

**Протокол заседания Биржевого комитета ФАС России по химической и
нефтехимической продукции
№ 2**

25 марта 2019 г.

г. Москва

Председательствовал:

Заместитель Руководителя ФАС России

А.Н. Голомолзин

Присутствовали: список присутствующих согласно Приложению № 1.

Повестка заседания:

1. О биржевой торговле наличным товаром.
2. О развитии биржевой торговли нефтехимической продукцией ПАО НК «Роснефть», ПАО «СИБУР Холдинг».
3. О ценообразовании на бутилакрилат и развитии биржевой торговли бутилакрилатом.
4. О развитии биржевой торговли полипропиленом.
5. Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года.

1. О биржевой торговле наличным товаром

Принять к сведению информацию управляющего директора АО «СПБМТСБ» П.В. Строкова о развитии биржевой торговли химической и нефтехимической продукцией ПАО «СИБУР Холдинг», ПАО «НК «Роснефть» в 2019 году.

**2. О развитии биржевой торговли нефтехимической продукции
ПАО «НК «Роснефть», ПАО «СИБУР Холдинг»**

1. Принять к сведению информацию представителей ПАО «СИБУР Холдинг» Е.А. Горшковой, Д.О. Берестнева по вопросам реализации нефтехимической продукции, включая информацию о необходимости проведения практических семинаров по обучению приобретения товаров на бирже, об оценке динамики объемов биржевой торговли по итогам завершения календарного года, об анализе позиции покупателей по вопросам участия в биржевой торговле.
2. Принять к сведению информацию представителя ПАО «НК «Роснефть» А.И. Добрякова по вопросам реализации нефтехимической продукции.

3. О ценообразовании на бутилакрилат и развитии биржевой торговли бутилакрилатом

1. Принять к сведению доклад представителя ООО «Компания Хома» И.А. Кусого на тему: «Обсуждение методик ценообразования и возможности организации биржевых торгов бутилакрилатом» (приложение № 2 к настоящему Протоколу).

2. Обсудили представленный доклад на тему: «Обсуждение методик ценообразования и возможности организации биржевых торгов бутилакрилатом». Отметили, что бутилакрилат имеет признаки биржевого товара.

4. О развитии биржевой торговли полипропиленом

1. Принять к сведению доклад представителя компании ICIS-MRC А.В. Маравина на тему: «Развитие биржевой торговли полипропиленом» (приложение № 3 к настоящему Протоколу).

2. Обсудили представленный доклад на тему: «Развитие биржевой торговли полипропиленом».

5. Доклад об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года

Принять к сведению информацию о:

– принятии распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 348-р «Об утверждении плана мероприятий (дорожной карты) по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации до 2025 года» (вместе с «Планом мероприятий («дорожной картой») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года») (приложение №4 к настоящему Протоколу);

– том, что за реализацию пунктов 14-16 Плана мероприятий («дорожной карты») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года ответственным федеральным органом исполнительной власти является ФАС России.

РЕШИЛИ:

1. АО «СПбМТСБ» с учетом обсуждения расширения линейки товаров, реализуемых на АО «СПбМТСБ», проработать вопрос изменения стоимости услуг биржи.

2. Проработать вопрос реализации на бирже бутилакрилата. Заинтересованным участникам рынка бутилакрилата представить в ФАС России до **15.04.2019** позицию по вопросу развития биржевой торговли бутилакрилата, продукции следующих переделов (включая лакокрасочную продукцию) с

учетом Распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 348-р «Об утверждении плана мероприятий (дорожной карты) по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации до 2025 года» (вместе с «Планом мероприятий («дорожной картой») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года»).

3. Заинтересованным членам Биржевого комитета по химической и нефтехимической продукции направить в **ФАС России до 15.04.2019** вопросы, касающиеся применения действующего налогового законодательства в части биржевых сделок, а также налоговой ответственности контрагентов при совершении биржевых сделок.

4. Провести аудит специализированных конференций, семинаров на 2019 год по вопросам химической и нефтехимической продукции. Рекомендовать АО «СПбМТСБ» принимать участие в специализированных конференциях, проводить обучающие семинары по вопросу развития биржевой торговли химической и нефтехимической продукции.

5. Заинтересованным федеральным органам исполнительной власти, участникам Биржевого комитета ФАС России по химической и нефтехимической продукции до **15.04.2019** в рамках реализации пункта 14 Плана мероприятий («дорожной карты») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 348-р, представить в ФАС России перечень нефтегазохимической продукции, спрос на которую не удовлетворен в полном объеме за счет ее производства на территории Российской Федерации, в целях проведения мониторинга цен на указанную продукцию.

6. Провести заседание Биржевого комитета ФАС России по химической и нефтехимической продукции № 3 **16.04.2019 в 15.00**, по адресу: г. Москва, ул. Садовая-Кудринская, д. 11, 4 этаж, Зал Коллегии.

Повестка заседания Биржевого комитета по химической и нефтехимической продукции № 3:

1) О развитии биржевой торговли бутилакрилатом, продукцией следующих переделов

2) Особенности применения действующего налогового законодательства в части биржевых сделок, а также налоговой ответственности контрагентов при совершении биржевых сделок.

При наличии предложений по повестке заседания на 16.04.2019, просьба направлять их на электронную почту: uvarov@fas.gov.ru не менее чем за 3 рабочих дня до дня заседания Биржевого комитета ФАС России по химической и нефтехимической продукции.

