Концепция долгосрочного развития нефтяной промышленности России

(материалы для подготовки Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года)

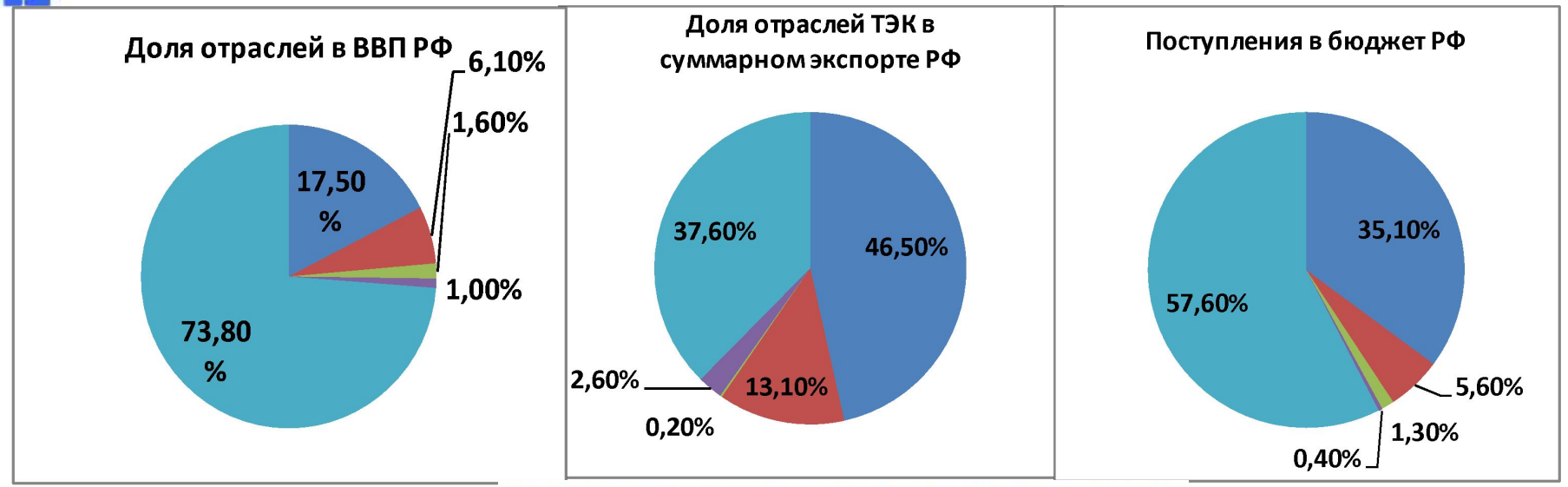
Институт энергетической стратегии
Генеральный директор
д.т.н. проф., В.В. Бушуев

Заседание ТПП
Москва, 15 июня 2010 г.

ЭС 2030 → Ген схема

ЭС задает целевые ориентиры долгосрочного развития нефтяной промышленности, а Генсхема отражает основные параметры ее функционирования

Ведущая роль нефтяной отрасли в экономике России



Цель и задачи концепции

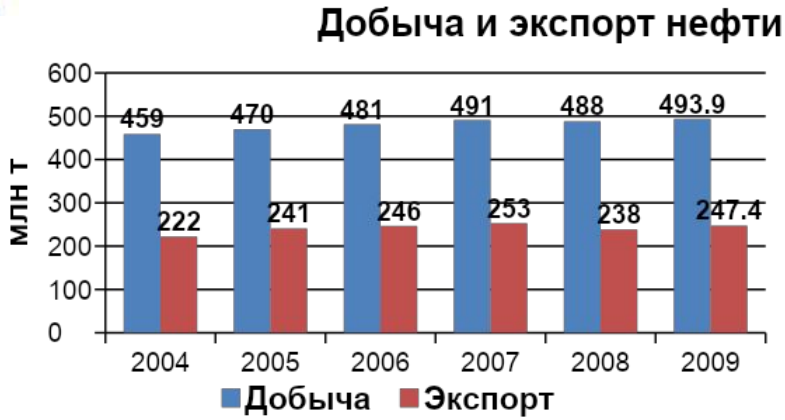
Цель: определение экономически обоснованных **стратегических направлений развития нефтяной отрасли** для обеспечения надежного снабжения российских потребителей нефтью и нефтепродуктами, выполнения обязательств на экспортные поставки нефти и нефтепродуктов в зарубежные страны, решения социально-экономических задач развития России.

Задачи:

- обеспечение расширенного **воспроизводства запасов** нефти за счет геологоразведочных работ и своевременной подготовки месторождений к эксплуатации как в зрелых, так и в новых районах нефтедобычи;
- формирование **рациональной структуры добычи нефти**, совершенствование технологий добычи, включая внедрение современных методов увеличения нефтеотдачи для увеличения КИН;
- развитие **транспортной инфраструктуры** для повышения эффективности, диверсификации структуры и направлений поставок жидких углеводородов;
- развитие **нефтепереработки**, направленное на увеличение глубины переработки нефти и повышение качества выпускаемых нефтепродуктов;
- **ресурсосбережение**, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспортировке и переработке нефти.

Основой формирования перспективных параметров функционирования нефтяной отрасли, представленных в «Концепции долгосрочного развития нефтяной промышленности России» **являются** количественные **оценки спроса** на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынке.

Результаты деятельности отрасли



Современные проблемы нефтяного комплекса

- Нерациональное недропользование, низкий уровень КИН
- Отставание в освоении новых нефтедобывающих регионов (Восточная Сибирь, шельфы)
- Низкая глубина переработки нефти и качество нефтепродуктов
- Низкий уровень утилизации ПНГ
- Износ основных фондов
- Низкий уровень инноваций
- Слабо диверсифицированная нефтепроводная система

- Организационная структура НК (ВИНК, сервис, малый бизнес)
- Спрос → предложение

Сценарные условия (базовый вариант)

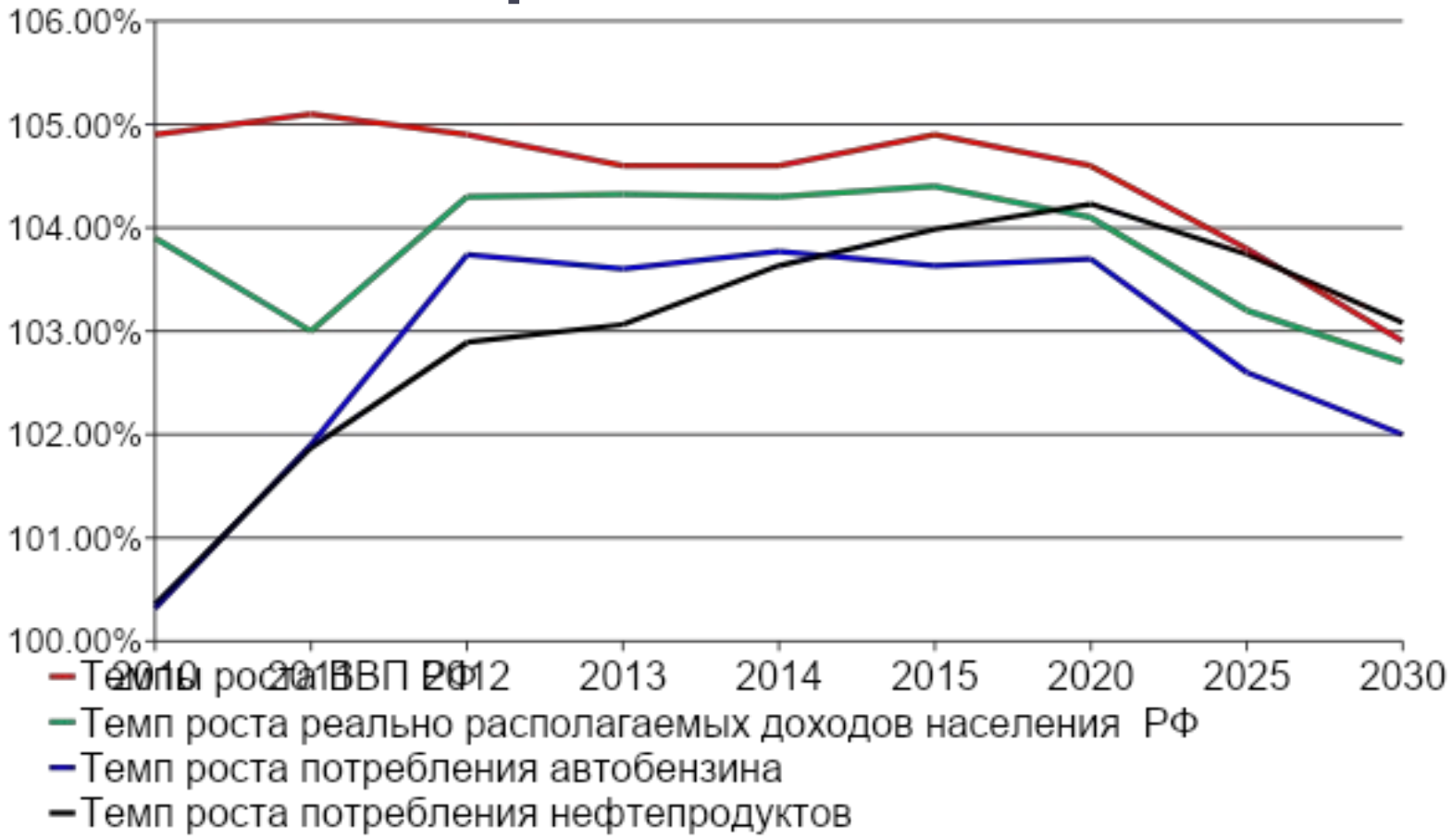
СЦЕНАРНЫЕ УСЛОВИЯ - базовый сценарий											
(на основе сценарных условий и прогноза варианта 2а МЭР											
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016-2	2021-2	2026-20
Темпы роста мировой экономики, в %	3,4	-2,7	0,6	2,6	2,8	3,5	3,7	3,6	3,3	3,0	2,9
Цены на нефть Urals (мировые), долл./барр.	94,4	54,0	55,0	56,0	57,0	63,3	70,2	76,7	81,6	90,1	99,5
Курс доллара (среднегодовой), рублей за доллар США	24,9	29,6	29,5	29,3	29,2	28,3	27,4	26,7	26,3	25,5	24,8
ВВП - темп роста в % к предыдущему году	105,6	91,5	101,2	102,8	104,0	104,1	104,6	105,0	104,7	103,9	103,0
Индекс промышленного производства - в % к предыдущему году	102,1	87,5	100,8	101,7	101,9	102,1	102,4	102,7	102,0	101,6	101,0

