (2014)
- Структура собственности: Республика Беларусь (Белнефтехим) — около 99,8%, физические лица — 0,2%
- Производственные мощности предприятия по переработке сырой нефти — 10,6 млн т
- Глубина переработки нефти — 70,3% (2012)
- Выход топочного мазута — 23-24% (2012)

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



Источник: Белстат, Юнифер

Производство основных продуктов ОАО

	2011	2012	2013
Автобензины	462 190	628 535	756 679
Бензины прямогонные	346 371	283 783	196 913
Ароматика	108 159	139 139	156 342
Керосины	349 001	366 512	325 444
Дизельные топлива	2 601 664	2 339 389	2 323 310
Мазуты	1 169 505	1 396 944	1 557 838
Масла смазочные	94 848	78 594	63 567
Битумы	197 146	225 597	196 504
Выручка от услуг по переработке давальческого сырья, млн. руб.	842 069	1 426 902	1 424 281

Источник: ГКИ РБ

Финансовые показатели ОАО «Нафтан», млн долл. США

	2010	2011	2012	2013	3 кв. 2014
Чистая выручка	2 836,5	3 826,3	4 229,2	4 065,0	2 753,1
Прибыль от реализации	87,2	447,4	489,8	239,3	153,0
Чистая прибыль	26,3	21,4	329,5	140,9	108,0

Источник: Минфин



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Ключевые игроки



ОАО «МОЗЫРСКИЙ НПЗ»

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

24 февраля 1994 г. 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.

Доля продукции ОАО «Мозырский НПЗ», полученной из собственного сырья, составляет 60% за 2012 год.

Численность работников: 4,5 тыс. человек

Производственные мощности предприятия по переработке сырой нефти – 12 млн т.

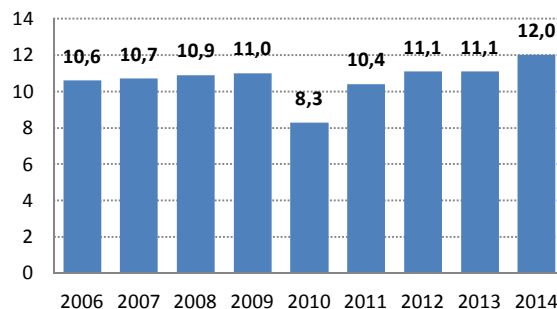
Глубина переработки нефти - порядка 75%

Выход светлых фракций – около 61%

Программа развития ОАО «Мозырский НПЗ» на период 2010 – 2015 гг. 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 г.). 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 т в год.

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



Источник: Белстат, Юнитер

Производство основных продуктов, ОАО «Мозырский НПЗ», тыс. т

	2008	2009	2010	2011
Бензин	2 329,3	2 220,6	2 244,9	2 375,3
Дизельное топливо	2746,6	2 770,1	2 345,7	2 751,5
Мазут	3136,4	3 337,8	2 130,9	3 084,6
Вакуумный газойль	177,8	287,8	105,7	206,7

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»

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

	2010	2011	2012	2013	3 кв. 2014
Чистая выручка	2 083,1	3 096	3 250,0	3 122,8	2656,6
Прибыль от реализации	51,9	280,8	393,8	206,7	299,5
Чистая прибыль	30,1	3,6	253,8	155,4	228,9