Заместитель Руководителя
ФАС России

А.Н. Голомолзин

Список присутствующих на заседании БК ФАС России по химической и нефтехимической
продукции 25.03.2019

Организация	ФИО
АО "СПБМТСБ"	Строков Павел Викторович
Минпромторг России	Шевякина Дарья Михайловна
ООО "СИБУР"	Жидких Сергей Владимирович
	Берестнев Дмитрий Олегович
	Горшкова Екатерина Александровна
АО "Саянскхимлпаст"	Филев Андрей Владимирович
«Ассоциации производителей клеев и герметиков России»	Королева Ольга Анатольевна
ООО "Компания ХОМА"	Кусый Илья Александрович
Компания ICIS-MRC	Маравин Антон Вячеславович
НК Роснефть	Добряков Андрей Игоревич
	Цатюк Юлия Евгеньевна
ЗАО "Креон Энерджи"	Тургунов Санджар Дилмуратжонович
ФосАгро	Буланов Дмитрий Ратмирович
ITI Capital	Морий Вячеслав Олегович
	Филатов Олег Николаевич

БУТИЛАКРИАЛТ

КАК БИРЖЕВОЙ ТОВАР

МЕТОДИКА НЭТ БЭК МИНУС

$$Ц = I * K - L - П$$

где,

I – рыночный индикатор в зоне активного потребления товара на мировом рынке;

K – коэффициент качества товара;

L – логистические расходы до места потребления;

П – вывозная пошлина на товар.

Пиковая контрактная цена 2018 г. – 122 руб/кг, без НДС, 1,85 USD

Используемый рыночный индикатор ICIS

МЕТОДИКА ЭКСПОРТНОЙ АЛЬТЕРНАТИВЫ

$$Ц = (p1 * q1 + p2 * q2 + \dots + pn * qn) / (q1 + q2 + \dots + qn)$$

где,

p1...pn – средние цены поставок

q1 ... qn – объемы поставок в различные направления

Методика экспортной альтернативы подразумевает, что «справедливая» цена не может превышать средневзвешенных цен, по которым российские экспортеры в реальности поставляют свой товар на экспорт.

Цена, сложившаяся на таможне – 1,17 USD

Объем экспорта 60 000 т (9 мес 2018 г.)

ПРЕМИЯ ВНУТРЕННЕГО РЫНКА

58% к цене экспорта

Внутренняя рыночная методика определения премии –
отсутствует

ВНУТРЕННИЙ РЫНОК 2018

ПРОИЗВОДСТВО

Производитель 1 – 40 000 тонн
Производитель 2 – 80 000 тонн

ВСЕГО: 120 000 тонн

ПОТРЕБЛЕНИЕ

5 компаний производителей САД

ВСЕГО: 45 000 тонн

Профицит по мономеру – 75 000 тонн

Ввозная пошлина 6,5%

ЛОГИСТИКА

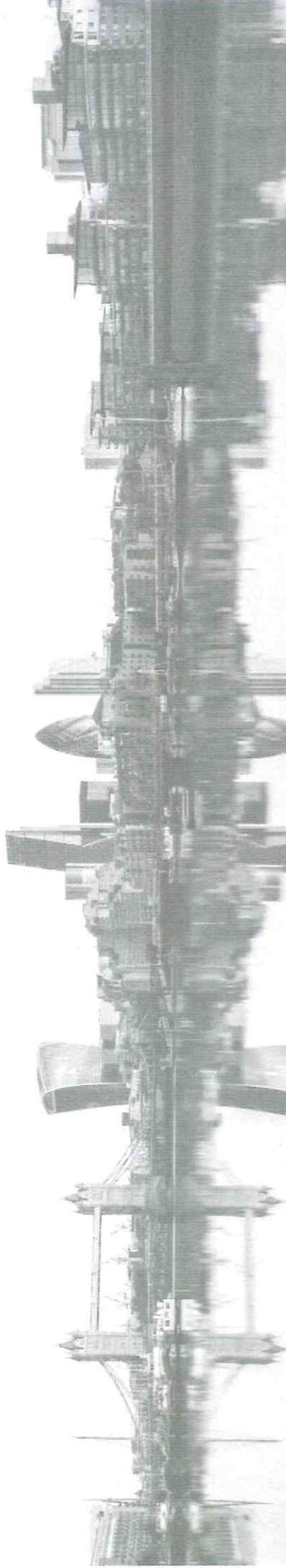
Мест отгрузки – 3

Мест основного потребления – не более 10

Согласованная единица отгрузки

Выводы

1. Существует значительная премия внутреннего рынка
2. Нет методики определения размера и рыночной премии
3. Организация биржевой торговли даст возможность понять обоснованность и оценить премиальность внутреннего рынка
4. Объем внутреннего производства достаточно для организации биржевой торговли
5. Нет логистических препятствий для организации биржевой торговли
6. В подотрасли есть мощности для наращивания внутреннего производства