Утверждено *заместителем Министра* энергетики РФ С.И. Кудряшовым

Расчет прогнозных производственных и экономических показателей нефтяной отрасли выполнен в привязке к сценарным условиям, dвключающим прогноз основных параметров развития российской экономики . В соответствии с указанными условиями сформированы три варианта:

1. Низкий вариант
2. Базовый вариант
3. Высокий вариант

Спрос и доходы

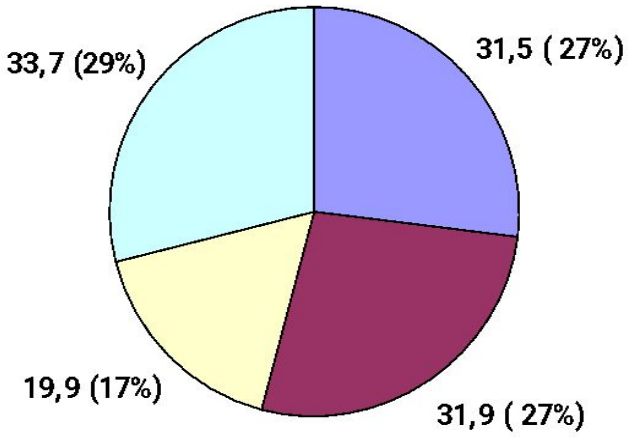


Существует корреляция между темпами роста экономики (ВВП) и темпами роста потребления нефтепродуктов;

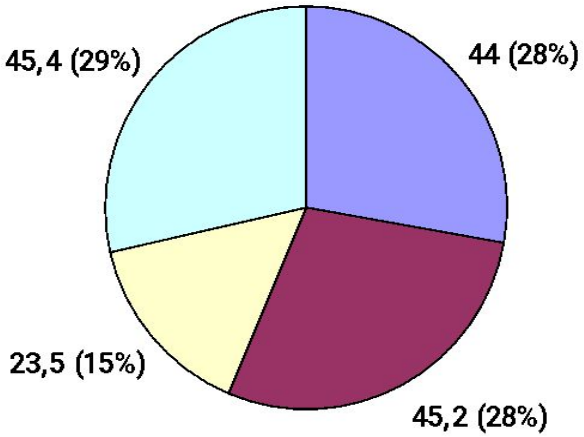
А так же между темпами роста располагаемых доходов населения и темпами роста потребления автобензинов.

Структура потребления нефтепродуктов на внутреннем рынке (базовый вариант)

