



А С С О Ц И А Ц И Я
НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ

ПРОТОКОЛ № 142
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

Москва

6 сентября 2018г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Важенин Ю.И., Вакилев Р.Н. (по поручению Романова А.А.), Ермошин В.А. (по поручению Крылова В.В.), Жвакин Д.А. (по поручению Гималетдинова Р.Р.), Кандаки Т.Л., Капустин В.М., Ракитский В.М., Рябов В.А., Шуляр Н.А.

По приглашению: Басов А.В. (ЗАО «Нефтемонтаждиагностика»), Бирюкова Е.А. (Минэнерго России), Гагиева А.Э. (ЗАО «ЦТК-Евро»), Диаров Р.И. (ПАО АНК «Башнефть»), Заворотный С.А., Зуйков А.В. (ОАО «ВНИПИнефть»), Калабин Д.А. (ООО «Ленгипронептехим»), Лапшин С.В. (ООО «РН-ЦИР»), Митягин В.А. (АО «ВНИИ НП»), Овчинников К.А. (ПАО «СвНИИ НП»), Олейник Ж.Я. (АНН), Самарин А.В. (АО «Новый поток»), Смирнов А.Ю. (ПАО «Ижорские заводы»), Соболев А.К. (АО «СКТБ «Катализатор»), Соболев Б.А. (АНН), Хавкин В.А. (АО «ВНИИ НП»), Храпенко В.С. (ОАО «Новошахтинский НПЗ»), Шахназаров А.Р. (АНН), Шиллинг Л.А. (ООО «Газпром переработка»).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О ходе выполнения ПАО «НК «Роснефть» решений заседания Правления АНН от 09.02.2017, Протокол № 133

Докладчики: **Спиваковский Д.М.** – директор Департамента развития нефтепереработки ПАО «НК «Роснефть»

Вакилев Р.Н. – менеджер Департамента развития нефтепереработки ПАО «НК «Роснефть»

2. О ходе выполнения АО «Новый поток» решений заседания Правления АНН от 15.03.2018, Протокол № 139

Докладчик: **Самарин А.В.** – вице-президент по нефтепереработке АО «Новый поток»

3. Об утверждении председателя Комитета по топливам и смазочным материалам АНН.

Докладчик: **Рябов В.А.** – генеральный директор АНН

**1. О ходе выполнения ПАО «НК «Роснефть»
решений заседания Правления АНН от 09.02.2017, Протокол № 133**

Информация по статусу реализации программы модернизации
нефтеперерабатывающих мощностей Компании

*Спиваковский Д.М. – директор Департамента
развития нефтепереработки ПАО «НК «Роснефть»*

*Вакилев Р.Н. – менеджер Департамента
развития нефтепереработки ПАО «НК «Роснефть»*

*Ермошин В.А. – менеджер Департамента капитального
строительства объектов нефтепереработки ПАО «НК «Роснефть»*

I. Общая информация по реконструкции и модернизации нефтеперерабатывающих мощностей

Утвержденная стоимость капитальных вложений всей Программы реконструкции и модернизации нефтеперерабатывающих мощностей ПАО «НК «Роснефть» оценивается в более 1,4 триллиона рублей с НДС, в т.ч., включая по четырехстороннему соглашению.

С начала реализации Программы уже профинансировано более 850 млрд. руб. с НДС.

В Программу входит строительство и реконструкция 56 основных технологических установок и комплексов (в т.ч. 30 установок и комплексов, включенных в четырехстороннее соглашение и 3 проекта модернизации производства масел).

II. Информация по текущему статусу реализуемых проектов программы реконструкции и модернизации нефтеперерабатывающих мощностей

Текущая проблематика строительства и реконструкции в настоящее время сводится к отсутствию самодостаточных компаний-подрядчиков, ведущих строительно-монтажные работы. Многие подрядчики находятся в состоянии банкротства и не могут в полном объеме охватить планируемые работы.

III. Развитие программы модернизации НПЗ

Дальнейшими шагами Компании по пути модернизации НПЗ являются:

- ▶ Гидроконверсия вакуумного газойля на Саратовском НПЗ в качестве первого этапа реализации строительства Комплекса глубокой переработки нефти. На данном этапе разработка Базового проекта.
- ▶ Установка замедленного коксования на Уфимском НПЗ и ПАО АНК «Башнефть». Базовый проект разработан. Сейчас идет подготовка к актуализации Базового проекта.
- ▶ Установка замедленного коксования в ОАО «Славнефть-ЯНОС». В завершающей стадии тендерные процедуры по выбору технологии и лицензиара.