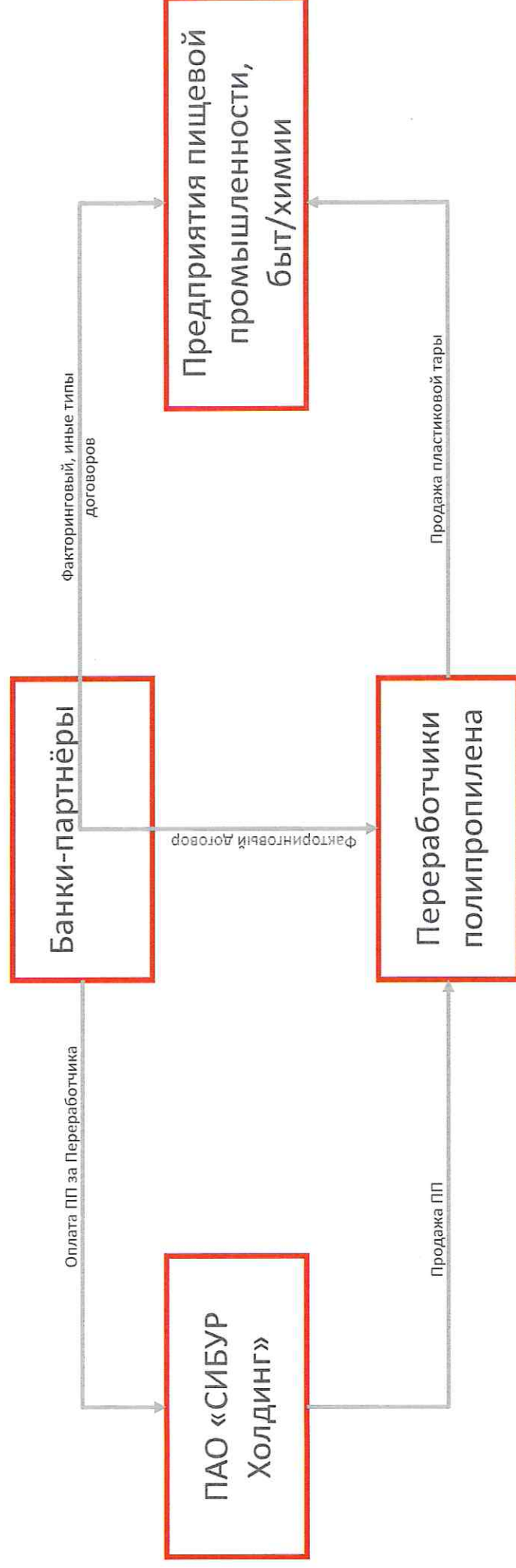
ITI
CAPITAL

Развитие биржевой торговли полипропиленом

Описание отрасли

- ☐ На бирже СПБМТСБ планируется активизация торгов в секции «Минеральное сырьё и химическая продукция» в части торгов полипропиленом (далее ПП). Основным гарантом поставок должен выступить ПАО «СИБУР Холдинг» - крупнейший производитель данного вида сырья в РФ. Введение в эксплуатацию крупнейшего современного нефтехимического комплекса в России «ЗапСибНефтехим», позволит увеличить производство полимерной продукции группы более чем вдвое. Строительство должно завершиться во втором квартале 2019 года;
- ☐ Конечными потребителями являются все крупные, средние и мелкие предприятия пищевой промышленности, бытовой химии и пр., которые используют ПП для тары и упаковки под собственную продукцию: йогурты, соки-воды, молочная продукция бытовая химия и пр.;
- ☐ Но спецификой отрасли является то, что продукцию из ПП конечные потребители заказывают и приобретают у производителей ПП тары. Таковых насчитывается до 5 тысяч производителей, которые используют, как правило, лизинговое оборудование как зарубежного, так и отечественного производств. Таким образом, большинство производителей ПП тары не являются высоко капитализированными структурами. Кроме того, в большинстве случаев они работают с отсрочкой платежа со стороны предприятий пищевой промышленности;
- ☐ Другой отличительной чертой ОТС рынка ПП, является отсутствия крупных товарных брокеров, характерных для рынка нефтепродуктов, которые могли бы обеспечивать переработчиков ПП оборотным капиталом;
- ☐ Функцию товарных брокеров для переработчиков ПП выполняют банки, которые обеспечивают переработчиков ликвидностью через схемы кредитования.

Текущая форма финансирования продаж ПП



Варианты развития биржевой торговли

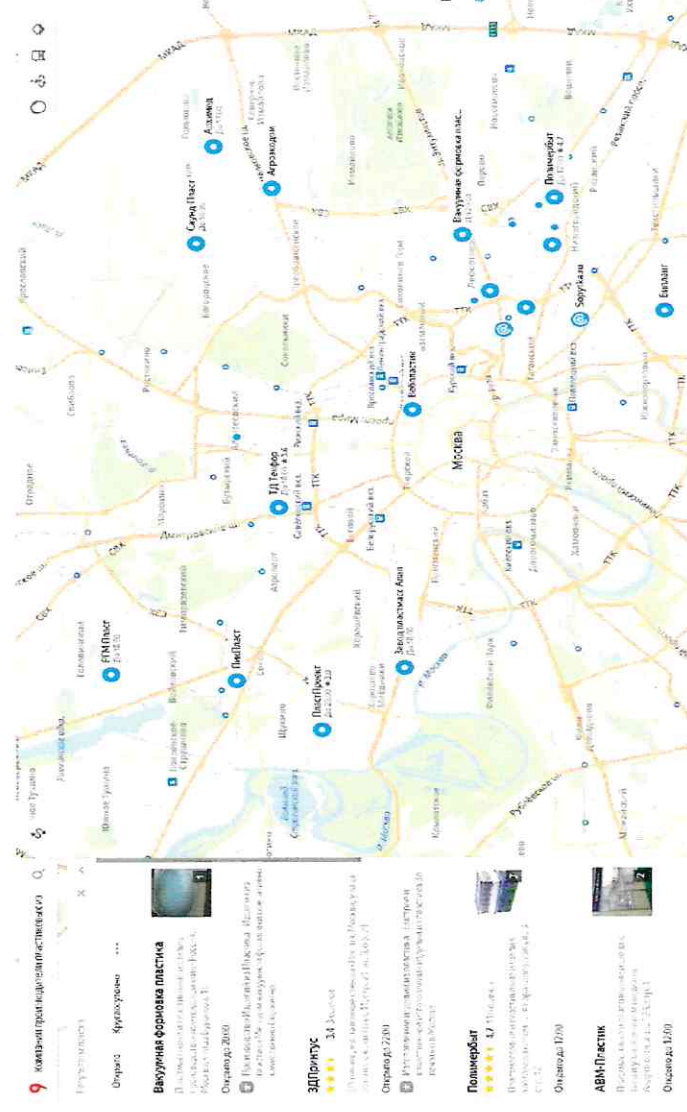
□ Формулировка проблемных точек:

- **Производители ПП тары**, ввиду многочисленности, недостаточности собственных средств для доступа к Бирже и исполнения клиринговых обязательств, вряд ли могут самостоятельно выйти на биржевые торги и сформировать глубину спроса. Только в пределах МКАД таких переработчиков насчитывается более трёх десятков;
- **Банки**, не сразу станут участниками биржевых торгов, как ввиду специфики трейдинговых и пост-трейдинговых процедур, так и необходимости разработки и утверждения нового и не характерного финансового продукта;