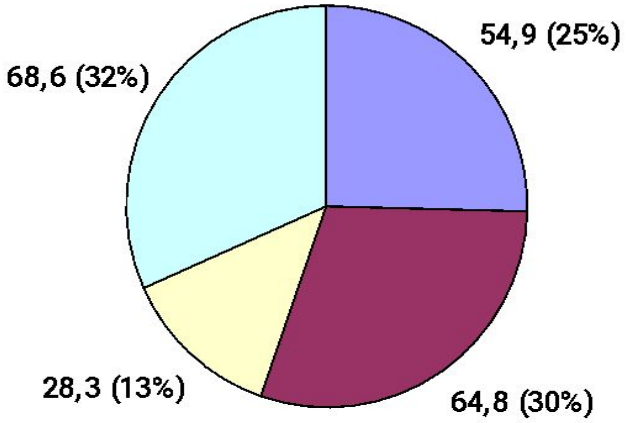
2008, всего 117 млн т

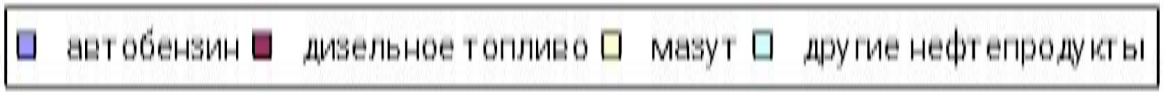


2020, всего 158,1 млн.т



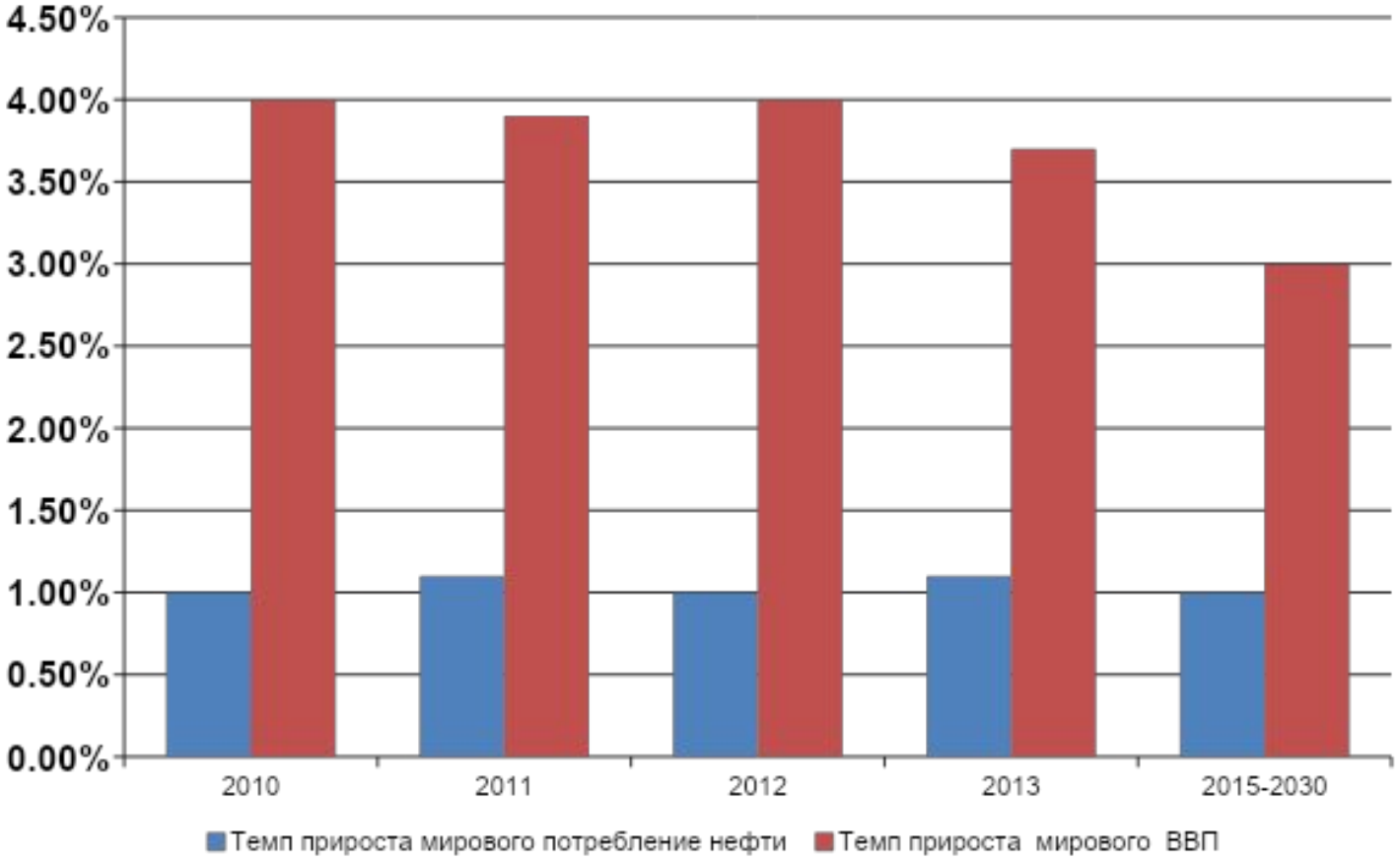
2030, всего 216,6 млн т





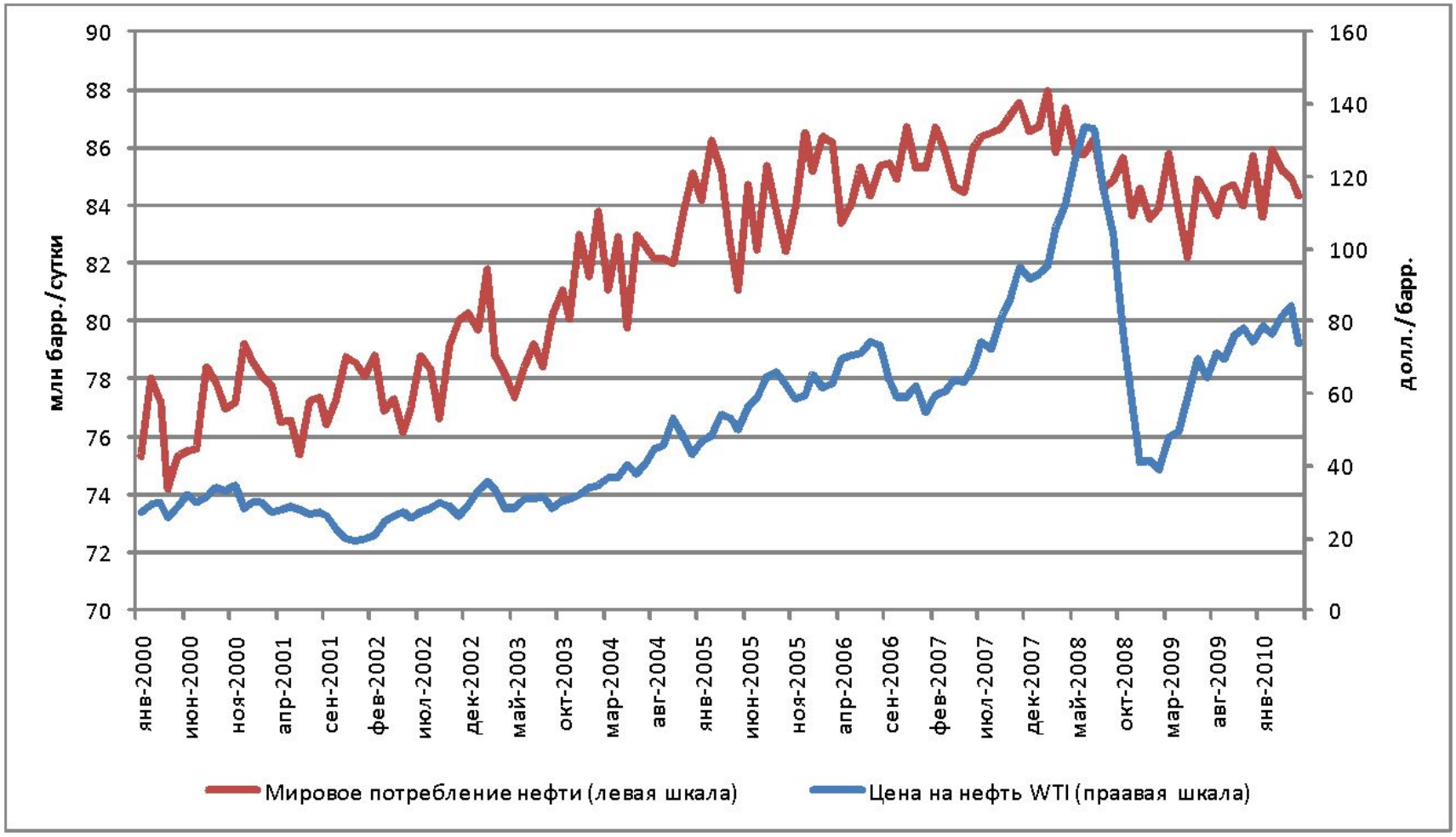
При увеличении общего потребления нефтепродуктов за 2008 -2030 в1,35 раза, произойдет рост доли потребления ДТ с 27% до 30%, а доля потребления мазута уменьшится с 17% до 13%.

Мировая экономика и спрос на нефть



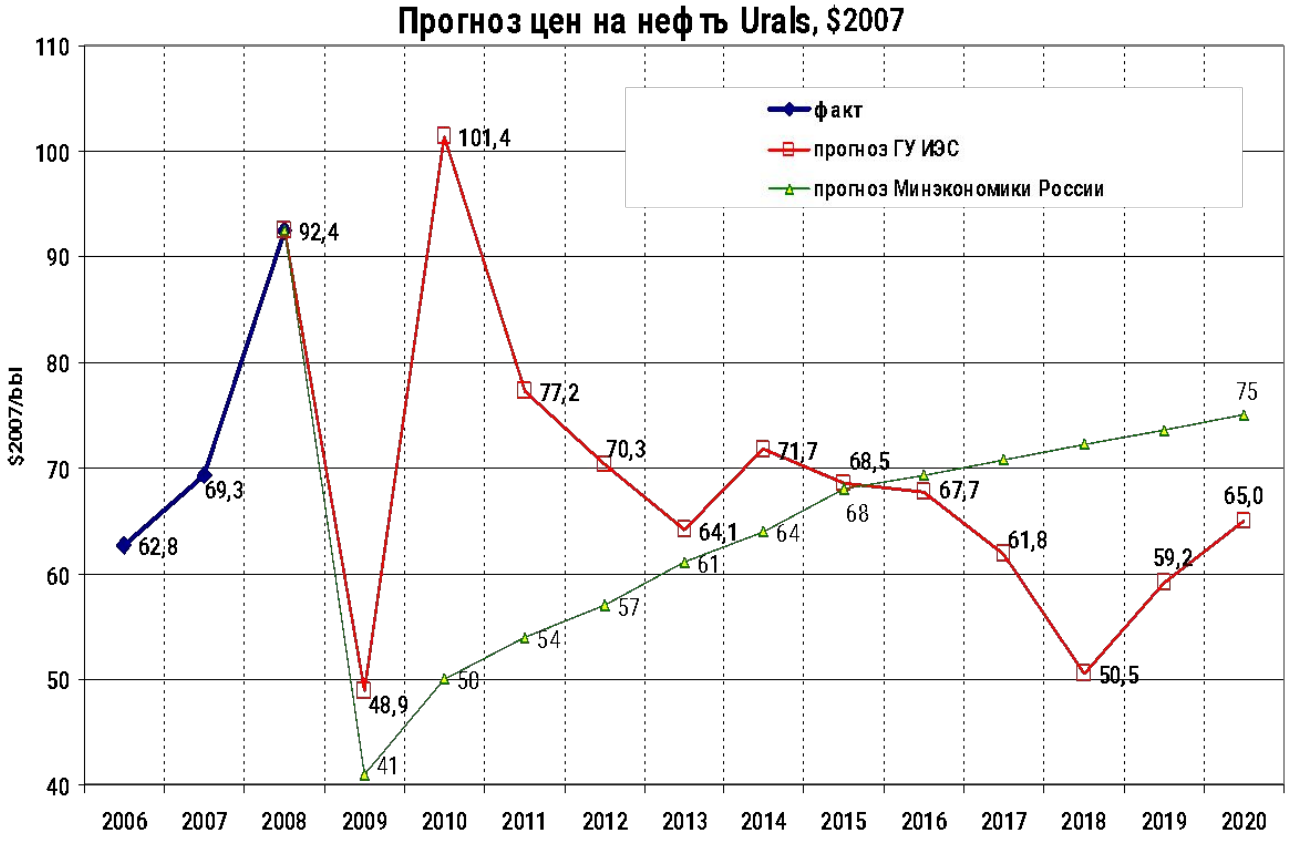
- В период с 2010 по 2030 гг. на 1 % прироста мирового ВВП будет приходиться 0,3 % прироста потребления нефти

Мировой спрос на нефть и цена сорта WTI



Динамика цен и волатильность

Прогноз цен на Brent по нейронной модели и по базовому сценарию из сценарных условий



Прогноз объемов экспорта нефти и нефтепродуктов (базовый вариант)

