

ОЦЕНКА ДОСТИЖЕНИЯ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ КОНКУРЕНЦИИ В ОТРАСЛЯХ ТЭК,
 установленных Национальным планом развития конкуренции в Российской Федерации на 2018 – 2020 годы, утвержденным Указом Президента Российской Федерации от 21 декабря 2017 г. № 618 «Об основных направлениях государственной политики по развитию конкуренции», а также Планом мероприятий («дорожной картой») по развитию конкуренции в отраслях экономики Российской Федерации и переходу отдельных сфер естественных монополий из состояния естественной монополии в состояние конкурентного рынка на 2018 – 2020 годы, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 1697-р

№ п.п.	Пункт Нацплана / «дорожной карты»	Ответственный ФОИВ	Ожидаемые результаты	Анализ и оценка степени достижения ожидаемого результата
Газоснабжение				
1	п. 8 приложения к Нацплану п. 14 раздела I «дорожной карты»	ФАС России, Минэнерго России	Переход к рыночному ценообразованию путем формирования биржевых и внебиржевых индикаторов цен на природный газ, обеспеченных в том числе увеличением объема продаж природного газа на организованных торгах. Формирование биржевого индекса, формирование внебиржевого индекса.	<p>В 2018 – 2020 годах продолжена работа по созданию условий для перехода к рыночному ценообразованию на газ, в том числе посредством формирования биржевых и внебиржевых индикаторов цен на газ.</p> <p>В секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» в 2018 году реализация природного газа составила 15,134 млрд куб. метров, в 2019 году – 12,875 млрд куб. метров, в 2020 году – 16,047 млрд куб. метров соответственно.</p> <p>В целях увеличения ликвидности биржевых торгов на внутреннем рынке газа принято постановление Правительства Российской Федерации от 17 августа 2019 г. № 1063 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. № 323» в части увеличения объемов природного газа, разрешенных для реализации на организованных торгах ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, до 25 млрд. куб. метров в год.</p> <p>Вместе с тем в настоящее время продолжается реализация мероприятий, направленных на создание равных условий хозяйствования для всех участников внутреннего рынка газа, в том числе в части разработки правил недискриминационного доступа к системе магистральных газопроводов, установления единого тарифа на транспортировку газа по магистральным газопроводам для всех поставщиков газа, совершенствования правил поставки газа, разработки методики по расчету тарифов</p>

				<p>на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам по схеме «вход-выход».</p> <p>Реализация указанных мероприятий позволит перейти к рассмотрению вопроса издания совместного приказа ФАС России и Минэнерго России об утверждении минимальной величины продаваемого на бирже газа для занимающих доминирующее положение хозяйствующих субъектов и дальнейшему формированию биржевых индикаторов цен на природный газ.</p> <p>Степень достижения ожидаемого результата – средняя.</p>
2	п. 15 раздела I «дорожной карты»	ФАС России, Минэнерго России	<p>Количество продавцов газа на организованных торгах (вне зависимости от принадлежности к группе лиц):</p> <p>2019 год – не менее 6;</p> <p>2020 год – не менее 7</p>	<p>Среднее значение количества продавцов газа на организованных торгах по итогам 2019 года – 6 продавцов, 2020 года – 6 продавцов.</p> <p>Степень достижения ожидаемого результата в 2019 году – высокая;</p> <p>Степень достижения ожидаемого результата в 2020 году – средняя.</p>
3	п. 16 раздела I «дорожной карты»	ФАС России, Минэнерго России	<p>Доля реализованного на биржевых торгах газа к общему объему реализованного газа на внутреннем рынке:</p> <p>2019 год – не менее 10;</p> <p>2020 год – не менее 10</p>	<p>Доля реализованного на биржевых торгах газа к общему объему реализованного газа на внутреннем рынке по итогам 2019 года – 3,6%, 2020 года – 4,7%.</p> <p>Степень достижения ожидаемого результата в 2019 и 2020 годах – средняя.</p>
Нефть и нефтепродукты				
4	<p>п. 9 приложения к Нацплану</p> <p>п. 17 раздела I «дорожной карты»</p>	Минэнерго России, ФАС России	<p>Развитие рыночных механизмов ценообразования путем развития организованных торгов нефтью на экспорт и формирование эталона (бенчмарка) на российскую нефть, развитие срочного биржевого рынка на нефтепродукты, развитие организованных мелкооптовых торгов и формирование рыночных</p>	<p>В секции «Нефтепродукты» АО «СПБМТСБ» по итогам 2020 года объем торговли нефтепродуктами, а также отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, составил 23,182 млн тонн, что на 11,3% больше, чем в 2019 году.</p> <p>Указанный объем торговли нефтепродуктами обеспечивает поддержание объемов организованных торгов на уровне более 10 процентов поставок на внутренний рынок.</p> <p>Объем торгов поставочными фьючерсами на нефтепродукты на внутреннем рынке составил 8 977 контрактов (+57% к</p>

