

**ВРУЧИТЬ
НЕМЕДЛЕННО**

ПРОТОКОЛ

**совещания у Заместителя Председателя Правительства
Российской Федерации
Д.Н.КОЗАКА**

Москва

от 31 октября 2018 г. № ДК-П9-206пр

Присутствовали:

- | | |
|---|---------------------------|
| Министр энергетики
Российской Федерации | - А.В.Новак |
| первый заместитель Министра транспорта
Российской Федерации | - И.С.Алафинов |
| заместитель Министра экономического
развития Российской Федерации | - М.А.Расстригин |
| заместитель Министра энергетики
Российской Федерации | - П.Ю.Сорокин |
| заместитель руководителя Федеральной
антимонопольной службы | - А.Н.Голомолзин |
| заместитель руководителя Федеральной
налоговой службы | - Д.В.Егоров |
| заместитель руководителя Федерального
агентства по недропользованию | - О.С.Каспаров |
| заместитель Руководителя Аппарата
Правительства Российской Федерации | - А.К.Уваров |
| директор Департамента Счетной палаты
Российской Федерации | - А.М.Мельник |
| заместители директора
Департамента Министерства финансов
Российской Федерации | - Н.А.Золкин, В.А.Прокаев |

- генеральный директор
ПАО "Сургутнефтегаз" - В.Л.Богданов
- председатель совета директоров
ПАО "НК "РуссНефть" - М.С.Гуцериев
- генеральный директор
ПАО "Газпром нефть" - А.В.Дюков
- президент АО "Новый Поток" - Д.П.Мазуров
- президент АО "Нефтегазхолдинг" - Э.Ю.Худайнатов
- первый вице-президент ПАО "ЛУКОЙЛ" - В.Н.Воробьев
- первый заместитель генерального
директора ОАО "ТАИФ-НК" - Р.Н.Сультеев
- первый вице-президент
ПАО "НК Роснефть" - П.С.Федоров
- заместитель генерального директора
ООО "Иркутская нефтяная компания" - Я.Б.Гинзбург
- заместитель председателя правления
ПАО "Газпром" - В.А.Голубев
- вице-президент ПАО "НК "Роснефть" - О.К.Каримов
- заместитель генерального директора
АО "Зарубежнефть" - Д.Н.Максимов
- заместитель генерального директора
ПАО "Татнефть" - А.Ф.Ягафаров
- президент Российского топливного союза - Е.А.Аркуша
- ответственные работники Администрации
Президента Российской Федерации
и Аппарата Правительства
Российской Федерации - М.С.Кононенко, Е.В.Лазько,
К.В.Молодцов, Р.Р.Талипов

I. О текущей ситуации на рынке нефтепродуктов

(Новак, Дюков, Алафинов, Федоров, Гучериев, Богданов, Воробьев, Ягафаров, Голомолзин, Аркуша, Худайнатов, Егоров, Молодцов, Уваров, Козак)

1. Принять к сведению доклад Минэнерго России (А.В.Новака) по данному вопросу.

2. С учетом состоявшегося обсуждения принять к сведению обязательства ПАО "НК Роснефть" (П.С.Федорова), ПАО "Газпром" (В.А.Голубева), ПАО "Сургутнефтегаз" (В.Л.Богданова), ПАО "НК "РуссНефть" (М.С.Гучериева), ПАО "Газпром нефть" (А.В.Дюкова), АО "Новый Поток" (Д.П.Мазурова), АО "Нефтегазхолдинг" (Э.Ю.Худайнатова), ПАО "ЛУКОЙЛ" (В.Н.Воробьева), ОАО "ТАИФ-НК" (Р.Н.Сультеева), ПАО "Татнефть" (А.Ф.Ягафарова) обеспечить в период с 1 ноября 2018 г. по 31 марта 2019 г.:

2.1. реализацию нефтепродуктов (оптовая, мелкооптовая, розничная торговля) в субъектах Российской Федерации, в которые осуществлялись поставки нефтепродуктов, произведенных на собственных мощностях или по толлинговой схеме в 2017 году, и реализацию нефтепродуктов на биржевых торгах в суммарных объемах по всем каналам реализации, превышающих не менее чем на 3 процента объемы реализации таких нефтепродуктов в соответствующем месяце 2017 года (за исключением Хабаровского НПЗ, на который не распространяется требование о 3-процентном превышении объемов реализации нефтепродуктов в 2017 году);