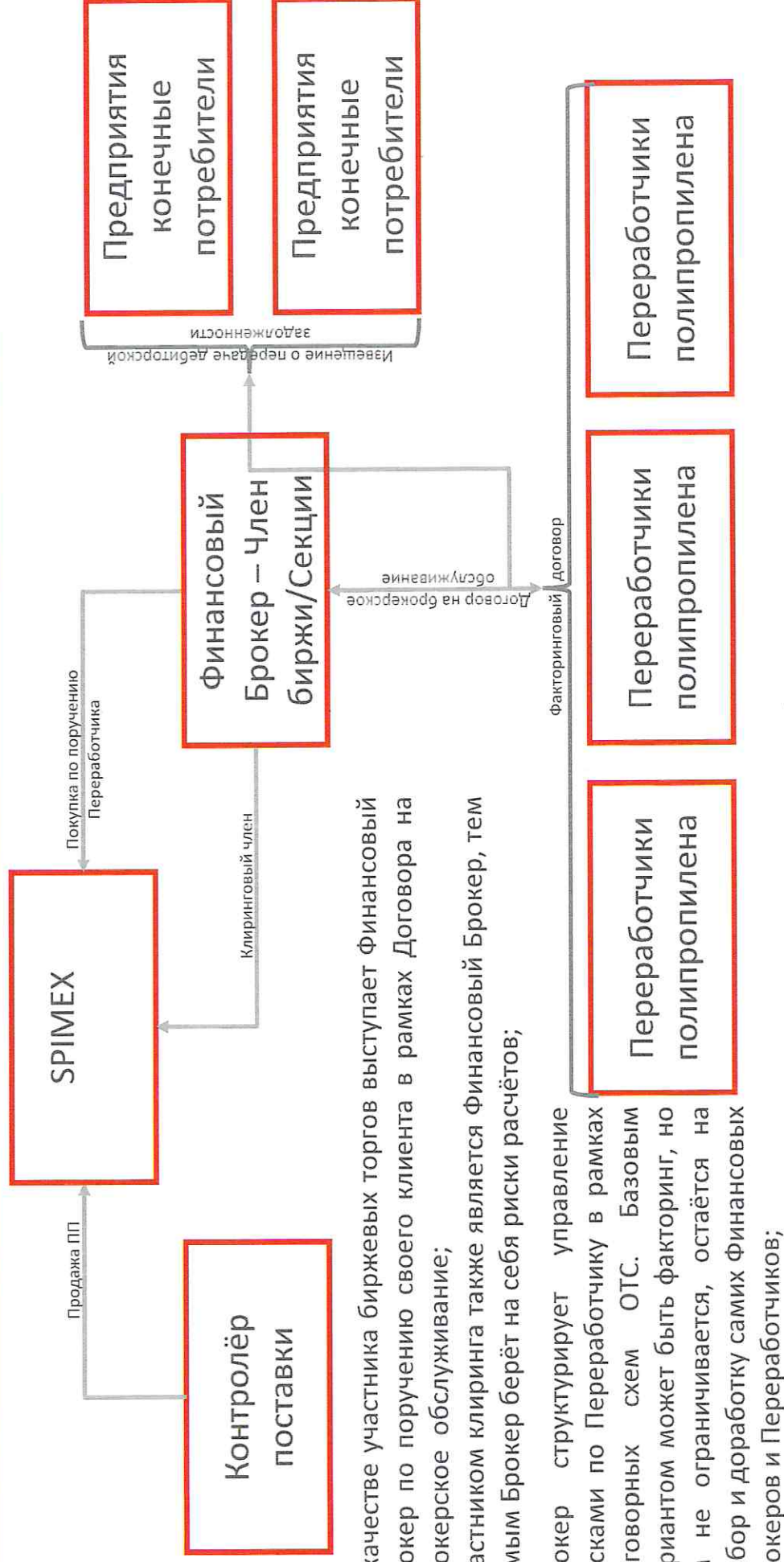
- **Биржа**, ввиду сложности прохождения через систему оценки кредитного риска данных предприятий, будет осторожно относиться к их аккредитации как участников торгов, и в особенности как участников клиринга;

□ Варианты организации торгов:

- **Допуск к биржевым торгам товарных брокеров. Схема аналогична рынку нефтепродуктов:** Участником клиринга для Контролёра поставки являются крупные товарные брокера; крупные товарные брокера на ОТС структурируют отношения с производителями ПП тары;
- **Производители ПП тары открывают брокерские счета у крупных финансовых брокеров и являются конечными Получателями Товара для биржевых сделок Контролёра поставки.**



Производители ПП-тары открывают счета через Финансового Брокера – Члена биржи/Секции



- ❑ В качестве участника биржевых торгов выступает Финансовый Брокер по поручению своего клиента в рамках Договора на брокерское обслуживание;
- ❑ Участником клиринга также является Финансовый Брокер, тем самым Брокер берёт на себя риски расчётов;
- ❑ Брокер структурирует управление рисками по Переработчику в рамках договорных схем ОТС. Базовым вариантом может быть факторинг, но им не ограничивается, остаётся на выбор и доработку самих Финансовых Брокеров и Переработчиков;

Преимущества и недостатки

☐ Преимущества:

- **Контролёр поставки** получает аккумулированный спрос (глубина ликвидности) и надёжность в исполнении пострейдинговых процедур;
- **Переработчики ПП** – получают доступ к организованным торгам и ресурсу на основе биржевого ценообразования; отсутствие дополнительных издержек в виде оплаты торгового и клирингового софта, той или иной формы членства, необходимости найма/переквалификации специализированного трейдера; доступ к финансированию через Брокеров;
- **Конечные потребители ПП тары** – финансово устойчивых поставщиков и стабильные поставки;
- **Биржа** видит конечных потребителей, которых Брокер заявляет как своих клиентов; также как и для Контролёра – надёжность клиринга и пострейдинга;
- **Финансовый Брокер** – получает новую категорию клиентов, дополнительные процентные и комиссионные доходы.