Справочно:

Информация из СМИ. /МОСКВА, 6 августа 2018 /ПРАЙМ/. «Роснефть» анализирует свои инвестпроекты в нефтепереработке для определения приоритетов модернизации в рамках принятого налогового маневра в нефтяной отрасли, говорится в сообщении компании.

«Учитывая принятие правительством Российской Федерации принципиального решения по завершению налогового маневра, компания проводит анализ инвестиционных проектов в нефтепереработке для определения приоритетов модернизации нефтеперерабатывающих мощностей с учетом максимизации экономического эффекта», – говорится в сообщении.

Президент РФ Владимир Путин уже подписал полный пакет законов о завершении налогового маневра в нефтяной отрасли. В целом маневр предусматривает, что экспортная пошлина на нефть будет снижаться с нынешних 30% до 0% в течение шести лет, начиная с 2019 года, при одновременном повышении НДС на нефть в течение трех лет.

Чтобы предотвратить рост внутренних цен на нефтепродукты или возникновение их дефицита, маневр предусматривает два механизма: обратный акциз на нефть, поставляемую на переработку, и дополнительный к нему демпфирующий акциз, учитывающий выгоду экспорта нефтепродуктов.

По общему правилу, обратный акциз смогут получить российские переработчики нефти, которые производят бензин и дизельное топливо не ниже пятого класса и поставляют на внутренний рынок не менее 10% произведенного объема. Также на обратный акциз смогут рассчитывать НПЗ, находящиеся под санкциями США и ЕС, даже если они вообще не производят топливо для внутреннего рынка.

НПЗ, осуществляющие модернизацию, смогут получить обратный акциз на нефть и отсрочку до 2024 года по обязательствам поставки на внутренний рынок не менее 10% произведенного автобензина пятого класса. Требование об обязательных поставках не будет распространяться на заводы, ранее заключившие четырехсторонние соглашения, не предусматривающие производство такого бензина, при условии их модернизации. НПЗ, которые пока не производят бензин в требуемом объеме, смогут заключить соглашения о модернизации при условии переработки не менее 600 тысяч тонн нефти в 2017 году. /ПРАЙМ. Бизнес-лента (Закрытая лента), Москва, 6 августа 2018/

Сразу на 38%, выросли расходы компании на экологическую безопасность. В прошлом году они составили 101,7 млрд рублей, из которых 29,7 млрд пошли на реализацию восьми приоритетных природоохранных проектов. Один их наиболее важных – строительство в Уфе крупнейшего в Евразии комплекса биологических очистных сооружений АНК «Башнефть» предназначенного для очистки промышленных, ливневых и хозяйственно-бытовых стоков сразу трех НПЗ и целого ряда других промышленных объектов. Проектная мощность очистных сооружений – 3500 м³/час, инвестиции в проект составили 11,5 млрд рублей. /РИА ФедералПресс, Москва, 16 июля 2018/

В прениях выступили: Рябов В.А., Важенин Ю.И., Шуляр Н.А., Канделаки Т.Л., Ермошин В.А., Капустин В.М. и др.

В прениях было отмечено:

- ✓ в настоящее время на особом контроле ПАО «НК «Роснефть» находятся 4 крупных инвестиционных проекта – комплексы гидрокрекинга с объектами ОЗХ следующих НПЗ: Комсомольского, Ачинского, Новокуйбышевского и Туапсинского. В настоящее время строительно-монтажные работы ведутся на Новокуйбышевском и Комсомольском НПЗ, а на Туапсинском и Ачинском НПЗ выбор подрядчиков запланирован до конца 2018 года. Ориентировочные сроки пуска комплексов гидрокрекинга запланированы на конец 2020 и 2021 гг.
- ✓ также в Компании запланирована реализация комплекса Гидрокрекинга на АО «РНПК» - прогнозируется в 2023 году и комплекса Гидроконверсии ВГО на Саратовском НПЗ с ожидаемым сроком пуска в 2024 году. На текущий момент проводится работа по формированию пакета тендерной документации для организации работ по выбору исполнителей СМР.
- ✓ на многих стройках существенные проблемы с подрядными организациями;
- ✓ какие законодательные и нормативные акты необходимо принять, чтобы стимулировать переработку нефти;
- ✓ в ПАО «НК «Роснефть» выпущен приказ, который дает гидрокрекингам зеленый свет. Сейчас более оживленными темпами пойдет их реализация и конец 2020 года вполне реальный срок их вводов с привлечением иностранных подрядчиков;
- ✓ в настоящее время финансирование имеется, проблем с привлечением финансирования нет. Что касается авансов, Роснефть пересмотрела ситуацию и 30% на определенные работы аванс предоставляет;
- ✓ при рассмотрении единого НПЗ (это 3 башкирских завода) загрузка по нефти составляет 16 млн. т/г, при их потенциальной производительности 23,5 млн. т/г. Переработка свыше 16 млн. тонн в рамках Роснефти не эффективна. Необходимо по принципу