2.2. сдерживание цен реализации нефтепродуктов на предприятиях нефтепродуктообеспечения (мелкооптовые цены) при мелкооптовой реализации нефтепродуктов на уровне, не превышающем индикативные значения, указанные в приложении к настоящему протоколу, с обеспечением достаточного предложения для удовлетворения спроса независимых участников товарного рынка в соответствующих субъектах Российской Федерации (мелкооптовой реализацией нефтепродуктов для целей настоящего протокола является продажа нефтепродуктов с мест хранения, производства и перевалки, осуществляемая посредством отгрузки в автомобильный транспорт либо передачи в резервуаре для использования в целях осуществления предпринимательской деятельности или в иных целях, не связанных с личным, семейным, домашним или иным подобным использованием);

2.3. непревышение темпов роста розничных цен на реализуемые нефтепродукты с 1 января 2019 г. - более чем на 1,7 процента (с учетом увеличения ставки НДС), с 1 февраля 2019 г. - более прогнозного среднегодового уровня инфляции в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год (исходя из равномерного изменения цен в течение календарного года), имея в виду, что налоговый вычет, предусмотренный пунктом 27 статьи 200 Налогового кодекса Российской Федерации ("демпфирующий элемент обратного акциза"), компенсирует повышение ставок акцизов и обеспечит сдерживание оптовых цен на нефтепродукты.

3. Минэнерго России (А.В.Новаку), ФАС России (И.Ю.Артемьеву):

3.1. до 1 ноября 2018 г. доработать с учетом пункта 2 настоящего раздела и представить в Правительство Российской Федерации проект соглашения между Минэнерго России, ФАС России и хозяйствующими субъектами-производителями нефтепродуктов о принятии мер по стабилизации и развитию внутреннего рынка нефтепродуктов (далее - соглашения), а также проект постановления Правительства Российской Федерации о заключении указанных соглашений;

3.2. до 7 ноября 2018 г. совместно с ПАО "НК Роснефть", ПАО "Газпром", ПАО "Сургутнефтегаз", ПАО "НК "РуссНефть", ПАО "Газпром нефть", АО "Новый Поток", АО "Нефтегазхолдинг", ПАО "ЛУКОЙЛ", ОАО "ТАИФ-НК" и ПАО "Татнефть" обеспечить подписание (парафирование с учетом корпоративных процедур) соглашений, указанных в пункте 3.1 настоящего раздела;

3.3. в случае уклонения каких-либо хозяйствующих субъектов от подписания (парафирования) соглашений и (или) нарушения обязательств, предусмотренных пунктом 2 настоящего раздела, до 9 ноября 2018 г. внести в Правительство Российской Федерации предложения о применении системных мер по стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов;

3.4. приостановить подготовку приказа о внесении изменений в совместный приказ ФАС России и Минэнерго России от 12 января 2015 г. № 3/15/3 "Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами, а также с отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках, и признании утратившим силу приказа ФАС России и Минэнерго России

от 30 апреля 2013 г. № 313/13/225" до окончания срока действия обязательств, предусмотренных пунктом 2 настоящего раздела;

3.5. обеспечить ежедневный мониторинг выполнения обязательств, предусмотренных пунктом 2 настоящего раздела и (или) заключенными соглашениями. Обо всех случаях выявления нарушения указанных обязательств и принятых мерах по их устранению незамедлительно докладывать в Правительство Российской Федерации, а также информировать все хозяйствующие субъекты, указанные в пункте 2 настоящего раздела. В случае невыполнения каким-либо хозяйствующим субъектом требований об устранении допущенных нарушений не позднее, чем в 3-дневный срок, внести в Правительство Российской Федерации предложения о применении системных мер по стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов.

4. ФНС России (М.В.Мишустину) при проведении налогового контроля учитывать порядок ценообразования и обязательства хозяйствующих субъектов, предусмотренные пунктом 2 настоящего раздела и (или) заключенными соглашениями, исключив соответствующие доначисления налога на прибыль.

5. ФАС России (И.Ю.Артемьеву) при проведении антимонопольного контроля исключить применение мер ответственности к хозяйствующим субъектам, предусмотренных антимонопольным законодательством, в связи с выполнением обязательств, предусмотренных пунктом 2 настоящего раздела и (или) заключенными соглашениями.

6. Минэкономразвития России (М.С.Орешкину), Минэнерго России (А.В.Новаку) в случае необходимости до 12 ноября 2018 г. внести в Правительство Российской Федерации в установленном порядке проекты директив компаниям с государственным участием в целях исполнения мероприятий, указанных в настоящем разделе.