Источник: Минфин



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Ключевые игроки

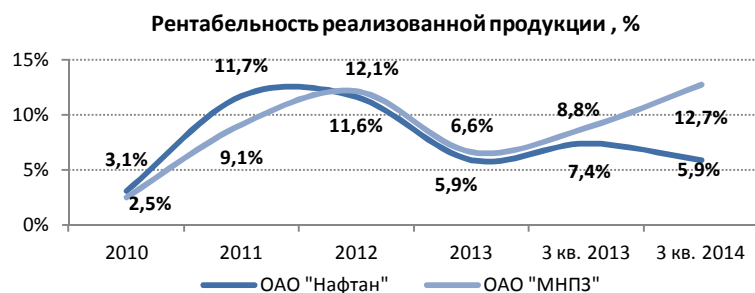
Два белорусских нефтеперерабатывающих завода входят в ТОП-10 наиболее прибыльных открытых акционерных обществ Беларуси. По итогам работы за 3 кв. 2014 оба завода вошли в тройку самых прибыльных ОАО в Беларуси, заняв 2-ую (МНПЗ) и 3-ю (Нафтан) строки. Белорусские нефтеперерабатывающие заводы традиционно занимают верхние строки в перечне наиболее прибыльных ОАО.

По сравнению с 3 кв. 2013 г. в 3 кв. 2014 г. выручка ОАО «Нафтан» несколько сократилась, составив 2,7 млрд. долл., ОАО «МНПЗ» – наоборот, выросла до 2,6 млрд. долл. Большую часть выручки сформировали доходы по основному виду деятельности – производство нефтепродуктов.

Следует отметить значительный рост чистой прибыли ОАО «МНПЗ» в 3 кв. 2014 г. по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. – в 1,5 р. до 228,9 млн. долл. Чистая прибыль ОАО «МНПЗ» превысила значение данного показателя по итогам 2013 г. и практически достигла рекордного значения 2012 г. Чистая прибыль ОАО «Нафтан» за 3 кв. 2014 г. уменьшилась по сравнению с 3 кв. 2013 г. и составила 108,0 млн. долл. Вместе с тем, следует отметить, что показатели чистой прибыли обоих заводов значительно превышают результаты работы в 2010 и 2011 гг.

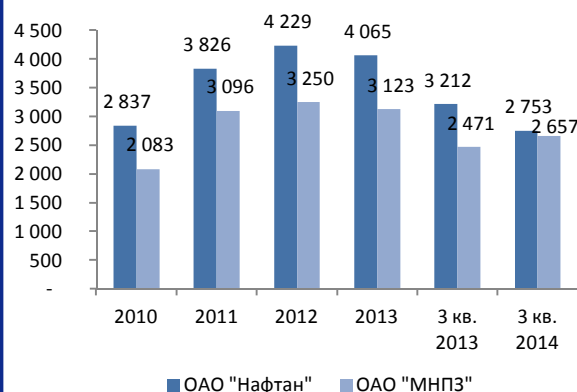
Чистая прибыль ОАО «Нафтан» по итогам 2012 г. в 1,3 раза превысила чистую прибыль ОАО «МНПЗ». В 2012 г. в модернизацию производственных мощностей вложено почти 400 млн долл. США., что в 2,3 раза превышает инвестиции 2011 г.

Рентабельность реализованной продукции двух предприятий находится примерно на одном уровне и имеет схожие тенденции изменения, хотя в 3 кв. 2014 г. рентабельность реализованной продукции на МНПЗ в 2 раза превысила данный показатель на Нафтани. На обоих заводах до 2013 г. наблюдался рост выручки на 1-го работника – за период с 2010 по 2013 гг. показатель увеличился в 1,7 раза. Выручка на 1-го работника на ОАО «МНПЗ» практически в 2 раза выше, чем на ОАО «Нафтан». Такой результат обеспечен невысокой среднесписочной численностью сотрудников – практически в 3 раза меньше по сравнению с ОАО «Нафтан».