☐ Недостатки:

- **Стоимость финансирования** Финансовых брокеров может оказаться выше банковского финансирования;
- **Дополнительная брокерская комиссия;**
- **Качество дебитора** может оказаться недостаточным, чтобы Финансовый Брокер взял на себя риск схем финансирования по факторингу;

ПРЯМОЙ ДОСТУП НА МИРОВЫЕ ТОРГОВЫЕ ПЛОЩАДКИ

St. Petersburg International Mercantile Exchange

- Продукты нефтепереработки
- Рынок сырой нефти
- Природный газ
- LPG
- Фьючерсы поставочные (URALS; СУГ, бензины)

SPB Exchange

- Рынок иностранных ценных бумаг

National Mercantile Exchange (NAMES)

- Пшеница: Своп, Форвард;
- Сахар: Своп, Форвард.

Moscow Exchange (MoEx)

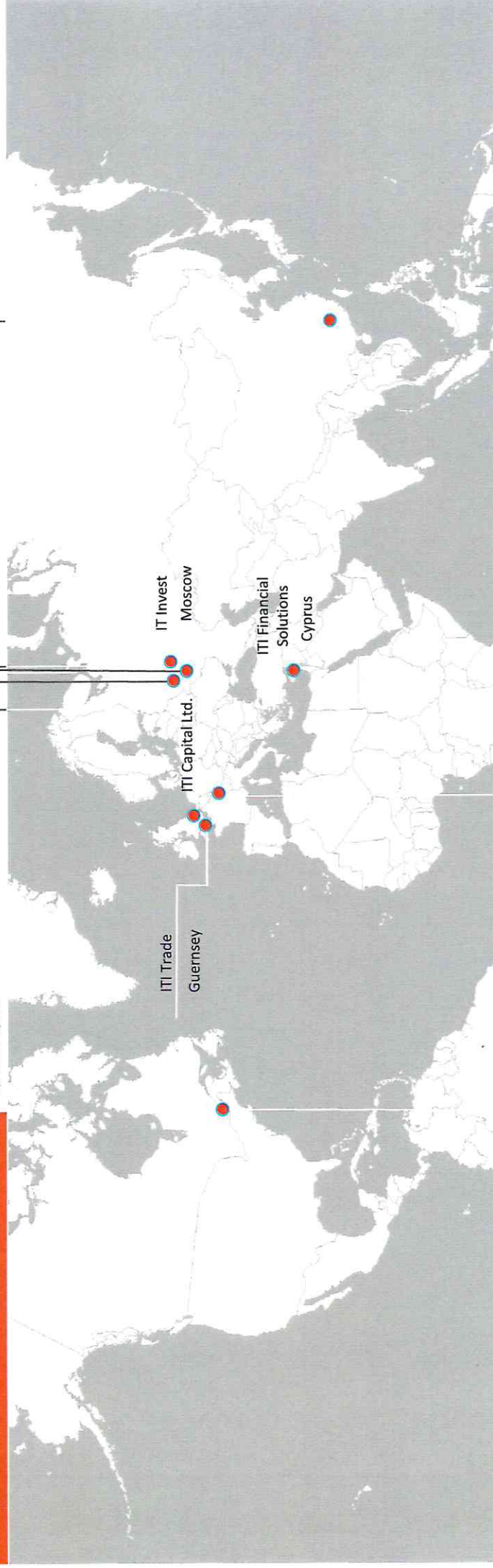
- Фондовый рынок;
- Срочный рынок;
- Валютный рынок;
- OTC сделки.

GLOBAL FX

- Все ведущие торговые платформы (HotSpot, CNX, FastMatch)

ASIA

- Hong Kong (SEHK) —фондовый рынок



NORTH AMERICA

- NYSE, NASDAQ, AMEX;
- ICE (US & Europe);
- CME, NYMEX, COMEX

EUROPE

- LSE (секция IOB – International Order Book);
- Deutsche Bourse (XETRA);
- Eurex.

DISCLAIMER

Вячеслав Морий

Управляющий директор, международные товарные рынки

Slava.Moriv@iticapital.com

Slava.Moriv@dvcap.com

ITI Capital Ltd

+44 (0)20 7562 8000

Level 33 Tower 42

25 Old Broad Street

London EC2N 1HQ, UK

Investment Company IT Invest JSC

+7 495 933 3232

Bld.1, 8 Presnenskaya nab., 8th Floor,

MFC Capital City, Northern Block,

123317 Moscow, Russia

ITI Trade Ltd

+44 (0) 1481 724956

11 New Street,

St. Peter Port, Guernsey,

GY1 2PF

Олег Филатов

Управляющий директор, Россия и СНГ

Oleg.Filatov@iticapita.com

ITI Capital Ltd. (hereinafter, the "Company") is not responsible for and does not give any warranties in connection with the transfer of marketing materials. This marketing document is for information purposes only. Any information in this document is based on data obtained from sources believed by the Company to be reliable, but no representations, guarantees or warranties are made by the Company with regard to the accuracy, completeness or suitability of the data.

The information contained herein does not constitute the provision of investment advice. It is not intended to be nor should it be construed as an offer or solicitation to acquire, or dispose of, any of the financial instruments and/or securities mentioned in this document and will not form the basis or a part of any contract or offer.

Neither the Company, nor its affiliates, principals, directors, employees or agents accept any liability for any direct or consequential loss arising from any use of this marketing document and any accompanying materials. Investors should make their own investment decisions using their own independent advisors, as they believe necessary and based upon their specific financial situations and investment objectives when investing. This material is not intended for the use of Private Customers as that term is defined under the Financial Services and Markets Act 2000 in the United Kingdom. This material has been approved for publication in the United Kingdom and European Union by ITI Capital Limited, authorised and regulated by the Financial Services Authority and a member firm of the London Stock Exchange.

Licenses:

- for brokerage, dealer and depositary activities (issued by the Central Bank of the Russian Federation 17.03.2004)
- the provision of brokerage and other investment services on financial markets (issued by the Guernsey Financial Markets Commission on 24.03.2015)
- Permission to provide regulated products and services (issued by the Financial Conduct Authority on 27.09.2005)



ITI CAPITAL
insight
technology
innovation

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 28 февраля 2019 г. № 348-р

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ("ДОРОЖНАЯ КАРТА")

по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года

I. Общее описание плана мероприятий ("дорожной карты")

1. Место и роль нефтегазохимического комплекса в экономике Российской Федерации

Российский нефтегазохимический комплекс имеет стратегическое значение для экономики страны, так как является одним из ключевых драйверов промышленного роста за счет мультипликативного эффекта, оказываемого, в первую очередь, на потребляющие отрасли.