II. О перспективных мерах, направленных на стабилизацию и развитие розничного рынка нефтепродуктов

(Голомолзин, Сорокин, Дюков, Алафинов, Федоров, Гущериев, Богданов, Воробьев, Аркуша, Худайнатов, Уваров, Козак)

1. Принять к сведению информацию ФАС России (А.Н.Голомолзина) о действующей тарифной политике естественных монополий, принятых тарифных решениях на товары (услуги) субъектов естественных монополий и отсутствии планов по их изменению на период до конца 2019 года.

2. ФНС России (М.В.Мишустину), ФАС России (И.Ю.Артемьеву) обеспечить проведение внеплановых проверок деятельности "независимых" сетей автозаправочных станций, обратив особое внимание на организации, превышающие индикативный уровень цен, предусмотренный приложением к настоящему протоколу, более чем на 4%.

3. ФАС России (И.Ю.Артемьеву) совместно с Банком России и АО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа" до 12 ноября 2018 г. представить в Правительство Российской Федерации согласованные предложения о внесении изменений в правила биржевой торговли нефтепродуктами, предусмотрев дополнительные механизмы обеспечения публичности и прозрачности проведения торговых процедур, а также предквалификацию участников торгов с допуском к участию в торгах на период до 31 марта 2019 г. только сетей автозаправочных станций и конечных промышленных и сельскохозяйственных мелкооптовых потребителей в целях исключения спекулятивных сделок на внутреннем рынке нефтепродуктов.

4. Минфину России (Т.Г.Нестеренко), Минэнерго России (А.В.Новаку), Минэкономразвития России (М.С.Орешкину), ФАС России (И.Ю.Артемьеву):

4.1. совместно с Минтрансом России до 1 марта 2019 г. дополнительно проработать предложения по введению механизма плавающих ставок акцизов на моторное топливо с обратной зависимостью от изменения котировок на нефть в целях обеспечения ценовой стабильности внутреннего рынка на долгосрочную перспективу;

4.2. совместно с Минприроды России обеспечить безусловное исполнение планов-графиков подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации Федеральных законов "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации" (от 26 октября 2018 г. № 8770п-П9), "О внесении изменений в статьи 3.1 и 35 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" (от 26 октября 2018 г. № 8752п-П9), "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации" (от 26 октября 2018 г. № 8761п-П9) и "О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" (от 26 октября 2018 г. № 8754п-П9) с целью обеспечения синхронизации повышения ставок акцизов на нефтепродукты и предоставления "демпфирующих акцизов";

4.3. совместно с ФНС России дополнительно проработать вопрос о возможности администрирования сбора акциза на нефтепродукты на автозаправочных станциях;

4.4. дополнительно проработать вопрос об источниках финансирования увеличения "демпфирующего элемента обратного акциза", предусмотренного поручением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2018 г. № ДМ-П9-51пр (раздел II, пункт 5.2).

5. Минэнерго России (А.В.Новаку), Минэкономразвития России (М.С.Орешкину), ФАС России (И.Ю.Артемьеву), Минфину России (Т.Г.Нестеренко) в рамках исполнения поручения Правительства от 24 октября 2018 г. № ДК-П9-197пр (раздел I, пункт 2.1) до 12 ноября 2018 г. дополнительно проработать вопрос об альтернативных введению заградительных пошлин механизмах насыщения внутреннего рынка нефтепродуктов, включая увязку права на экспорт нефти и нефтепродуктов с обязательствами нефтяных и нефтеперерабатывающих компаний по обеспечению необходимых объемов поставок на внутренний рынок, в том числе по поставке добываемого сырья на переработку на российских нефтеперерабатывающих заводах с последующей продажей произведенных светлых нефтепродуктов в объеме не менее 17,5% от добываемой нефти на внутреннем рынке, а также запрет на экспорт нефти и нефтепродуктов для компаний, не являющихся их производителями (первыми собственниками).