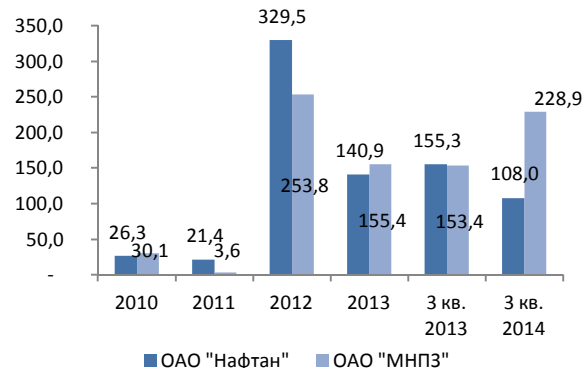
Источник: Минфин

Выручка в 2010 - 2014 гг, млн. долл. США



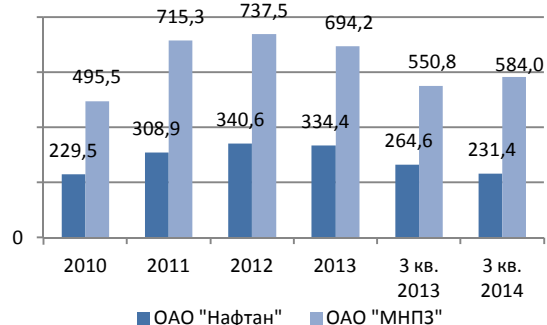
Источник: Минфин

Чистая прибыль в 2010-2014 гг, млн. долл.



Источник: Минфин

Выручка на 1 работника в 2010 - 2014 гг, тыс. долл. США



Источник: Минфин



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Последние изменения в отрасли

Объем добычи сырой нефти в Беларуси по итогам 2014 г. по сравнению с прошлым годом не изменился, по-прежнему составив 1,65 млн. тонн. В то же время импорт сырой нефти за рассматриваемый период вырос на 6% до 22,5 млн. т., доля нефти из России в общем импорте составила 99,5%. Импорт нефти из России по сравнению с 2013 г. вырос на 5% и составил 22,4 млн. тонн.

Средняя цена импортируемой Беларусью нефти за 2014 г. составила 338,9 долл. США за 1 тонну, что на 14,1% меньше, чем цена по итогам 2013 года и на 10,5% ниже цены по итогам 9 месяцев 2014 г.

В 4 кв. 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года выросло производство бензина (+21%), производство дизельного топлива (+19%) и мазута (+28,5%). Объемы добычи нефти сырой, природного газа и производства брикетов и полубрикетов торфяных в 4 кв. 2014 г. по сравнению с 4 кв. 2013 г. сократилось – на 1,2%, 9,4% и 21,7% соответственно. При этом в рассматриваемом периоде произошел значительный рост импорта нефтепродуктов – более чем в 9 раз в натуральном выражении, в основном за счет значительного роста импорта из России. В последнем квартале 2014 года Беларусь импортировала нефтепродуктов на сумму 87,8 млн. долл. Средняя цена 1 тонны импорта составила 462,1 долл. США в 4 кв. (что практически в 2 раза меньше цены за 9 мес. 2014 г) и 667,5 долл. США за 2014 год, что также почти вдвое меньше цены за 2013 год. Более 95% нефтепродуктов в 4 кв. 2014 г. поступило из России, по 1% из Казахстана, Германии и Бельгии.

Экспорт сырой нефти за 12 месяцев 2014 г. составил 1 617 тыс т (на 0,1% меньше, чем в 2013 г.). Вся нефть, как и ранее, поставлялась в Германию. Экспорт нефтепродуктов в указанный период упал на 4 кв. 2014 г. по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. вырос на 26,3% в натуральном выражении до 3 367 тыс. тонн. Основными импортерами белорусских нефтепродуктов остались Украина (33%), Великобритания (23%), Нидерланды (13%), Россия (12%) и Италия (6%).

В 4 кв. 2014 г. производство торфяных брикетов продолжило сокращаться и уменьшилось на 21,7% по сравнению с 4 кв. 2013 г. Экспорт торфа в указанный период также сократился – на 16,1% в стоимостном выражении. Всего в 4 кв. 2014 года экспортировано торфа на сумму 4,067 млн. долл. США. При этом импорт торфа вырос в стоимостном выражении на 55,5% до 355,5 тыс. долл.