Размер мирового химического рынка на сегодняшний день оценивается примерно в 4,5 трлн. долларов США, а к 2030 году ожидается практически двукратный его рост.

Один рубль валового внутреннего продукта в нефтегазохимии создает дополнительно 1,9 рубля валового внутреннего продукта в экономике (за счет развития перерабатывающих и потребляющих синтетическую продукцию отраслей, а также смежных отраслей - инжиниринга, машиностроения и других), что оказывает существенное влияние на рост экономики, способствуя движению Российской Федерации в топ-5 мировых экономик.

Нефтегазохимический рынок Российской Федерации составляет около 2 процентов от мирового рынка и имеет значительный сырьевой потенциал - более 35 млн. тонн нефти, сжиженных углеводородных газов и этана.

Рынок нефтегазохимической продукции Российской Федерации долгое время был дефицитным по большинству продуктов. Однако за период 2009 - 2017 годов доля импорта в потреблении базовых полимеров сократилась: по полипропилену - в 1,8 раза, по поливинилхлориду

и полистиролу - в 2 раза, по полиэтилентерефталату - в 2,2 раза. За этот же период объемы выпуска нефтегазохимической продукции увеличились: по полипропилену - в 2 раза, по полиэтилену - в 1,2 раза, по полиэтилентерефталату - в 2,2 раза, по полистиролу - в 2 раза, по поливинилхлориду - в 1,7 раза.

На конец 2017 года не приняты инвестиционные решения по большинству крупных проектов нефтегазохимического комплекса, так как для их принятия необходимо создание стабильных налоговых условий, отлаженное таможенно-тарифное регулирование, оказание мер административной и экономической поддержки со стороны государства для эффективной деятельности предприятий нефтегазохимического комплекса.

При этом 8 крупнейших потенциальных проектов развития нефтегазохимических мощностей Российской Федерации могут обеспечить ввод более 8 млн. тонн мощностей по производству полиэтилена и пропилена (рост текущих мощностей в 2,3 раза), экспортный потенциал которых составляет более 5 млрд. долларов США в год, а потенциал суммарной выручки - более 10 млрд. долларов США в год.

2. Состояние и перспективы внешних и внутреннего рынков нефтегазохимии в Российской Федерации

Российский нефтегазохимический рынок включает 3 основных сегмента: пластики, каучуки и продукты органического синтеза.

Суммарное производство продукции по 3 сегментам в 2017 году составило 9,9 млн. тонн. Наибольшие объемы производства приходятся на пластики - полиэтилен и полипропилен - 5,2 млн. тонн. Объем экспортных поставок продукции нефтегазохимической отрасли в 2017 году составил 2,4 млн. тонн.

У Российской Федерации существуют хорошие перспективы для развития рынка продукции нефтегазохимического комплекса как за счет увеличения внутреннего потребления путем достижения среднемирового уровня душевого потребления и импортозамещения, так и за счет расширения экспорта в ключевые для Российской Федерации регионы - Европу и страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

В настоящее время душевое потребление базовой нефтегазохимической продукции (полиэтилена, полипропилена, поливинилхлорида, полистирола, полиэтилентерефталата) в Российской

Федерации в 2-3 раза ниже, чем в развитых странах (США, страны Западной Европы).

Новые инвестиционные проекты позволят реализовать потенциал углубленной переработки побочных продуктов нефтегазохимической отрасли (снижение экспорта продукции с низкой добавленной стоимостью). Около 80 процентов производимой нефти и 40 процентов выпускаемых сжиженных углеводородных газов сейчас экспортируются. Вместе с тем указанные продукты переработки могут быть использованы в качестве сырья для нефтегазохимии на территории Российской Федерации, глубоко переработаны для получения продукции с высокой добавленной стоимостью, а также для получения синергетических эффектов развития смежных отраслей экономики, что обеспечит стимул для развития отечественного высшего образования и науки.

Ожидаемые темпы прироста производства в сегментах полиэтилена и полипропилена в 2017 - 2025 годах будут опережать темпы прироста мирового валового внутреннего продукта, при этом в Азии, вероятно, темпы прироста будут выше, чем в остальных регионах мира. Так, среднегодовой темп прироста производства полиэтилена в мире ожидается на уровне 4,2 процента, в Азии - 5,7 процента, среднегодовой темп прироста производства полипропилена в мире ожидается на уровне 4,6 процента, в Азии - 5,8 процента. При этом прирост валового внутреннего продукта в мире за этот же период ожидается на уровне 3 процентов.

3. Системные проблемы и препятствия развитию нефтегазохимического комплекса

Системными проблемами, сдерживающими рост производства нефтегазохимической продукции и эффективное использование сырья, являются:

недостаточность долгосрочных стимулов для углубленной переработки всех видов нефтегазохимического сырья, в частности, отсутствие механизмов стимулирования использования сжиженных углеводородных газов для производства товаров нефтегазохимии и обеспечения экономической целесообразности выделения этана из природного газа для дальнейшего использования в нефтегазохимии;

слабая системная поддержка финансирования проектов (отсутствие льготного кредитования, ограниченные возможности привлечения

финансирования для инвестиционных проектов из средств Фонда национального благосостояния);

недостаточность мер стимулирования выхода на внешние рынки и поддержки экспорта (необходимость снижения тарифов на перевозку железнодорожным транспортом полимеров и готовой продукции, введения компенсационных механизмов защиты от высоких импортных пошлин на полимеры и готовую продукцию в других странах, субсидирования затрат на логистику);

низкая конкурентоспособность на мировых рынках проектов по созданию новых нефтегазохимических производств в Российской Федерации на фоне обострения глобальной конкуренции и санкционного давления;

ограниченная емкость отечественного рынка нефтегазохимической продукции и низкие темпы его роста.