других нефтяных компаний построить крупные мощности, а морально устаревшие установки снести.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ Отметить, что ПАО НК «Роснефть» проводит большую работу по модернизации и реконструкции нефтеперерабатывающих заводов», но с введением налогового маневра темпы значительно снизились;
- ♦ Просить ПАО «НК «Роснефть» рассмотреть вопрос об ускорении строительства вторичных установок в ООО «РН-Туапсинский НПЗ», а также строительства гидрокрекинга в АО «Рязанская НПК», имея в виду, что основное оборудование поставлено на площадку;
- ♦ С целью реализации Указа Президента РФ о необходимости к 2024 г. выйти на ВВП выше среднемирового уровня, к имеющимся 12 национальным проектам, которые трудно реализуемые, добавить 13 национальный проект «Глубокая переработка углеводородного сырья». Реализации Указа Президента РФ будет также способствовать решение ПАО «НК «Роснефть» – увеличить долю нефте- и газохимии в общем объеме нефтеперерабатывающих мощностей компании до 20%;
- ♦ Отметить, что рентабельность нефтепереработки в РФ находится на уровне 3%, а в нефтедобыче – 11%.;
- ♦ Рекомендовать Правительству РФ применить к НПЗ ПАО «НК «Роснефть» условия государственно-частного партнерства, особенно применительно к АО «ВНХК»;
- ♦ Необходимо восстановить роль прикладных (отраслевых) институтов, которые не финансируются многие годы. Общеобразовательные университеты не могут создавать конкурентоспособные базовые проекты;
- ♦ Отменить ошибочное решение по переходу на так называемую Болонскую систему образования. Прикладные (отраслевые) институты не могут создавать конкурентоспособные проекты по важнейшим процессам глубокой переработки нефти. Это вынуждает нефтяные компании закупать дорогостоящие процессы.
- ♦ Минэнерго России шире использовать представленное право заключать специнвестконтракты в нефтепереработке и нефтехимии;

Обратить внимание Правительства РФ на:

- ✓ негативные последствия реализации «налогового маневра» и высокой налоговой нагрузки в отрасли для развития нефтеперерабатывающей отрасли, инвестиции в нефтепереработку и количество введенных установок сократились в 2 раза;
- ✓ необходимость по оказанию поддержки отраслевым институтам в рамках государственно-частного партнерства при разработке отечественных базовых проектов по гидрокрекингу, каталитическому крекингу, пиролизу, присадкам к смазочным маслам и др.

2. О ходе выполнения АО «Новый поток» решений заседания Правления АНН от 15.03.2018, Протокол № 139 Самарин А.В. – вице-президент по нефтепереработке АО «Новый поток»

2.1. ООО «Марийский НПЗ»

В настоящее время Марийский НПЗ перерабатывает 1440 тыс. тонн нефти в год. Мы повторно проводим ТЭО развития завода с учётом необходимости выполнения требований налогового манёвра о производстве не менее 10% автомобильного бензина класса 5 от переработанного нефтяного сырья. Выполнение указанной задачи требует первостепенного строительства установки производства автомобильных бензинов мощностью не менее 160 тыс. тонн с вводом в эксплуатацию не позднее конца 2023 года.

Дальнейшей конфигурация развития завода должна быть выполнена с учётом тех изменений, которые наложило завершение налогового манёвра в связи с чем требуется повторно выполнить ТЭО с учётом воздействия налогового манёвра, потому что с точки

зрения потенциальных инвесторов, это очень серьезное изменение. Старая конфигурация Марийского НПЗ предусматривала УЗК и гидроочистку. Будет сделан новый расчет и выработана наиболее оптимальная конфигурация.