Ключевые показатели рынка торфа, 4 кв. 2014

	4 кв. 2014 г.	к 4 кв. 2013 г. в %
Производство брикетов и полубрикетов, тыс. т	260,3	78,3%
Экспорт торфа, тыс долл.	4 067,0	83,9%
Импорт торфа, тыс долл.	355,5	155,5%

Источник: Белстат

Ключевые показатели рынка нефти сырой, 12 мес. 2014 г.

	2014	к 2013 в %
Добыча нефти сырой, млн. т	1,65	100%
Импорт нефти сырой, млн. т	22,5	106%
из России	22,4	105%
Экспорт нефти сырой, млн. т	1,617	99,9%
в Германию	1,617	99,9%

Источник: Белстат

Экспорт нефтепродуктов в 4 кв. 2014 г.



Источник: Белстат

Ключевые показатели рынка нефтепродуктов (4 квартал 2014 г.)

	4 кв. 2014	к 4 кв. 2013 в %
Производство, млн. т		
бензин	0,94	121,0%
дизельное топливо	1,85	119,0%
мазут	1,49	128,5%
Импорт нефтепродуктов, тыс. тонн	190,0	950,0%
из России	182,0	2022,2%
из Казахстана	1,0	
из Германии	1,0	50,0%
из Бельгии	1,0	100,0%
Экспорт нефтепродуктов, тыс. тонн	3 367,0	126,3%
Россия	460,0	114,1%
Украина	824,0	130,8%
Италия	259,0	90,9%
Нидерланды	596,0	156,0%
Великобритания	873,0	144,5%
Прочие	355,0	98,3%

Источник: Белстат



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Правовое регулирование

В январе и феврале 2015 г. экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты, вывозимые за пределы таможенной территории ЕЭС, понижались, однако уже с 1 апреля 2015 г. были снова повышены: на сырую нефть до 130,8 долл. за 1 т, на прямогонный бензин до 111,1 долл. за 1 т, на товарные бензины до 102,0, на легкие, средние дистилляты до 62,7 долл. за 1 т, на дизельное топливо, бензол, толуол, ксилолы, смазочные и прочие масла до 62,7 долл. за 1 т. Данные ставки установлены в размере, равном действующим в России. 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 (для 2015 г. - 1,8 млн. тонн). При недопоставке бензинов на величину, превышающую 10% от предусмотренного графиком объема, Россия имеет право снизить в планируемом квартале объемы нефтяного сырья, поставляемого в Беларусь трубопроводным транспортом. Протокол ратифицирован Палатой представителей в апреле 2015 г.

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 22 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.

Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты с 1 апреля 2015 г.

Ставка экспортной пошлины, долл. за тонну

сырая нефть	130,8
прямогонный бензин	111,1
товарные бензины	102,0
легкие и средние дистилляты	62,7
дизельное топливо, бензол, толуол, ксилолы, смазочные и прочие масла	62,7
сжиженные углеводородные газы	0

Источник: Постановление Совета Министров №236 от 27 марта 2015 года

Ставки акцизов с января 2015 года

Ставки акцизов на топливо, тыс. бел. руб. за тонну

автобензин, не соответствующий классу 5	3 515,8
автобензин, соответствующий классу 5	2 041,1
дизельное топливо, не соответствующее классу 5	1 511,5
дизельное топливо, соответствующее классу 5	1 117,8
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



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Последние изменения в отрасли

Строительство в Беларуси третьего нефтеперерабатывающего завода

Российские эксперты не исключают возможности строительства в будущем в Беларуси еще одного нефтеперерабатывающего завода, что было отмечено в апреле 2015 г. Ранее в качестве сырья для такого предприятия рассматривалась нефть из Казахстана. Вместе с тем, перспективы реализации данного проекта в настоящее время осложнены экономической ситуацией в России и Беларуси, в т.ч. с учетом девальвации российского рубля и реализации налогового маневра в нефтяной отрасли.