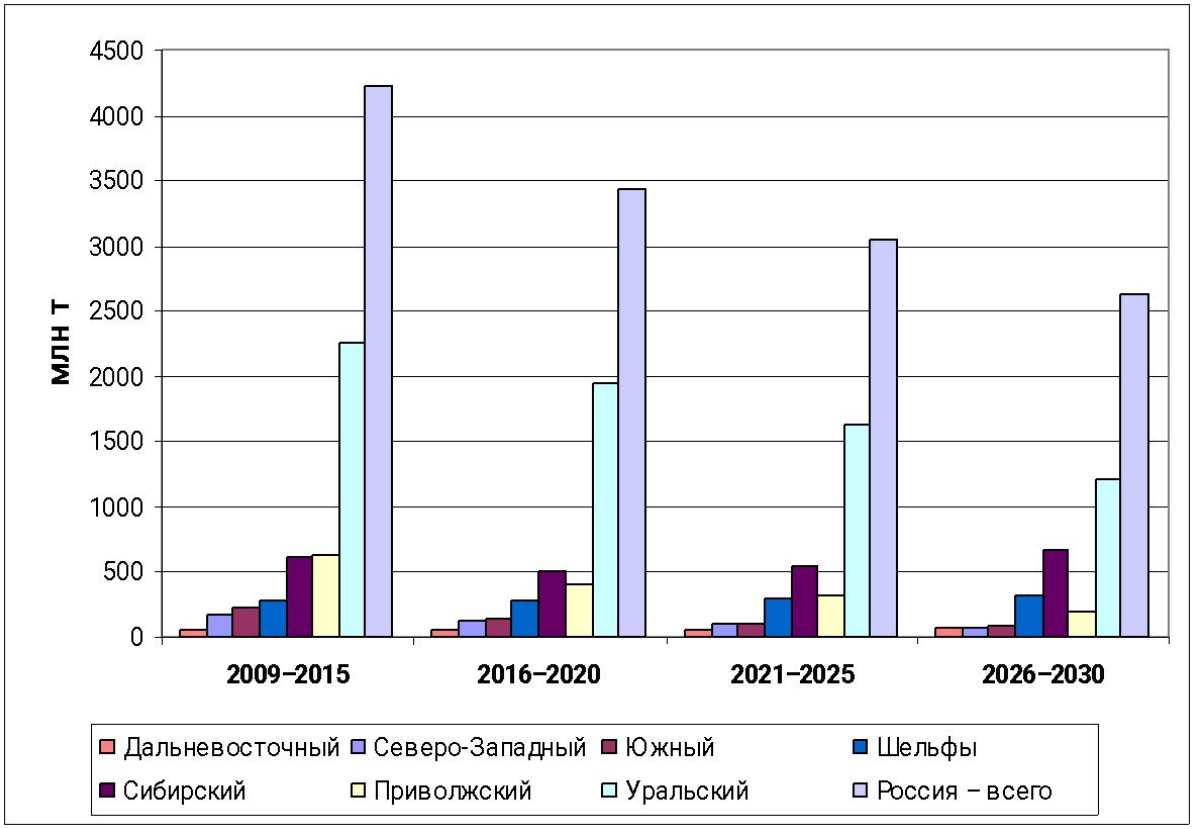
В долгосрочной перспективе экспорт сырой нефти и нефтепродуктов уменьшится. В структуре экспорта нефтепродуктов на 27% увеличивается вывоз ДТ и на 88 % уменьшается вывоз мазута.

Перспективный нефтяной баланс (базовый вариант)

	2008 Факт	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020	2025	2030
Добыча нефти, млн т	488	499	502	506	510	512	515	527	534	534
Расход и потери нефти в добыче и транспортировке, млн т	11,3	12,2	12,1	11,9	11,8	11,6	11,5	10,9	10,3	9,7
Переработка нефти, млн т	236,1	236	237	237	238	240	243	255	277	300
Нетто-экспорт нефти, млн т	240,6	250	254	257	260	260	261	262	246	225

К 2030 году переработка нефти увеличится на 21% при увеличении добычи нефти на 9,2%, и сокращении ее экспорта на 6,2%

Прогноз прироста разведанных запасов нефти (базовый вариант)



Прогнозируемые приросты запасов будут обеспечены во многом благодаря вовлечению в оборот ресурсов Уральского и Сибирского округов и шельфов

Предложения по совершенствованию условий недропользования

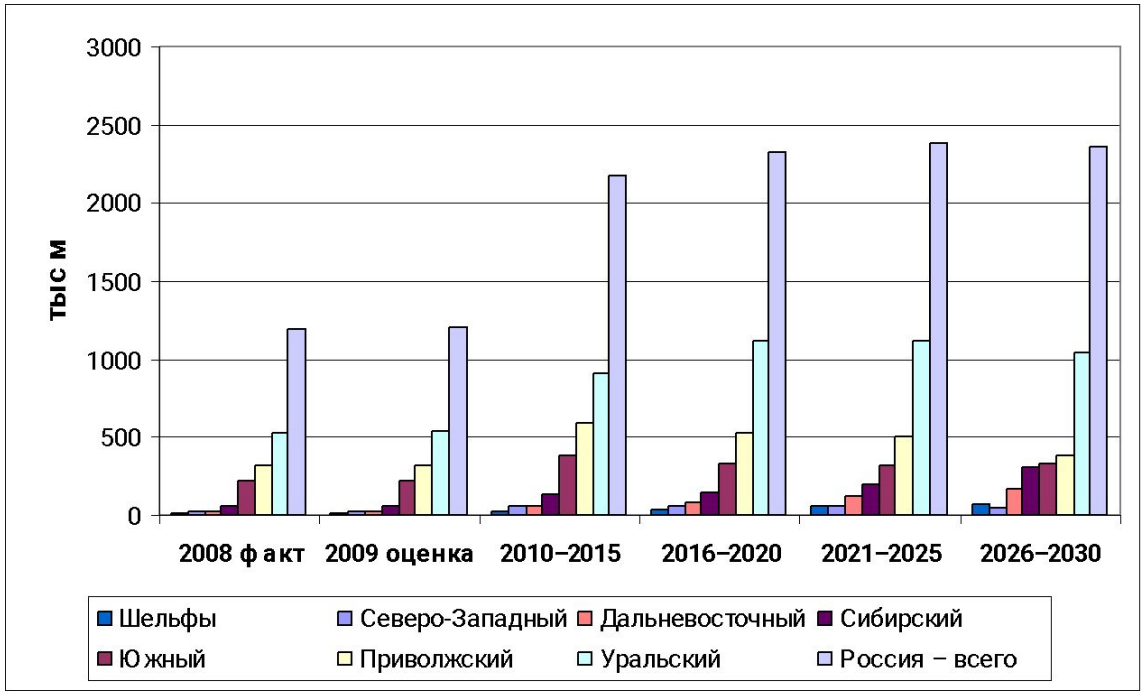
- **разработка** среднесрочных и **долгосрочных программ проведения ГРР и лицензирования недр** в увязке со сроками и объемными показателями Генеральной схемы;
- создание системы непрерывного **мониторинга участков** недр федерального значения с целью оптимизации их структуры и восполнения;
- предоставление исключительного **права владельцу лицензии на разработку месторождения**, проводившего поисково-разведочные работы на прилегающем участке недр нераспределенного фонда за счет собственных средств и доказавших распространение месторождения за пределами лицензионного участка, на расширение участка до размеров, включающих месторождение в целом в его новых границах;
- разработка механизмов детального регулирования оснований **перехода права пользования недрами** и переоформления документов, удостоверяющих права пользования участками недр;
- разработка четкого механизма признания открытия месторождения, включающего **гарантии бесконкурсной выдачи лицензии** на добычу объектов, открытых за счет недропользователя по лицензии на геологическое изучение недр;
- разработка **механизма продления прав** пользования недрами для поиска месторождений углеводородов для завершения поисковых и оценочных работ в условиях сложных горно-геологических и природно-географических условий;
- детализация оснований и **механизмов прекращения**, приостановления и ограничения **прав пользования недрами**, установка порядка принятия таких решений, а также порядка восстановления прав пользования;
- разработка порядка компенсации расходов на проведение поисковых и оценочных работ недропользователю, проводившему работы по поиску и оценке месторождений за счет собственных средств, в случае его отказа от продолжения разработки месторождения и выставления участка недр на конкурс или аукцион;
- создание государственной **методики** геолого-экономической и стоимостной **оценки месторождений** углеводородов (УВ), как основы расчета платежей за пользование недрами, условий конкурса (аукциона) и перехода к системе налогообложения, основанной на добавочном доходе (налоге на дополнительный доход);
- ускорение погашения затрат на региональные и поисковые работы;
- использование инвестиционной льготы по налогу на прибыль при освоении новых нефтегазовых провинций.