Производственные мощности ООО «Марийский НПЗ»



Производственные мощности

ООО «Марийский НПЗ»					
Действующее производство			Новое строительство		
Наименование установки	Производительность, тыс. тонн/год	Срок ввода в эксплуатацию	Требования ФЗ №301-ФЗ для получения возврата акциза		
АТ-1	Номинальная 500 Максимальная 610	Апрель 1998 г.	Наименование установки	Производительность, тыс. тонн/год	Ожидаемый срок ввода в эксплуатацию
АТ-2	Номинальная 750 Максимальная 900	Март 2007 г.	Производство бензинов	>160	Окончание 2023 года
Установка вакуумной перегонки мазута (УВПМ)	Номинальная 470 Максимальная 546	Декабрь 2005 г.	Окончательная конфигурация ООО «Марийский НПЗ»		
Модернизация действующего производства			Выполняется обновление ТЭО, исходя из новых налоговых условий работы нефтяной отрасли		
АТ-1	610	2019 г.			
АТ-2	1 400	2019 г.			
Установка вакуумной перегонки мазута (УВПМ)	1 000	2019 г.			

Фактическая глубина переработки нефти за 2017 год: 60,8%
Переработка нефти за 2017 год: 1 443 460 тонн

Фактическая глубина переработки нефти за 6 мес. 2018 года: 65,9%
Переработка нефти за 6 мес. 2018 года: 772 408 тонн

Сентябрь 2018

Версия 1.0

Слайд № 6

2.2. ООО «Афипский НПЗ»

По Афипскому заводу ситуация существенно лучше, поскольку налоговым манёвром предусмотрен пункт о том, что заводам с совокупной стоимостью основных средств за период с 2016 по 2023 гг. более 60 млрд. руб. не потребуется начинать производство бензина с 2024 года. Это крайне важно для заводов с дизельной схемой развития, таких как Афипский НПЗ.

Таким образом, налоговый маневр не окажет никакого влияния на ООО «Афипский НПЗ» и стройка продолжается активными темпами в рамках заключённого 4-х стороннего соглашения.

Что сделано на текущий момент? Завод перерабатывает пока 6 млн. т/г. В октябре с.г. планируется первая чистка змеевиков секции висбрекинга. Продолжаются работы по строительству установки гидрокрекинга, гидроочистки дизельного топлива, УЗК и установки ЭЛО-АВТ-3. За счет этой программы мощность завода по переработке нефти будет увеличена до 9 млн. т/г, будет увеличена глубина переработки нефти с 77,0 до 93% и начато производства дизельного топлива класса 5.

Завод будет полностью оснащен процессами глубокой переработкой нефти.

О статусе выполняемых работ. Проект гидрокрекинга реализуется в рамках ЕРС контракта с Китайской компанией (China National Engineering Co Ltd). Сроки ввода в

эксплуатацию 2021-2022 гг. в соответствии с условиями 4-х стороннего соглашения. Мы полностью закончили стадию проекта по установке ЭЛО-АВТ-3, выполняется закупка оборудования длительного цикла изготовления.

По гидрокрекингу уже выполнена подготовка площадки строительства, выполняется забивка свай. Оборудование длительного цикла уже на площадке, оборудование среднего цикла в большей степени законтрактовано, прочее мелкое оборудование законтрактовано частично. На текущий момент все работы выполняются в соответствии с установленным

Резюме: налоговый маневр не окажет негативного влияния на работу как Афипского, так и Антипинского НПЗ.

О налоговой политике

Параметры Энергетической стратегии РФ на период до 2035 года отражают сырьевой вектор развития нефтяной отрасли.

За период с 2014 по 2035 годы целевым сценарием Энергостратегии России предусмотрено сохранение добычи нефти на уровне 525 млн.тонн, сокращение переработки нефти на 54 млн. тонн (с 294 млн. тонн в 2014 году до 240 млн. тонн к 2035 году) и увеличение её экспорта на 53 млн. тонн (с 223 млн. тонн в 2014 году до 276 млн. тонн к 2035 году).

Фактические показатели работы отрасли за 2017-2018 года отражают сырьевую тенденцию, заложенную в Энергостратегии.

В 2017 году добыча нефти составила 546,8 млн. тонн (+21,8 млн. тонн от параметров 2014 года), переработка нефти 284,8 (-9,2 млн. тонн), экспорт нефти 238,7 млн. тонн (+15,7 млн. тонн).