Переоценка бюджета

По оценкам Минфина Беларуси при условии, что цена за баррель нефти будет составлять 50 долл., Беларусь получит около 1 млрд. долл. экспортных пошлин. Ранее утвержденный бюджет был построен исходя из цены 83 долл. за баррель и предусматривал поступление свыше 2 млрд. долл. от экспортных пошлин. Отмечено, что бюджет на 2015 г. будет уточняться по итогам работы в первом полугодии.

Реализация поставок бензина в Россию

Согласно индикативным балансам топливно-энергетических ресурсов на 2015 год, в Беларусь поступит 23 млн т нефти, в том числе 22 млн т трубопроводным транспортом. В свою очередь Беларусь должна поставить в Россию 1,8 млн т автомобильных бензинов. За январь-февраль белорусская сторона полностью выполнила свои обязательства по продажам на российский рынок нефтепродуктов – в Россию поставлено 140 тыс. т бензинов. В марте поставки были приостановлены, Беларусь воспользовалась правом в случае снижения доходности приостановить поставки до проведения консультаций и выработки каких-то дополнительных мер. В апреле на российский рынок поставлено 25,5 тыс. т бензинов.

Концессии на разработку месторождений нефти

По информации Минприроды Беларуси, концессионеров двух месторождений нефти в Гомельской области (Познякевичские и Акуличские площади) должны определить в апреле-мае 2015 гг. Таким образом, впервые в Беларуси для инвесторов предложены два концессионных участка для поиска и, в случае выявления месторождений, разработки углеводородов - нефти. Весной 2015 г. должны быть объявлены два международных открытых конкурса по выявлению концессионеров.

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.

Отмена санкций США в отношении ПО «Белоруснефть»

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 отмене. По информации председателя концерна, действие санкций в указанный период не вызвало приостановку реализации инвестиционных проектов предприятиями концерна, однако их отмена является положительным фактором.

Планы Правительства на 2015 год

В 2015 году планируется сохранить объемы добычи нефти на уровне 2014 года – 1645 тыс. т, а глубину ее переработки – увеличить до уровня не ниже 70%. Качество выпускаемых нефтепродуктов должно соответствовать действующим и перспективным требованиям ЕС.

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.

Новые залежи нефти

Фонтанный приток нефти был получен на Речицком месторождении в результате бурения разведочной скважины №202 на восточном блоке ланско-старооскольской залежи на глубине 2826-2870 м. Начальный дебит скважины составил почти 100 т нефти в сутки. Новая залежь обнаружена на этапе доразведки ранее разрабатываемых месторождений. Бурение было начато в августе 2014 года. По подсчетам, потенциальные геологические запасы новой залежи составляют 1048 тыс. т, из них извлекаемые - 315 тыс. т.

Введен сбор за экспорт сырой нефти

Согласно Указу от 31 декабря 2014 года № 655 плательщиками сбора являются организации, реализующие на экспорт сырую нефть, происходящую из Беларуси, и осуществляющие ее вывоз с территории страны за пределы территории государств, с которыми заключены международные договоры о свободной торговле. Ставка сбора рассчитывается в долларах США за 1 т нефти. В документе приведена необходимая формула. Сбор уплачивается ежемесячно.



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, 2006-2014 гг.