Система налогообложения нефтедобычи

Налог	Этап 1	Этап 2	Этап 3
Налог на добычу (НДПИ)	Льготы для новых провинций (Охотское, Черное моря)	«Усиление» льгот по НДПИ для арктического шельфа (увеличение сроков и объемов льготной добычи)	Введение вместе с НДД единой пониженной ставки НДПИ для новых месторождений
Экспортная пошлина	Льготы для новых месторождений Восточной Сибири	Льготы для новых месторождений арктического шельфа	Льготы для новых месторождений в новых провинциях
Налог на прибыль	Учет в себестоимости всего номинального НДПИ, а не только фактического льготного уровня		Нет, льгота действует до введения НДД
НДД	нет		Введение НДД для новых месторождений

Переход к гибкой системе налогообложения позволяет обеспечить разработку трудноизвлекаемых запасов и месторождений в новых добывающих районах, в не зависимости от конъюнктуры внутреннего и мирового рынка.

Прогнозные объемы глубокого поискового и разведочного бурения на нефть (базовый вариант)



Примечание: даны среднегодовые значения за период

Для обеспечения воспроизводства запасов потребуется рост объемов поискового и разведочного бурения по России в целом в рассматриваемый период в 2 раза. Основной объем работ придется на Уральский, Южный и Приволжский округ.

Прогнозные показатели затрат на ГРР (базовый вариант)

	2008 факт	2010–2015	2016–2020	2021–2025	2026–2030	2010–2030
Поисково-разведочное бурение	52	99,2	125	141,8	151,6	2587
Сейсморазведка	22	33,8	37,2	36,6	33,6	707
Всего затраты на ГРР	**75**	**133,2**	**162,2**	**178,4**	**185,2**	**3294**
в том числе по ФО:		0	0	0	0	0
Северо-Западный	2	5,2	6,4	6,6	5,2	117
Южный	10	19,8	24,6	25,2	25	473
Приволжский	14	22,2	23	22,2	16,8	420
Уральский	36	64,6	78,4	84,4	84	1557
Сибирский	7	12,2	17,6	25	35,8	453
Дальневосточный	3	5,4	6,2	6,6	7	127
Шельфы	2	3,8	6	8,6	11,2	147

Примечание: даны среднегодовые значения за период в млрд руб в ценах 2008 г.

За период 2008 - 2030 затраты на ГРР увеличатся в 2,5 раза до 185,2 млрд руб, а в целом за период составят 3294 млрд руб. Около половины затрат придется на долю Уральского округа. Наибольшие темпы прироста затрат на ГРР ожидаются на шельфе и в Сибирском округе.

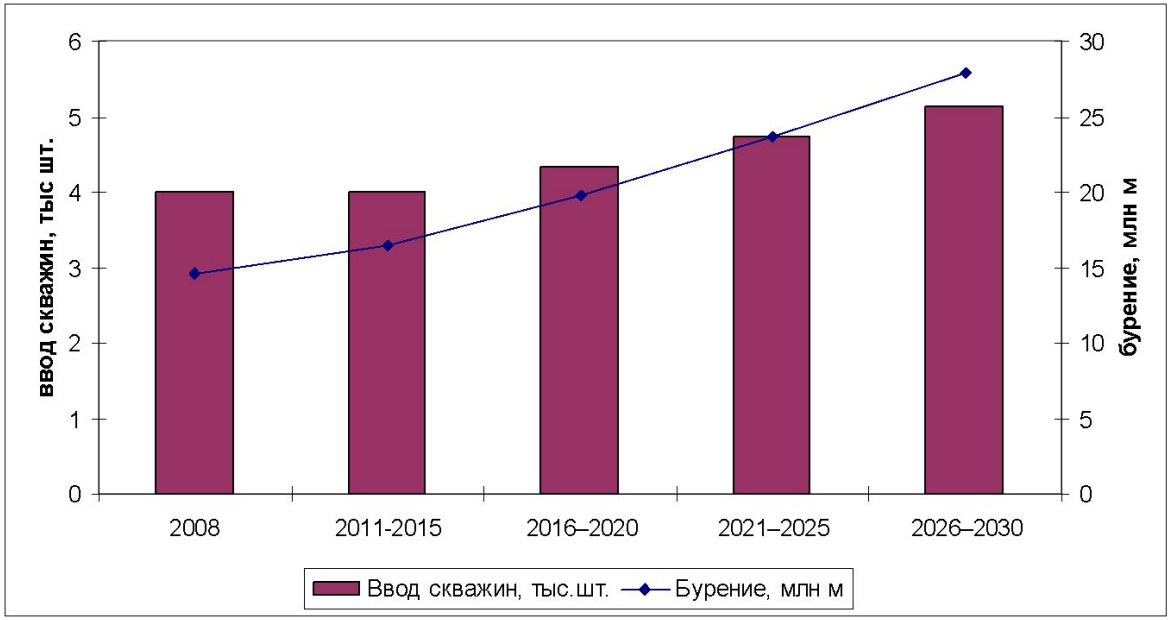
Прогнозные показатели добычи нефти и конденсата по нефтегазоносным провинциям (базовый вариант)

млн т

Добыча по провинциям, млн т	2008 факт	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020	2025	2030
Тимано-Печора	32,4	32,4	32,9	33,3	33,7	34	34,2	34,6	34	32,7
Волго-Уральская	106,4	106,4	106,5	106,8	106,7	106,2	105,6	98,7	86,6	70,2
Северо-Кавказская	4,3	4,3	4,3	4,2	4,1	4	4	3,5	3,1	2,7
Западная Сибирь	323,6	323,6	320,9	318	315,7	313,4	310,8	305,2	305,8	304,6
Вост. Сибирь и Д. Восток	15,2	15,2	19,4	22,8	25,5	27,7	30	37,7	54,3	73,1
- Вост. Сибирь и Якутия	13,4	13,4	17,6	21,1	23,8	26,2	28,4	36,4	53,2	72,2
- Дальний Восток	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	1,6	1,5	1,3	1,1	0,9
Калининградская обл.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
Шельфы	15,9	15,9	17,8	20,5	23,8	26,6	29,9	46,8	49,2	50,4
- Баренцево + Печорское + Балтийское	0,7	0,7	0,7	1,2	2,5	3,2	4,4	8,2	9,3	11,1
- Каспийское	1,1	1,1	2,1	3,2	4,3	5,3	6,4	11,0	11,0	11,0
- Дальневосточные моря	14,1	14,1	14,9	16,1	17,1	18,1	19,1	27,6	28,9	28,3
Россия – всего	**488,0**	**498,5**	**502,3**	**506,2**	**510,0**	**512,4**	**514,9**	**527,0**	**533,5**	**534,1**

Объем добычи нефти и конденсата увеличится на 9,4% за период 2008 - 2030. Этот прирост будет обеспечен за счет роста добычи нефти в Восточной Сибири и и на Дальнем Востоке, а также на шельфах морей, при снижении добычи в Поволжье и на Урале, и составит по базовому варианту 534,1 млн т в 2030 году.

Ввод добывающих скважин и объемы эксплуатационного бурения (базовый вариант)



Примечание: за период 2016 – 2030 даны средние значения за период

За период 2008 – 2030 гг. при росте объемов эксплуатационного бурения в 1,9 раза ожидается рост количества добывающих скважин на 29%

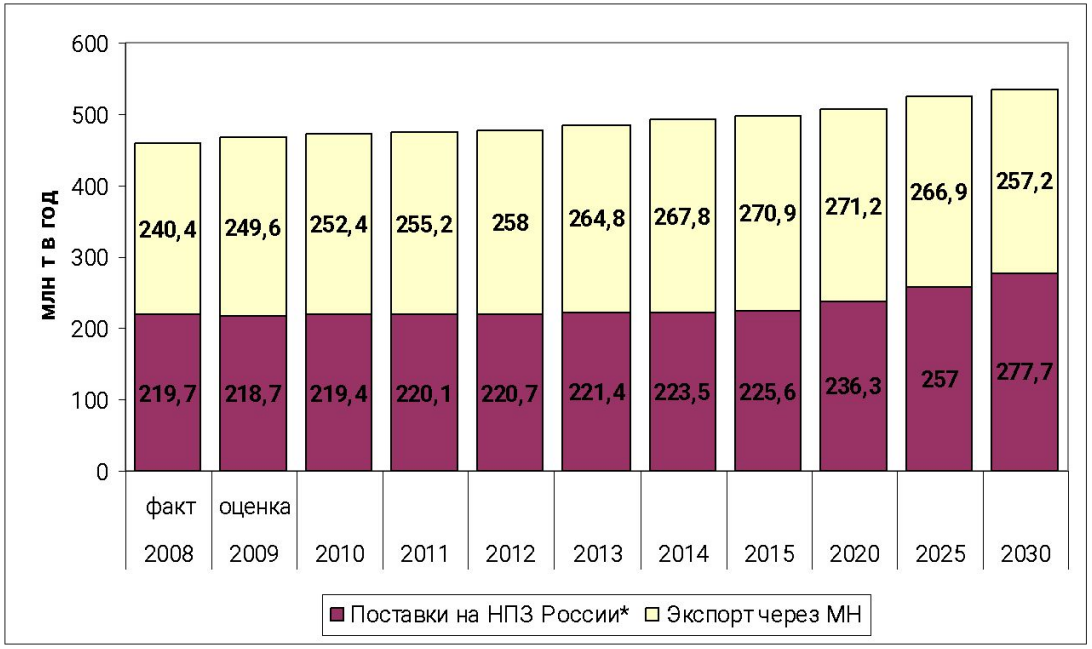
Общий объем инвестиций в добычу нефти (базовый вариант)