Указанные тенденции и соответствующие налоговые решение (проведение налогового манёвра) привела к тому, что в 2015-2017 гг. инвестиции в нефтепереработку сократились в 2 раза и более, что привело к срыву ввода установок по 4^х-стороннему соглашению всеми нефтяными компаниями, кроме ПАО «ЛУКОЙЛ» и АО «Новый Поток».

Сырьевой вектор развития и монетарная система не позволяют решать важные проблемы реального сектора экономики, как отметил Председатель Правительства РФ Д.А. Медведев, выступая 12 января 2017 г. на пленарном заседании VIII Гайдаровского Форума.

Сырьевой вектор нефтяной отрасли не только снижает ВВП страны, но и тормозит развитие всех смежных областей. Экономическим блоком никак не учитывается потенциальный мультипликативный эффект от развития отраслей промышленности, и, как следствие, толчок к развитию всей экономики страны в целом.

За последние 10 лет налоговое законодательство в нефтяной отрасли менялось 32 раза, при этом, существенно ухудшив экономическую эффективность проектов нефтепереработки, при этом, повысив эффективность простого экспорта нефти.

Основные налоговые решения в нефтяной отрасли (проведение Большого налогового манёвра с 2015 года и завершение налогового манёвра в период с 2019 по 2023 г.г.) определены от сырьевого вектора Энергостратегии – сокращение переработки нефти до 240 млн. тонн в год. **Завершение налогового манёвра не способствует более эффективной переработке нефтяного сырья (увеличению выработке светлых и дистиллятных нефтепродуктов), а просто выполняет цель перераспределение таможенной субсидии (от мелких и средних компаний к крупным компаниям и государству).**

Из интервью главы налогового департамента Минфина (Алексея Валерьевича Сазанова от 03.09.2018 г.) прослеживается тенденция к дальнейшим изменениям налоговых условий для отрасли:

1. «При сегодняшнем курсе и ценах на нефть любая скважина окупается за год-полтора, даже та, которая дает 10 тонн в сутки. **В таких условиях странно говорить о стабильных условиях на годы**», – сказал Сазанов.
«(Но) в любом случае **мы будем стремиться гарантировать им стабильные условия. Мы будем стараться придерживаться тех правил, которые озвучили** - о неизменности налогового законодательства. Надеюсь, нам удастся удержаться **в течение этих шести лет в рамках озвученных обещаний**».
2. «Это очень сильное заблуждение, что все компании в итоге получили отрицательный акциз. Если смотреть от общего количества тех, **кто сейчас не совсем справедливо, по нашему мнению, получает экспортную субсидию и кому мы не хотели давать отрицательный акциз, то 2/3 компаний мы его не дали.** Для нас это достижение, может быть не самое большое, но все же».
3. Минэнерго допускало **сокращение переработки нефти в РФ под влиянием налогового маневра на 15-17 миллионов тонн от текущего уровня с 2021-2022 года.** Сазанов не видит в этом проблемы. «**Это хорошо. Не думаю, что нам нужно более 240 миллионов тонн переработки**».

В условиях постоянного изменения налогового законодательства невозможно реализовывать крупные промышленные проекты. Подобная тенденция подрывает доверие инвесторов в проекты нефтепереработки и приведёт к дальнейшему сокращению инвестиций.

НЕОБХОДИМО:

- 1) На уровне Правительства Российской Федерации изменить сырьевой вектор развития нефтяной отрасли на вектор эффективной глубокой переработки нефтяного сырья.
- 2) Изменить Энергетическую стратегию России на период до 2035 года с целью сохранения экспорта нефти на уровне 2014 года: 223 млн. тонн и эффективной глубокой переработке оставшегося нефтяного сырья в моторные топлива Класса 5 и продукцию нефтехимию (специальные полимеры, пластики и прочие продукты нефтехимии, закупаемые на условиях импорта в РФ).
- 3) Определить приоритет программы завершения модернизации НПЗ и строительства новых современных нефтехимических комплексов по сравнению с целью простого наполнения бюджета и изъятию из отрасли «якобы» избыточных доходов.
- 4) **Разработать новую налоговую политику, способствующую повышению к 2025 году эффективности работы НПЗ (углублению переработки нефти; производству дорогостоящей продукции конечного передела нефтепереработки и нефтехимии).**
- 5) **Не принимать в работу налоговые системы, которые ставят целью стагнацию производства и перераспределение текущих «не эффективных» таможенных субсидий** (такие как завершение налогового манёвра).