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Добыча сырой нефти, млн т	1,78	1,76	1,74	1,72	1,7	1,68	1,66	1,65	1,65
Импорт нефти сырой, млн т	20,9	20	21,5	21,5	14,7	20,4	21,6	21,3	22,5
из России			21,5	21,5	13	19,1	21,3	21,3	22,4
из других стран					1,7	1,3	0,3	0	0,1
Переработка нефти, млн т	21,3	21,4	21,3	21,6	16,5	20,5	21,7	н/д	22,3
Мозырский НПЗ	10,6	10,7	10,9	11	8,3	10,4	11,1	11,1	12,0
Нафтан	10,6	10,7	10,4	10,7	8,2	10	10,6	н/д	10,3
Производство нефтепродуктов, млн т									
автомобильный бензин	3,5	3,2	3,3	3,3	3,2	3,1	3,7	3,7	3,9
дизельное топливо	6,6	6,7	6,6	6,5	5,3	8,6	10,0	7,7	8,0
мазут	6,3	6,2	5,9	6,2	4,4	5,6	7,0	6,4	5,9
Мозырский НПЗ									
автомобильный бензин			2,3	2,2	2,2	2,4	н/д	н/д	н/д
дизельное топливо			2,7	2,8	2,3	2,8	н/д	н/д	н/д
мазут			3,1	3,3	2,1	3,1	н/д	н/д	н/д
Нафтан									
автомобильный бензин			1,0	1,1	1,0	0,8	н/д	н/д	н/д
дизельное топливо			3,9	3,7	3,0	3,9	н/д	н/д	н/д
мазут			2,8	2,9	2,3	2,5	н/д	н/д	н/д
Импорт нефтепродуктов, млн т	1,23	0,91	2,52	3,8	1,58	5,7	8,5	0,1	0,4
Экспорт нефтепродуктов, млн т	14,8	15,1	15,2	15,5	11,3	15,7	17,5	13,6	13,8
Производство брикетов и полубрикетов торфяных, тыс. т	1246	1 162	1 183	1 257	1 317	1 362	1 392	1 117	852
Экспорт изделий из торфа, тыс. долл. США.	27	14	66	72	83	51	49	53	19,1
Импорт изделий из торфа, тыс. долл. США.	12	26	24	69	90	113	59	53	49,8
Экспорт торфа, млн долл. США.	7,6	10,2	27,6	25,9	21,6	28,6	30,9	16,9	10,8
Импорт торфа, млн долл. США.	0,35	0,42	0,47	0,29	0,67	0,68	0,72	1,01	1,3

Источник: Белстат

Структура экспорта нефтепродуктов, тыс. т, 2014 г.

Великобритания	3 464
Украина	3 444
Нидерланды	2 254
Россия	1 802
Италия	1 554

Источник: Белстат



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Статистическое приложение

Основные параметры рынка нефти и нефтепродуктов, 2014 г, к 2013 г.

	2014 г.	к 2013 г., %
Добыча нефти сырой, тыс. т	1 645	100%
Импорт нефти сырой, тыс. т	22 507	106%
из России	22 403	105%
из Казахстана	105	-
Экспорт нефти сырой, тыс. т	1 617	99,9%
в Германию	1 617	99,9%
Производство, млн т		
бензин	3,9	107%
дизельное топливо	8,0	103%
мазут	5,9	93%
Импорт нефтепродуктов, тыс. т	420	в 3,4 р.
из России	379	в 4,4 р.
из прочих стран	41	105%
Экспорт нефтепродуктов, тыс. т	13 784	101,6%
в Нидерланды	2 254	45,8%
в Украину	3 444	115,6%
в Италию	1 554	111,8%
в Россию	1 802	129,8%
в Великобританию	3 464	263%
Производство брикетов и полубрикетов торфяных, млн. т	0,85	76%
Экспорт изделий из торфа, тыс. долл. США	19,1	36%
Импорт изделий из торфа, тыс. долл. США	49,8	94%
Экспорт торфа, тыс долл. США	10,8	64%
Импорт торфа, тыс долл. США	1,3	129%

Источник: Белстат

Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты с 1 апреля 2015 г.

Ставка экспортной пошлины, долл. за тонну	
сырая нефть	130,8
прямогонный бензин	111,1
товарные бензины	102,0
легкие и средние дистилляты	62,7
дизельное топливо, бензол, толуол, ксилолы, смазочные и прочие масла	62,7
сжиженные углеводородные газы	0

Источник: Постановление Совета Министров №236 от 27 марта 2015 года

Ставки акцизов на топливо с 1 января 2015 г.