млрд руб. в ценах 2008 года

	2008	2011–2015	2016–2020	2021–2025	2026–2030	2009–2030
Всего	723	3741,1	4376,3	5037,4	5742,2	20296,3
в т.ч.:						
бурение	168,2	1019,7	1331,7	1745,5	2316,4	6770
обустройство месторождений	316,2	1338	1489,2	1354	1243,5	5990,5
внешняя инфраструктура	238,6	1383,2	1555,4	1937,8	2182,2	7535,8

Усложнение условий добычи нефти обусловливает существенный рост объема инвестиций. Общий объем инвестиций за период 2008-2030 составит 21 трлн руб. Наибольший прирост инвестиций ожидается в бурении и в объектах внешней инфраструктуры. За период 2008-2030 рост инвестиций в бурение увеличится в 2,75 раза.

Объем поставок нефти через систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК Транснефть»



Примечание: Поставки на НПЗ включают потери при транспортировке.

Вывод: Поставки нефти на российские НПЗ в перспективе будут увеличиваться, при этом, наибольший рост ожидается в 2020-2030 гг. В то же время объем поставок сырой нефти на экспорт (включая других транзитеров) через систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК Транснефть» стабилизируется в 2015-2020 гг. и в дальнейшем несколько сократится.

Развитие нефтепроводной системы РФ

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ТРУБОПРОВОДЫ

	Диаметр, мм	Длина, км	Проектная мощность, млн.т/год
Нижневартовск – Курган – Куйбышев	1220	2265	90
Усть Балык – Курган – Уфа – Альметьевск	1220	1844	84
Усть Балык – Омск	1020	964	46
Сургут – Полоцк	1220/1020	3167	90
Холмогоры – Клин	1220	2431	42
Альметьевск – Горький	1020+820	580	58
Куйбышев – Тихорецк	1020/820	1248	24
Куйбышев – Лисичанск	1220	980	82
Куйбышев – Унеча – Мозырь	1020+1220	1324	101

	Диаметр, мм	Длина, км	Проектная мощность, млн.т/год
Мичуринск – Кременчуг	720	723	17
Ухта-Ярославль	820	1138	20
Александровское – Анжеро-Судженск	1220	848	60
Анжеро-Судженск – Иркутск	1020+720	1438	42
Пермь – Альметьевск	1020	445	50
Баку – Тихорецк	720/1000	1426	6
БТС (Ярославль – Приморск)	720+1020	709	65
КТК	1016/1067	1580	28

СТРОЯЩИЕСЯ И ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ

	Диаметр, мм	Длина, км	Проектная мощность, млн.т/год
КТК	1016/1067	1580	67
ВСТО	1067/1220		30
Харьяга – Индига	1220	467	12

БТС-2:
первый этап - строительство первого пускового комплекса пропускной способностью до 30 млн. тонн нефти в год. Начало транспортировки нефти в III квартале 2012 г
второй этап - строительство второго пускового комплекса с доведением пропускной способности до 50 млн. тонн нефти в год

ВСТО:
ВСТО-1 — 30 млн т в год (построен)
ВСТО-2 – до 80 млн т в год

КТК :
расширение до 67 млн. тонн нефти

- Обеспечивается диверсификация поставки нефти
- Достигается обход транзитных стран
- Увеличивается объемы транзита и экспорта нефти

Развитие нефтепродуктопроводной системы

Нефтепровод “Север”
(Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск и морской терминал в г. Приморск)
Проектная мощность 17 млн. т/г
(проект разделен на две очереди, первая очередь мощностью 8,4 млн. т/г введена в мае 2008 г.)

Нефтепровод “Юг”
(Сызрань –Саратов-Волгоград-Новороссийск)
Мощность 11 млн. т/г

- Повышается эффективность использования трубопроводной инфраструктуры
- Поставки по железной дороге замещаются трубопроводным транспортом

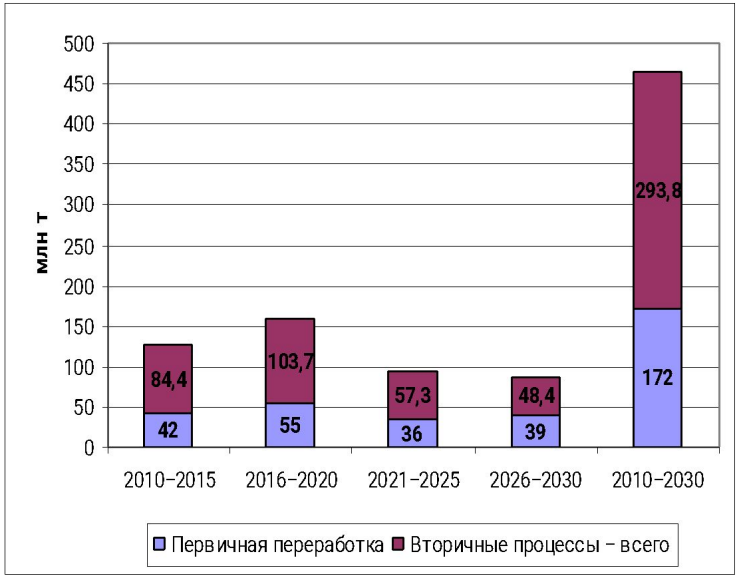
Показатели объемов и глубина переработки

Показатель	2008	2009 оценка	Прогноз			
			2015	2020	2025	2030
Переработка нефти	**236,8**	**236,1**	**242,8**	**254,5**	**277,1**	**299,7**
Глубина переработки, %	**72,1**	**72,4**	**78,6**	**84**	**86,8**	**89,1**
Производство нефтепродуктов – всего	234,5	232,9	240,5	252,1	274,5	296,9
в т.ч.: моторные топлива	114	111,9	140,2	149,1	154,3	187,3
из них: автобензин	35,7	36,1	43,9	46,6	51,8	56,9
дизельное топливо	69	67	84,9	90,3	100,6	110,9
мазут (валовой выпуск)	81,1	80,7	54	43,3	39,6	36
другие нефтепродукты	33,4	34,9	38,3	51,7	72,6	65,6

- В перспективе ожидается рост переработки нефти и производства нефтепродуктов в России – всего на 27 %. Опережающими темпами будет расти производство моторного топлива (в 1,6 раза) при снижении производства мазута. Соответственно возрастет глубина переработки нефти с 72 % до 89 %.

Динамика инвестиций и ввода мощностей в нефтепереработку (базовый вариант)

млрд руб.



Процесс	2010–2015	2016–2020	2021–2025	2026–2030	2010–2030
Инвестиции – всего	**400,5**	**489,3**	**286,7**	**257,9**	**1434,3**
- Первичная переработка	38,7	50,6	33,1	35,9	158,3
- Вторичные процессы – всего	361,9	438,7	253,5	222	1276
Каталитический крекинг	44,6	51,6	45,5	36,8	178,5
Гидрокрекинг	129,5	147,7	115,5	130,6	523,3
Термические процессы	21,2	25,7	18,6	19,5	85,1
Каталитический риформинг	10	14,5	7,7	10,9	43
Алкилирование и изомеризация	9,9	12,6	9,2	5,9	37,6
Гидроочистка	146,7	186,6	57	18,4	408,7

- Необходимо модернизировать существующие НПЗ и строить новые. Реконструкция российских НПЗ в большей степени будет ориентирована на опережающее развитие технологических комплексов гидрокрекинга, гидроочистки при снижении удельного потребления нефти на единицу целевых продуктов. В период 2010-2030 гг. объем требуемых инвестиций в переработку нефти составит 1,4 трлн руб в ценах 2008 г.

Объемы транспортировки нефтепродуктов на внутренний рынок и на экспорт по нефтепродуктопроводам ОАО «Транснефтепродукт»

МЛН Т

	2008 факт	2009 оценка	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020	2025	2030
Транспорт через систему магистральных нефтепродукто проводов	29,2	28,9	32,1	37,7	39,6	41,4	42	45,7	49,3	56,4	62,1
- экспорт	17,9	18,6	20,8	25,3	27,3	29,4	30,2	33,7	38	43,5	47,9
- внутренний рынок	11,2	10,2	11,3	12,4	12,3	12	11,7	12	11,3	12,9	14,2
-- автобензин	2,7	2,5	2,7	3	2,9	2,9	2,8	2,9	2,7	3,1	3,4
-- дизельное топливо	7,2	6,6	7,2	8	7,9	7,7	7,5	7,7	7,2	8,3	9,1

К 2030 году транспорт нефтепродуктов через систему МН увеличится в 2 раза, экспорт возрастет в 2,7 раза, поставки на внутренний рынок вырастут на 26%.