В прениях выступили: Рябов В.А., Канделаки Т.Л., Важенин Ю.И., Шуляр Н.А., Капустин В.М. и др.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ Параметры Энергетической стратегии РФ на период до 2035 года отражают сырьевой вектор развития нефтяной отрасли, что не позволяет бюджету страны получать дополнительные доходы за счет прибавочной стоимости;
- ♦ Принять к сведению, что за последние 10 лет налоговое законодательство в нефтяной отрасли менялось 32 раза, при этом, существенно ухудшив экономическую эффективность проектов нефтепереработки;
- ♦ Отметить, что порядка 50 млн. тонн нефти и газового конденсата в год перерабатывается нефтеперегонными заводами. Они берут на переработку углеводородное сырьё и выпускают сырьё (полуфабрикаты);

- ♦ Налоговый маневр не окажет существенное влияние на деятельность АО «Антипинский НПЗ и ООО «Афипский НПЗ»;
- ♦ Необходимо изменение технологической схемы Марийского НПЗ в соответствии с требованиями Федерального закона №301-ФЗ для получения возврата акциза на нефтяное сырьё;
- ♦ Учитывая, что ООО «Марийский НПЗ» имеет большое социально-экономическое значение для Республики Марий Эл, с целью эффективного развития данного завода просить Губернатора Республики Марий Эл (Евстифеев А.А) рассмотреть возможность обращения в Правительство Российской Федерации об образовании в Республике Территории опережающего развития (ТОР);
- ♦ Руководству АО «Новый поток» рассмотреть возможность строительства на ООО «Марийский НПЗ» мощности по первичной переработке нефти на 3 млн. т/г.

**3. Об утверждении председателя
Комитета по топливам и смазочным материалам АНН
Рябов В.А. – генеральный директор АНН**

Генеральный директор АНН Рябов В.А. доложил, что предлагается к избранию председателем Комитета по топливам и смазочным материалам АНН заместитель генерального директора по науке АО «ВНИИ НП» Никульшин Павел Анатольевич, д.х.н.

Голосовали (члены Правления и лица, их замещающие):

«За»	–	9
«Против»	–	нет
«Воздержались»	–	нет

РЕШЕНИЕ:

Утвердить председателем Комитета по топливам и смазочным материалам АНН заместителя генерального директора по науке АО «ВНИИ НП» Никульшина П.А.

**СПРАВОЧНЫЙ МАТЕРИАЛ
к заседанию Правления АНН 6.09.2018г.**

Глубина переработки нефти за 6 месяцев 2018г.

Наименование предприятия	2018г. (6 мес.), %
Итого по России	82,8
ПАО «НК 'Роснефть'»	77,9
ПАО АНК «Башнефть»	83,4
ПАО «ЛУКОЙЛ»	87,8
ПАО «Сургутнефтегаз»	62,3
ПАО «Газпром нефть»	89,6
ООО «Газпром нефтехим Салават»	92,8
ОАО «ТАИФ-НК»	73,0
АО «ФортеИнвест»	80,7
АО «ННК»	97,7
ОАО «НГК «Славнефть»»	66,7
АО «ТАНЕКО»	99,1

Глубина переработки нефти в мире, %

США	Западная Европа	Россия
97	95	82,8

Капитальные вложения ВИНК в нефтедобычу и нефтепереработку, млрд. руб.

	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Нефтедобыча	896	986	1080	1210	1330
Переработка	269	290	214	138	120

Индекс Нельсона за 2016 г.


	Компания	Доля в первичной переработке, %	Индекс Нельсона
1.	ПАО «НК «Роснефть»	27,8	4,59
2.	ПАО АНК «Башнефть»	7,5	9,52
3.	ПАО «ЛУКОЙЛ»	15,6	8,02
4.	ПАО «Сургутнефтегаз»	6,3	5,59
5.	ПАО «Газпром нефть»	10,8	6,72
6.	ООО «Газпром нефтехим Салават»	2,3	5,38
7.	ОАО «НГК «Славнефть»	4,7	7,24
8.	ПАО «Татнефть»	2,8	9,31
9.	АО «ФортеИнвест»	1,6	4,58
10.	ННК	1,6	4,55
11.	Итого по компаниям	82,6	6,38
12.	Независимые	17,4	2,52
13.	Итого по России	100	5,7

Индекс Нельсона в мире за 2016г.

Северная Америка	Европа и Азия (с РФ)	АТР	Россия	В мире
10,67	7,13	4,94	5,7	6,74

Источник: ООО «ИнфоТЭК-Консалт»

Генеральный директор



Рябов В.А.