Заместитель Председателя
Правительства Российской Федерации



Д.Козак

Приложение к Протоколу _____

Индикативный уровень цен предприятий нефтепродуктообеспечения

	АИ-92	АИ-95	ДТ летнее*
Среднее по России	53 501	56 649	51 201
Центральный округ	52 645	56 330	49 755
Белгородская область	53 070	56 767	50 384
Брянская область	53 314	57 033	50 493
Владимирская область	52 449	55 400	49 300
Воронежская область	53 300	58 100	50 264
Ивановская область	52 057	54 047	49 252
Калужская область	51 192	54 727	47 722
Костромская область	52 200	55 113	49 914
Курская область	52 700	57 300	50 782
Липецкая область	53 719	57 700	50 372
Москва	52 700	57 550	50 553
Московская область	52 753	57 137	49 746
Орловская область	52 600	57 233	50 433
Рязанская область	51 705	54 540	47 637
Смоленская область	52 900	56 847	50 083
Тамбовская область	53 516	57 033	49 589
Тверская область	53 138	56 460	50 192
Тульская область	52 300	56 687	49 673
Ярославская область	52 000	54 260	49 204
Северо-Западный округ	53 427	56 570	51 537
Архангельская область	52 192	56 260	50 481
Ненецкий АО	54 138	57 180	51 995
Вологодская область	53 950	55 953	50 800
Калининградская область	55 814	58 340	52 276
Ленинградская область	53 205	56 633	50 565
Мурманская область	55 003	58 367	56 095
Новгородская область	52 476	56 020	50 686
Псковская область	52 530	55 633	50 625
Республика Карелия	52 124	55 460	51 517
Республика Коми	53 360	56 020	51 422
Санкт-Петербург	52 908	56 407	50 445
Южный округ	54 555	58 432	51 283
Астраханская область	52 000	56 500	49 710
Волгоградская область	52 600	56 000	49 071
Краснодарский край	53 450	57 075	49 035
Республика Адыгея (Адыгея)	54 100	57 800	49 565
Республика Калмыкия	53 922	57 833	49 710
Ростовская область	53 850	58 050	49 878
Республика Крым	57 773	61 700	57 023
Севастополь	58 745	62 500	56 276
Северо-Кавказский округ	52 965	56 567	48 940
Кабардино-Балкарская Республика	54 850	58 767	49 866
Карачаево-Черкесская Республика	54 150	58 450	49 806
Республика Дагестан	53 400	57 500	50 500
Республика Ингушетия	50 678	52 500	47 541
Республика Северная Осетия-Алания	54 000	57 767	49 927
Ставропольский край	54 350	58 350	50 047
Чеченская Республика	49 327	52 633	44 890

	АИ-92	АИ-95	ДТ летнее*
Приволжский округ	52 417	55 626	49 871
Кировская область	53 624	55 150	51 517
Нижегородская область	52 475	55 780	49 420
Оренбургская область	52 705	57 100	51 433
Пензенская область	52 692	55 887	49 240
Пермский край	52 950	54 400	50 975
Республика Башкортостан	51 855	55 033	49 987
Республика Марий Эл	52 600	56 367	50 433
Республика Мордовия	51 786	56 060	50 336
Республика Татарстан (Татарстан)	52 003	54 873	49 264
Самарская область	51 962	55 260	48 384
Саратовская область	52 700	56 260	48 806
Удмуртская Республика	52 300	55 807	50 131
Ульяновская область	51 908	54 980	48 288
Чувашская Республика - Чувашия	52 273	55 807	49 987
Уральский округ	52 500	55 374	50 943
Курганская область	51 584	54 700	50 192
Свердловская область	51 719	54 753	50 023
Тюменская область	52 530	56 025	52 180
Ханты-Мансийский автономный округ	54 989	57 033	53 204
Челябинская область	51 341	54 913	49 987
Ямало-Ненецкий автономный округ	52 841	54 820	50 071
Сибирский округ	52 013	54 164	52 071
Алтайский край	51 827	53 527	50 445
Республика Алтай	52 030	53 673	50 613
Забайкальский край	51 462	53 433	51 095
Иркутская область	52 854	54 393	51 372
Кемеровская область	51 449	53 860	50 613
Красноярский край	51 408	53 447	52 095
Новосибирская область	51 624	54 740	51 854
Омская область	51 650	53 967	50 529
Республика Бурятия	51 786	54 020	51 023
Республика Тыва	56 422	59 633	61 457
Республика Хакасия	52 097	53 633	51 999
Томская область	49 543	51 647	51 758
Дальневосточный округ	59 124	61 621	56 451
Амурская область	53 232	55 807	51 999
Еврейская автономная область	53 773	55 540	51 818
Камчатский край	59 381	63 567	58 372
Магаданская область	63 246	69 033	63 520
Приморский край	53 557	53 913	51 083
Республика Саха (Якутия)	72 057	72 660	64 641
Сахалинская область	56 395	57 500	56 071
Хабаровский край	52 908	54 607	51 059
Чукотский автономный округ	67 570	71 967	59 495

* Цены на ДТ зимнее на 2400 руб./т выше с учетом последующей трансляции на АЗС