Инновационные направления в нефтедобыче

Повышение технического и технологического уровня отечественной нефтедобывающей промышленности должно осуществляться за счет:

- разработки и повсеместного внедрения технологий и оборудования, обеспечивающих высокоэффективную разработку трудноизвлекаемых запасов нефти;
- разработки и освоения технологических комплексов по бурению и добыче на шельфе морей и континентального склона;
- совершенствования технологий сооружения и эксплуатации геологоразведочных и нефтепромысловых объектов в сложных природно-климатических условиях;
- совершенствования и широкого освоения существующих и создание новых методов воздействия на пласты и увеличения нефтеотдачи.
- повышения энергоэффективности и снижения потерь за счет снижения расхода нефти на технологические нужды и потери, повышения нефтеотдачи, оптимизации работы скважин, совершенствования контроля и учета нефти.

Инновационные направления в нефтепереработке

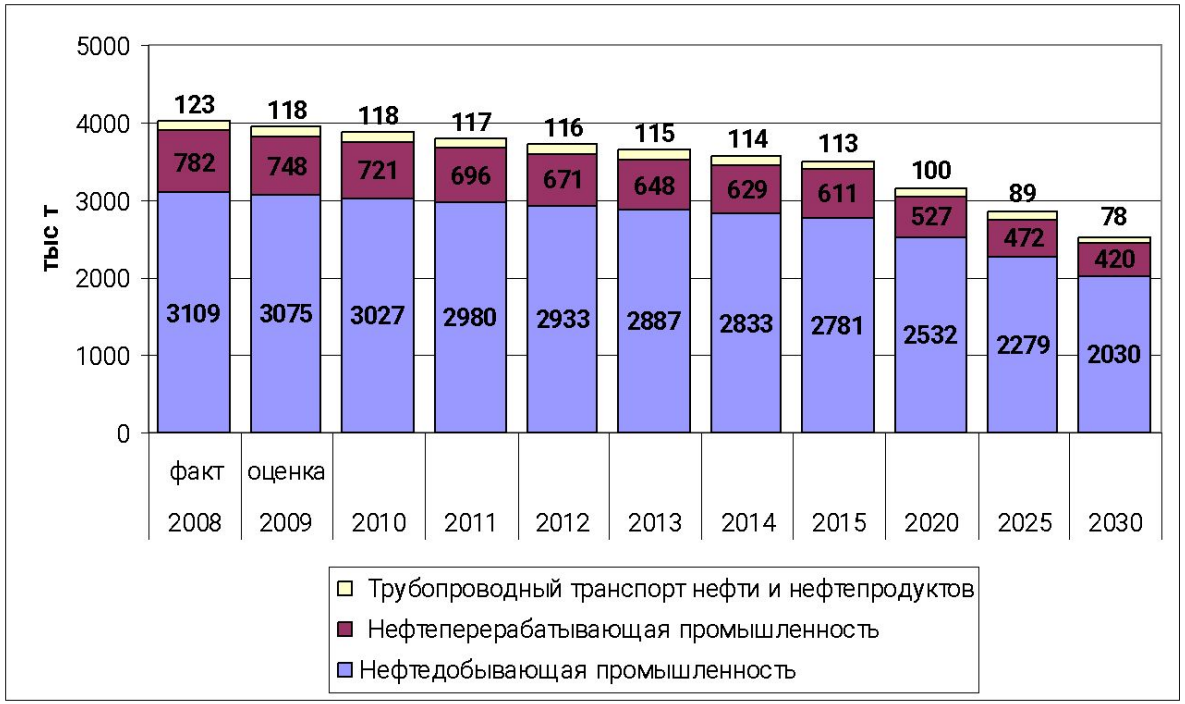
Повышение технического и технологического уровня отечественной нефтеперерабатывающей промышленности должно осуществляться за счет:

- опережающего развития технологических комплексов по углублению переработки нефти и повышению качества продукции с максимальным использованием отечественных технологий переработки нефти;

- внедрения современных технологий по каталитическому риформингу бензинов, гидроочистке дизельных топлив и топлив для реактивных двигателей, изомеризации, алкилированию, гидродепарафинизации и дearоматизации, получению кислородосодержащих высокоактивных добавок;

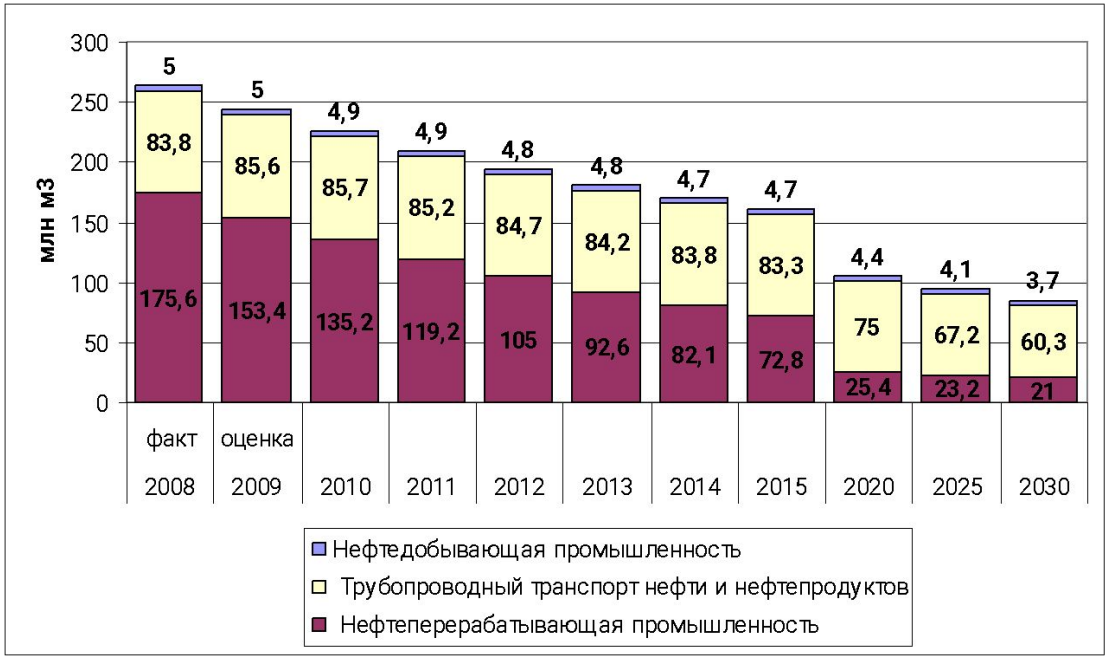
- повышения энергоэффективности и снижения потерь на различных технологических стадиях производства за счет повышения глубины переработки, более полного использования газов нефтепереработки, автоматизации оптимального ведения режимов технологических цепочек.

Прогноз выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников (базовый вариант)



За период 2008 -2030 планируется поэтапное снижение выбросов в атмосферу всего на 37%. Наибольшее снижение выбросов в атмосферу придется на нефтеперерабатывающую промышленность (на 46%).

Прогноз сброса загрязненных сточных вод в поверхностные водоемы (базовый вариант)



За период 2008 -2030 планируется поэтапное снижение сброса загрязненных сточных вод в поверхностные водоемы всего на 67%. Наибольшее снижение сброса загрязняющих сточных вод придется на нефтеперерабатывающую промышленность (на 88%).