			<p>индикаторов мелкооптового рынка, дерегулирование цен по магистральным нефтепродуктопроводам, предусматривающих поддержание объемов организованных торгов нефтепродуктов на уровне более 10 процентов поставок на внутренний рынок, увеличение объема совершаемых экспортных сделок на нефть</p>	<p>предыдущему году) на сумму 15,87 млрд руб. (+60%). Объем договоров поставки, заключенных во исполнение фьючерсных контрактов, составил 140,7 тыс. тонн.</p> <p>В рамках развития экспортного направления с 2019 года на АО «СПБМТСБ» запущены торги поставочными фьючерсными контрактами на дизельное топливо ЕВРО-5 с поставкой на экспорт на условиях FOB Приморск. В 2020 году заключено 3195 контрактов на сумму 8,2 млрд руб., объем поставок составил 360 000 тыс. тонн (12 танкерных партий).</p> <p>В секции «Срочный рынок» оборот по итогам 2020 года составил 44 074 контракта (25,3 млрд руб.), в 4,7 раза больше, чем в 2019 году. Из них расчетных фьючерсных контрактов на поставочные фьючерсные контракты на нефтепродукты – 31 602 контракта на сумму 1,23 млрд руб., поставочных фьючерсных контрактов на экспортный дизель – 360 тыс. тонн (12 танкерных партий), или 3 495 контрактов на сумму 8,20 млрд руб.</p> <p>На аукционной платформе АО «СПБМТСБ» объем реализации нефти на экспорт в рамках тендерных процедур составил 1,465 млн тонн, проведено 12 процедур.</p> <p>Степень достижения ожидаемого результата в 2020 году – высокая.</p>
5	п. 18 раздела I «дорожной карты»	Минэнерго России, ФАС России	<p>Снижение количества нарушений в части соблюдения Положения о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра, утвержденного постановлением Правительства</p>	<p>В 2020 году достигнуты следующие показатели (с учетом первичного и вторичного рынков): по нефтепродуктам зарегистрировано 451,527 тыс. товарных позиций объемом 301 млн тонн (с учетом экспорта), в том числе по СУГ – 86,253 тыс. тов. позиций (11,6 млн тонн), по нефти – 19,403 тыс. тов. позиций (482 млн тонн (с учетом экспорта), по природному газу – 23,395 тыс. тов. позиций (2,079 трлн кубометров). Количество компаний, регистрирующих внебиржевые сделки на Бирже, в 2020 году составило 341, в 2019 году их было 345. В целом наблюдается снижение количества нарушений в части соблюдения Положения о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход</p>

			Российской Федерации от 23 июля 2013 г. № 623	права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2013 г. № 623. Степень достижения ожидаемого результата в 2020 году – высокая.
Электроэнергетика				
6	п. 20 раздела I «дорожной карты»	ФАС России, Минэнерго России	Исключение тарифной дискриминации	<p>В электроэнергетике необходимо решение системной проблемы, связанной с наличием перекрестного субсидирования, которое представляет собой перераспределение экономически обоснованной выручки территориальных сетевых организаций между различными категориями потребителей при оплате услуг по передаче электрической энергии.</p> <p>С целью решения указанной проблемы органами государственной власти реализован ряд мероприятий.</p> <p>Федеральным законом от 06.11.2013 № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» закреплён размер ставок, обеспечивающий учёт величины перекрестного субсидирования с 2014 года в цене (тарифе) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые с использованием объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, переданных в аренду в соответствии с пунктами 7 и 8 статьи 8 Федерального закона «Об электроэнергетике», а также поэтапный механизм снижения установленных на 2014 год ставок.</p> <p>В целях поэтапной ликвидации перекрестного субсидирования необходимо разработать комплексный план, предусматривающий весь необходимый спектр действий, направленных на снижение перекрестного субсидирования в электроэнергетике.</p> <p>Проблема наличия перекрестного субсидирования нашла отражение также и в Энергетической стратегии Российской Федерации</p>

				<p>Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р.</p> <p>Пунктом 35 Плана мероприятий по реализации Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2021 № 1447-р, предусмотрена разработка плана мероприятий (дорожной карты), направленных на обеспечение прозрачности формирования и распределения перекрестного субсидирования и его постепенное снижение.</p>
7	п. 21 раздела I «дорожной карты»	ФАС России, Минэнерго России	Прозрачность и долгосрочность тарифного регулирования	<p>Обеспечение прозрачности и долгосрочности тарифного регулирования в сфере электроэнергетики возможно за счет широкого внедрения института регуляторных соглашений (соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), фиксирующих долгосрочные параметры регулирования и взаимные обязательства сетевых организаций – субъектов естественных монополий и уполномоченного органа исполнительной власти в области госрегулирования тарифов по обеспечению необходимого уровня валовой выручки при условии соблюдения определенных параметров надежности и качества оказываемых услуг, а также обеспечении полноценной реализации инвестиционных (производственных) программ регулируемых сетевых организаций.</p> <p>С этой целью принят Федеральный закон от 02.08.2019 № 300-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», предусматривающий с 01.01.2023 переход к установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии только в форме долгосрочных цен (тарифов) на такие услуги со сроком действия не менее 5 лет и возможности заключения сетевыми организациями и субъектами Российской Федерации регуляторных соглашений в порядке и на условиях, определяемых Правительством Российской Федерации.</p>

				<p>Также приняты постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2019 № 837 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и постановление Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», предусматривающих введение механизма долгосрочного тарифного регулирования в отношении поставщиков электрической энергии (мощности) в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности и технологически изолированных энергосистемах, а также на территориях, не связанных с ЕЭС России, и технологически изолированными энергосистемами.</p>
--	--	--	--	--