Ставки акцизов на топливо, тыс. бел. руб. за тонну	
автобензин, не соответствующий классу 5	3 515,8
автобензин, соответствующий классу 5	2 041,1
дизельное топливо, не соответствующее классу 5	1 511,5
дизельное топливо, соответствующее классу 5	1 117,8
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



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Статистическое приложение

Ключевые показатели рынка нефтепродуктов (4 кв. 2014 г.)

	4 кв. 2014	к 4 кв. 2013 в %
Производство, млн. т		
бензин	0,94	121,0%
дизельное топливо	1,85	119,0%
мазут	1,49	128,5%
Импорт нефтепродуктов, тыс. тонн	190,0	950,0%
из России	182,0	2022,2%
из Казахстана	1,0	
из Германии	1,0	50,0%
из Бельгии	1,0	100,0%
Экспорт нефтепродуктов, тыс. тонн	3 367,0	126,3%
Россия	460,0	114,1%
Украина	824,0	130,8%
Италия	259,0	90,9%
Нидерланды	596,0	156,0%
Великобритания	873,0	144,5%
Прочие	355,0	98,3%

Источник: Белстат

Ключевые показатели рынка нефти сырой, 12 мес. 2014

	2014	к 2013 в %
Добыча нефти сырой, млн. т	1,65	100%
Импорт нефти сырой, млн. т	22,5	106%
из России	22,4	105%
Экспорт нефти сырой, млн. т	1,617	99,9%
в Германию	1,617	99,9%

Источник: Белстат

Ключевые показатели рынка торфа, 4 кв. 2014

	4 кв. 2014 г.	к 4 кв. 2013 г. в %
Производство брикетов и полубрикетов, тыс. т	260,3	78,3%
Экспорт торфа, тыс. долл.	4 067,0	83,9%
Импорт торфа, тыс. долл.	355,5	155,5%

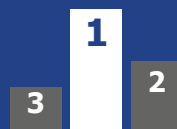
Источник: Белстат

ЮНИТЕР



Инвестиционная компания ЮНИТЕР является многопрофильной консалтинговой компанией, обладающей богатой историей и успешным опытом реализованных проектов. Благодаря нашей команде профессионалов, мы уже много лет являемся лидером консультационных услуг в Республике Беларусь.

Сегодня мы можем помочь в решении таких задач как исследования целевых рынков, оценка проектов, поиск финансирования проектов, структурирование и сопровождение сделок.



Лидер на рынке консалтинговых услуг



Клиенты из 16 стран Мира



Самый большой портфель сделок в Беларуси



Наша практика в подготовке исследований и оценке инвестиционных проектов



Мы стремимся к тому, чтобы наши продукты были полезны и отвечали самым современным требованиям. Как пионеры отраслевой аналитики, мы понимаем, что информация очень важна для наших клиентов и партнеров, а также с помощью такого типа документов мы пытаемся формировать открытую среду и повышать привлекательность каждой отрасли в отдельности и страны в целом для иностранных и национальных инвесторов.

При создании обзора используются открытые источники данных, собственные базы данных, собственная аналитика о компаниях корпоративного сектора Беларуси, официальная статистика и информация министерств, ведомств и компаний, а также экспертные оценки.

Надеемся, что наши читатели получают необходимую информацию, которую смогут использовать в своих интересах.

С уважением, Инвестиционная компания ЮНИТЕР



Роман
Осипов

Директор



Максим
Кохов

Зам. директора



Виолетта
Врублевская

М&А департамент



Иван
Осипов

Департамент
консалтинга



Евгений
Радионик

Департамент
консалтинга



Дмитрий
Кириенко

Аналитический
департамент



Екатерина
Юзефович

Инвестиционный
департамент

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

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.

©2015 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.