Меры государственной политики по совершенствованию развития нефтяного комплекса России до 2030 года

Элементы «Дорожной карты»	Характеристика этапов государственной политики в нефтяной отрасли		
	Первый этап	Второй этап	Третий этап
Цель 1	**Обеспечение энергетической безопасности России и эффективного развития нефтяного комплекса**		
Подцель 1.1.	**Создание условий для достаточного воспроизводства минерально-сырьевой базы нефти и газа, системы рационального недропользования**		
Обеспечивающие мероприятия	Совершенствование Закона РФ «О недрах», Налогового Кодекса, законодательное стимулирование роста объемов ГРР на распределенном фонде недр за счет средств недропользователей через лицензионные соглашения, налоговые и амортизационные льготы.		
	Разработка и совершенствование программы региональных и поисково-оценочных, в исключительных случаях разведочных работ за счет средств федерального бюджета, увеличение объемов геологоразведочных работ в физическом выражении за счет средств федерального бюджета в 4 – 5 раз, в первую очередь в Западной и Восточной Сибири, на Дальнем Востоке, на шельфах арктических и дальневосточных морей.		
	Обоснование программы и организация геологоразведочных работ в традиционных районах развития нефтяной и газовой промышленности (Волго-Уральская, Северо-Кавказская НГП);		
	Региональное геологическое изучение, оценка ресурсов и подготовка запасов нефти на шельфах;		
	Совершенствование законодательства о континентальном шельфе, экономическое стимулирование работ на шельфе Участие государства в создании транспортной инфраструктуры		
	Вероятностная оценка невыявленных ресурсов нефти и газа на участках распределенного фонда недр, обоснование планов прироста запасов и необходимых для этого объемов геологоразведочных работ, пересмотр лицензионных соглашений в части геологоразведочных работ, добычи нефти и газа и пр.;		
	Организация мониторинга за выполнением лицензионных соглашений, состоянием геологоразведочных работ на лицензионных участках и ходом разработки месторождений нефти и газа по регионам;		
	Создание системы отечественных технологий, программных комплексов и производства приборов, аппаратуры и реагентов для геологоразведочных и добывающих предприятий		
	Создание системы экономического, налогового стимулирования геологоразведочных предприятий, недропользователей и внедрение инновационных технологий		
Подцель 1.2.	**Обеспечение уровней добычи нефти, предусмотренных Концепцией**		
Обеспечивающие мероприятия	Гибкое налогообложение, стимулирующие освоение новых месторождений, стимулирующие техническое и технологическое перевооружение предприятий нефтедобычи, нефтепереработки и нефтехимии.		
	Совершенствование системы государственного учета и контроля объемов добычи нефти;		
		Разработка мер по стимулированию создания венчурных и инновационных компаний для эксплуатации истощенных месторождений;	
	Обеспечение права доступа независимых		

Меры государственной политики по совершенствованию развития нефтяного комплекса России до 2030 года

Элементы «Дорожной карты»	Характеристика этапов государственной политики в нефтяной отрасли		
	Первый этап	**Второй этап**	**Третий этап**
	производителей к транспортной инфраструктуре;		
		Рост государственных инвестиций в развитие инфраструктуры, использование механизмов государственно-частного партнерства.	
	Разработка закона о добыче, сборе и утилизации попутного нефтяного газа. Разработка закона о добыче и переработке жирного и высококонденсатного свободного газа.		
	Разработка и реализация программы поддержания и увеличения добычи нефти и газового конденсата в Западной Сибири;		
	Разработка и реализация федеральной целевой долгосрочной программы развития нефтегазового комплекса Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) и связанных с ним отраслей (газопереработка, нефтехимия, транспорт и пр.);		
	Разработка и реализация программы освоения месторождений нефти и газового конденсата в Республике Коми и Архангельской области;		
	Разработка и реализация программы освоения месторождений нефти и конденсата в российском секторе Каспийского, Азовского и Черного морей;		
		Разработка и реализация программы освоения месторождений нефти и газового конденсата в различных регионах Охотоморской провинции	
	Разработка и реализация программы поддержания добычи нефти и газового конденсата в Волго-Уральской и Северо-Кавказской НГП;		
	Разработка технологий и организация добычи нефти и газа на шельфах Баренцева и Карского морей;		
Подцель 1.3.	**Перевод нефтепереработки и нефтехимии на инновационный путь развития. Повышение глубины переработки нефти, переход на массовый выпуск нефтепродуктов, отвечающих стандартам Евро-4, Евро-5. Интенсивное развитие нефтехимии с целью полного удовлетворения внутреннего рынка и выхода с экспортом нефтехимической продукции на главные мировые рынки.**		
Обеспечивающие мероприятия	Стимулирование реконструкции и модернизации действующих и строительства новых нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств		
		Разработка и реализация программы создания новых нефтеперерабатывающих заводов, ориентированных на экспорт нефтепродуктов высокого качества.	
	Создание законодательных и организационных условий для экономически эффективного развития нефтехимических производств и диверсификации источников сырья для нефтехимии;		
	Разработка и реализация программы формирования новых нефтехимических кластеров в Западной Сибири;		

Меры государственной политики по совершенствованию развития нефтяного комплекса России до 2030 года

Элементы «Дорожной карты»	Характеристика этапов государственной политики в нефтяной отрасли		
	Первый этап	Второй этап	Третий этап
	Разработка и реализация программы создания мощного производства отечественных катализаторов и присадок к моторным топливам и маслам, химикатов, изделий из нефтехимического сырья.		
Подцель 1.4.	**Экономически эффективное использование ПНГ**		
Обеспечивающие мероприятия	Разработать и реализовать региональные программы сбора и использования в нефтехимии этана и пропан-бутановой фракции.		
	Установить в лицензионных соглашениях уровни использования ПНГ.		
	Разработать меры, стимулирующие приемку попутного газа на электростанции.		
	Разработать льготный тариф на оказание услуг по транспорту электроэнергии, вырабатываемой на электростанциях, работающих на ПНГ		
	Разработать льготные тарифы на транспортировку СОГ.		
	Установить в лицензионных соглашениях 3-х летний срок на подготовку наземной инфраструктуры для утилизации газа на разрабатываемых месторождениях.		
Цель 2	**Ускорение социально-экономического развития России**		
Подцель 2.1.	**Переход на инновационный путь развития**		
Обеспечивающие мероприятия	Ускорение технико-технологического перевооружения геологоразведочных, нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих и нефтехимических компаний;		
	Развитие технологий и производства нового оборудования для месторождений будущего: шельфы арктических морей, районы Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия), труднодоступные и трудноизвлекаемые запасы;		
	Стимулирование развития смежных отраслей. Разработка и реализация Федеральной программы развития отечественного нефтяного и нефтехимического машиностроения и приборостроения.		
	Разработка общегосударственной долгосрочной комплексной инновационной программы развития отечественных технологий нефтегазодобычи, нефтепереработки и нефтехимии.		
Подцель 2.2.	**Государственное регулирование деятельности естественных монополий**		
Обеспечивающие мероприятия	Разработка долгосрочной тарифной политики на продукцию и услуги естественных монополий, включая тарифы на транспорт нефти, газа, тарифы на прокачку сырья по продуктопроводам, электроэнергию, на сырье для нефтехимии		
	Обеспечение равноправного использования инфраструктуры естественных монополий;		
	Организация эффективного контроля со стороны государства над тарифами естественных монополий		
Подцель 2.3.	**Развитие внутренних рынков нефти и нефтепродуктов**		

Меры государственной политики по совершенствованию развития нефтяного комплекса России до 2030 года

Элементы «Дорожной карты»	Характеристика этапов государственной политики в нефтяной отрасли		
	Первый этап	Второй этап	Третий этап
Обеспечивающие мероприятия	Разработка эффективных механизмов регулирования биржевой торговли нефти и нефтепродуктами		
	Содействие усилению стратегии, направленной на развитие системы нефтепродуктопроводов России.		
	Создание государственного резерва нефтепродуктов для использования в периоды межсезонных колебаний в потреблении топлив		
	Повышение качества нефтепродуктов, поставляемых на внутренний рынок		
Подцель 2.4.	**Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение**		
Обеспечивающие мероприятия	Снижение потерь УВ сырья и объемов его использования на собственные нужды; стимулирование инвестиций в программы энергосбережения;		
	Диверсификация источников сырья для нефтехимии;		
	Проведение комплекса мероприятий по углублению переработки нефти;		
Цель 3	**Обеспечение эффективной внешнеэкономической политики государства**		
Подцель 3.1.	**Диверсификация поставок**		
Обеспечивающие мероприятия	Строительство магистрального нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан и его инфраструктуры. Строительство нефтеперерабатывающего завода на Тихоокеанском побережье с ориентацией на экспорт качественных нефтепродуктов, отвечающих стандартам Евро-4, Евро-5.		
	Создание альтернативных экспортных трубопроводных маршрутов для снижения транзитных рисков экспорта нефти и нефтепродуктов.		
	Развитие портовой инфраструктуры и танкерного флота		
	Принятие федерального закона «О магистральном трубопроводном транспорте»		
	Формирование предложений по введению в Налоговый кодекс РФ изменений, предусматривающих освобождение от налогообложения прибыли (до 50%), направляемой хозяйствующими субъектами на развитие нефте- и нефтепродуктопроводного транспорта		
	Строительство новых современных нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов в приморских зонах на концах нефтепроводов		
Подцель 3.2.	**Международное сотрудничество**		
Обеспечивающие мероприятия	Привлечение опыта и инвестиций зарубежных компаний для реализации проектов на территории РФ		
		Участие российских компаний в нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих проектах за рубежом, прежде всего участие в развитии сети трубопроводов в Восточной Европе и странах-участниках СНГ.	
	Увеличение транзитных поставок нефти стран СНГ, осуществляемых или планируемых к осуществлению на основании межправительственных соглашений		
		Увеличение объемов торговли сортом REBCO на зарубежных биржах (Лондон, Сингапур)	

Предложения по разработке Генеральной схемы

Разработанная концепция должна стать исходным методом при подготовке Генеральной стратегии развития нефтяной отрасли до 2020 г.

Спасибо за внимание!