Основными факторами, обуславливающими появление системных проблем в развитии нефтегазохимического комплекса, являются:

наличие действующих ограничений (меры тарифного и нетарифного регулирования) в отношении российской нефтегазохимической продукции в ряде стран - потребителей нефтегазохимической продукции;

более высокая стоимость капитала для реализации проектов по расширению производственных мощностей по сравнению с ключевыми странами-конкурентами;

существующий и (или) прогнозный дефицит пропускной способности транспортной инфраструктуры, неэффективная логистика и (или) административные барьеры на ключевых направлениях отгрузки продукции;

волатильность цен на входящее сырье - нефть, сжиженные углеводородные газы, этан, вследствие динамики мировых цен на указанные товары, а также изменения фискальной нагрузки;

применение устаревших требований в области градостроительной деятельности и технического регулирования без учета современных наилучших доступных технологий;

более жесткие нормы обеспечения безопасности (экологической, промышленной, пожарной и прочей) по сравнению с основными конкурентными регионами, невозможность применения риск-ориентированного подхода в этой области;

высокая степень неопределенности в отношении возможных изменений налоговой и таможенной политики, касающейся нефтегазохимического комплекса.

4. Цели и задачи развития нефтегазохимического комплекса

Развитие российской нефтегазохимической отрасли направлено на достижение следующих основных целей:

- стимулирование развития несырьевого неэнергетического экспорта;
- достижение нового уровня конкурентоспособности производственной базы нефтегазохимии (при котором отечественные предприятия имели бы долгосрочные конкурентные преимущества как на внутреннем, так и на внешних рынках, благодаря созданию новых эффективных мощностей);

- решение проблемы растущего избытка легкого углеводородного сырья путем его переработки на нефтегазохимических мощностях;

- обеспечение потребностей химической промышленности в сырье;

- минимизация негативного воздействия на окружающую среду вследствие внедрения наилучших доступных технологий.

Достижение целей государственной политики в сфере нефтегазохимического комплекса обеспечивается решением следующих задач:

- государственная поддержка экспортных поставок отечественной продукции высоких переделов;

- стимулирование инвестиционной деятельности производителей нефтегазохимической продукции;

- снижение влияния инфраструктурных ограничений;

- повышение эффективности государственного регулирования в области экологии, промышленной безопасности и капитального строительства;

- предоставление благоприятных налоговых и (или) таможенных преференций для запуска масштабной инвестиционной программы;

- стабилизация налоговых условий и таможенно-тарифного регулирования на срок от 15 лет для организаций, реализующих крупные нефтегазохимические инвестиционные проекты.

Задачи государственной политики в нефтегазохимическом комплексе будут решены путем применения законодательных, организационно-технических и финансово-экономических механизмов в рамках настоящего плана мероприятий.

Мониторинг эффективности реализации мероприятий, предусмотренных настоящим планом мероприятий, будет осуществляться по целевым показателям согласно приложению.

II. План мероприятий ("дорожная карта") по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года

Наименование мероприятия	Вид документа	Срок выполнения мероприятия	Ответственные исполнители
I. Создание долгосрочных условий для вовлечения в глубокую переработку на территории Российской Федерации всех видов углеводородного сырья и реализации новых масштабных проектов в области нефтегазохимии			
1. Создание стимулирующих налоговых условий для выделения и переработки этана в нефтегазохимическую продукцию посредством введения вычетов по акциям для организаций, осуществляющих указанную деятельность на газоперерабатывающих и нефтегазохимических мощностях, введенных в эксплуатацию или реконструированных для целей извлечения из природного газа этана после 1 января 2022 г., в том числе создание дополнительных инвестиционных стимулов для таких организаций, которыми был получен статус резидента территории опережающего социально-экономического развития, либо были заключены специальные инвестиционные контракты или иные соглашения, в рамках которых инвестором обеспечивается требуемый уровень локализации производства и (или) которые обеспечивают закрытие потребности внутреннего рынка Российской Федерации в дефицитной продукции при наличии соответствующих рыночных условий	проект федерального закона	март 2019 г.	Минфин России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минпромторг России, ФАС России
2. Изменение ставки вывозной таможенной пошлины на сжиженные углеводородные газы с целью расширения использования сжиженных углеводородных газов в качестве сырья для нефтегазохимической отрасли Российской Федерации и моторного топлива	акт Правительства Российской Федерации	сентябрь 2019 г.	Минфин России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России
3. Разработка механизма, стимулирующего привлечение инвестиций в нефтегазохимическую отрасль Российской Федерации, предусматривающего использование в полном объеме дополнительных доходов, возникающих в связи с изменением ставки вывозной таможенной пошлины на сжиженные углеводородные газы, на предоставление отрицательного акциза российским предприятиям, осуществляющим переработку сжиженных углеводородных газов	проект федерального закона о внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации	сентябрь 2019 г.	Минфин России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России

Наименование мероприятия		Вид документа	Срок выполнения мероприятия	Ответственные исполнители
4. Подготовка комплекса мер государственной поддержки научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и производства пилотных партий нефтегазохимической продукции (в том числе катализаторов), обладающей высоким потенциалом импортозамещения и увеличения сырьевого экспорта, в том числе за счет повышающего коэффициента к расходам на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, уменьшающим налогооблагаемую прибыль организаций, осуществляющих переработку нефтегазохимической продукции, в отношении отечественного оборудования, товаров и услуг, относящихся к нефтегазохимической отрасли				
II. Разработка новых мер неналоговой государственной поддержки для нефтегазохимической отрасли				
5. Разработка механизма предоставления субсидий из федерального бюджета российским организациям на компенсацию части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях, при выборе ими российских ЕР/ЕРС-подрядчиков для реализации крупных инвестиционных проектов на территории Российской Федерации при условии выполнения критериев по локализации оборудования, товаров и услуг		доклад в Правительство Российской Федерации акт Правительства Российской Федерации	сентябрь 2019 г. июнь 2019 г.	Минэнерго России, Минпромторг России, Минфин России, Минэкономразвития России, с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций Минфин России, Минэкономразвития России, Минпромторг России, Минстрой России, Минэнерго России
6. Подготовка предложений по мерам государственной поддержки и стимулирования экспорта нефтегазохимической продукции		доклад в Правительство Российской Федерации	июнь 2019 г.	Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минфин России, Минпромторг России
III. Стабилизация условий в части нормативно-правового и таможенно-тарифного регулирования нефтегазохимической отрасли				
7. Подготовка и утверждение методики расчетов ставок экологического сбора и нормативов утилизации и порядка их изменения, позволяющей прогнозировать влияние изменения ставок и нормативов в среднесрочной и долгосрочной перспективе на экономику производителей нефтегазохимической продукции на всех уровнях переделов		приказ Минприроды России	ноябрь 2019 г.	Минприроды России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти

Наименование мероприятия		Вид документа	Срок выполнения мероприятия	Ответственные исполнители
8.	Подготовка предложений о сохранении действующего механизма специальных технических условий при внесении изменений в Федеральный закон "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"	доклад в Правительство Российской Федерации	март 2019 г.	Минстрой России, Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минтранс России, Ростехнадзор, РСПП
9.	Подготовка предложений о включении в проект технического регламента Евразийского экономического союза "О безопасности зданий и сооружений, строительных материалов и изделий" положения о применении механизма специальных технических условий в соответствии с Федеральным законом "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"	доклад в Правительство Российской Федерации	июль 2019 г.	Минстрой России, Минэкономразвития России, Минэнерго России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций
10.	Подготовка предложений о сохранении или повышении ставок ввозных таможенных пошлин на нефтегазохимическую продукцию в рамках прорабатываемых Евразийской экономической комиссией соглашений о свободной торговле между Евразийским экономическим союзом и третьими странами, в первую очередь соглашений с Республикой Сингапур, Республикой Индия, Арабской Республикой Египет	доклад в Правительство Российской Федерации	март 2019 г.	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минпромторг России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций
IV. Развитие железнодорожной и перевалочной инфраструктуры				
11.	Подготовка предложений по развитию инфраструктуры Дальневосточной, Октябрьской, Восточно-Сибирской и Северо-Кавказской железных дорог для обеспечения перевозок растущих объемов нефтегазохимической продукции	доклад в Правительство Российской Федерации	март 2019 г.	Минтранс России, Минэнерго России, Минстрой России,

Наименование мероприятия	Вид документа	Срок выполнения мероприятия	Ответственные исполнители
в направлении экспортных портовых мощностей (Усть-Луга, Тамань, Темрюк, Находка, Ванино, Туапсе и другие)	Федерации		Минэкономразвития России, Минпромторг России с участием заинтересованных организаций
12. Подготовка предложений о создании на территории Российской Федерации перевалочной инфраструктуры для нефтегазохимической продукции с целью отказа от использования зарубежных терминалов и нивелирования страновых рисков	доклад в Правительство Российской Федерации	март 2019 г.	Минтранс России, Минэнерго России, Минстрой России, Минэкономразвития России, Минпромторг России с участием заинтересованных организаций
V. Актуализация отраслевых документов			
13. Внесение изменений в план развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79, с целью его актуализации, в том числе включение в него новых инвестиционных проектов, направленных на создание на внутреннем рынке дефицитных марок полимерной продукции и продукции органического синтеза в целях обеспечения необходимым сырьем смежных отраслей промышленности (в том числе химической промышленности) и определение сценариев развития (оптимистичного и реалистичного) с соответствующей корректировкой аналитических разделов на период до 2035 года	приказ Минэнерго России	март 2019 г. (далее - ежегодно)	Минэнерго России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций

Наименование мероприятия	Вид документа	Срок выполнения мероприятия	Ответственные исполнители
VI. Мониторинг цен на нефтегазохимическую продукцию			
14. Мониторинг цен на нефтегазохимическую продукцию, спрос на которую не удовлетворен в полном объеме за счет ее производства на территории Российской Федерации	доклад в Правительство Российской Федерации	июль 2019 г. (далее 1 раз в полгода)	ФАС России, Минэнерго России, Минпромторг России
VII. Развитие биржевой торговли			
15. Проработка вопроса о необходимости внесения изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 23 июля 2013 г. № 623 "Об утверждении Положения о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организации торгов, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра" в части регистрации внебиржевых договоров по поставкам нефтегазохимической продукции в рамках Биржевого комитета по химической и нефтехимической продукции ФАС России	доклад в Правительство Российской Федерации	февраль 2020 г.	ФАС России, Минэнерго России, Минпромторг России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций
16. Разработка перечня товаров для реализации на организованных торгах в рамках Биржевого комитета по химической и нефтехимической продукции ФАС России, а также предложений по развитию организованной торговли нефтегазохимической продукцией	доклад в Правительство Российской Федерации	февраль 2020 г.	ФАС России, Минэнерго России, Минпромторг России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций

ПРИЛОЖЕНИЕ

к плану мероприятий ("дорожной карте")
по развитию нефтегазохимического
комплекса в Российской Федерации
на период до 2025 года

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ реализации плана мероприятий ("дорожной карты") по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 года

Наименование целевого показателя	Значение (2017 год)	Целевое значение							
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Объем выработки крупнотоннажных полимеров, млн. тонн	5,2	5,2	5,3	6,3	7,4	7,7	8,6	10,2	11,1
Объем нетто-экспорта крупнотоннажных полимеров, млн. тонн	-0,2	-0,2	-0,3	0,6	1,5	1,7	2,3	3,7	4,4
Доля сжиженных углеводородных газов, перерабатываемых на нефтегазохимических мощностях, процентов	4,3	4,6	4,6	5,9	7,6	7,4	7,7	7,9	8,2
Доля нефти, перерабатываемой на нефтегазохимических мощностях, процентов	5,1	5,6	5,6	5,9	5,6	5,4	6	7,1	7,2