

На основании приказа Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан от 16.04.2019 №01/180-пр «О проведении внеплановой выездной и документарной проверки» была проведена плановая документарная и выездная проверка в отношении ПАО «Нижнекамскнефтехим» (423551, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Соболековская, здание 23, офис 129, ИНН 1651000010).

Срок проведения проверки: с 22.04.2019 года по 17.06.2019 включительно.

С копией приказа о проведении проверки ознакомлен: _____

(Ф.И.О. руководителя, иного должностного лица проверяемого лица, уполномоченного представителя с указанием даты, времени ознакомления)

Предметом настоящей проверки является проверка соблюдения ПАО «Нижнекамскнефтехим» требований антимонопольного законодательства.

Период, за который проведена проверка соблюдения антимонопольного законодательства: за период с 01.01.2016г. по дату завершения проверки.

Проверка проводилась инспекцией в составе:

Руководитель инспекции: <...> – (должностное лицо)

<...> – (должностное лицо)

Члены инспекции:

<...> – (должностное лицо)

Юридический адрес проверяемой организации: 423551, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Соболековская, здание 23, офис 129.

Фактический адрес проверяемой организации ПАО «Нижнекамскнефтехим»: 423551, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Соболековская, здание 23, офис 129.

Место проведения проверки: ПАО «Нижнекамскнефтехим»: 423551, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Соболековская, здание 23, офис 129.

Инспекцией, проводившей проверку, были изучены документы и информация, предоставленные в соответствии с приказом Татарстанского УФАС России от 16.04.2019 №01/180-пр, а также требованиями, а именно:

- 1) Учредительные и регистрационные документы ПАО «Нижнекамскнефтехим», действующие на дату проведения проверки;
- 2) Выписку из ЕГРЮЛ по состоянию за 2016, 2017, 2018 и 2019 гг.;
- 3) Журналы учета входящей и исходящей корреспонденции за период с 01.01.2016 года до даты завершения контрольного мероприятия, с приложением самой переписки на любом носителе (бумажном или электронном);
- 4) Локальные нормативные акты за период с 01.01.2016 года до даты завершения контрольного мероприятия (приказы, распоряжения, за исключением кадровых);
- 5) Копии бухгалтерских балансов по состоянию на 31.12.2016г. и 31.12.2017г., 31.12.2018г. (с отметкой налогового органа);
- 6) Копии отчетов о прибылях и убытках за 2016, 2017 и 2018 год;
- 7) Сведения о группе лиц ПАО «Нижнекамскнефтехим» по состоянию на 01.01.2016г., 01.01.2017г., 01.01.2018г., 01.01.2019г. и на 15.04.2019г. в соответствии со ст. 9 Федерального закона от 26.07.2006г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», в форме, утвержденной Приказом ФАС России № 293 от 20.11.2006г. «Об утверждении формы представления перечня лиц, входящих в одну группу лиц» (с приложением документов, подтверждающих основания, по которым такие лица входят в группу лиц Вашего общества);
- 8) Сведения о суммарной балансовой стоимости активов группы лиц ПАО «Нижнекамскнефтехим» по состоянию на 01.01.2016г., 01.01.2017г., 01.01.2018г., 01.01.2019г. и на 15.04.2019г.;
- 9) Годовая бухгалтерская отчетность (бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2016, 31.12.2017, 31.12.2018 и приложения к нему, отчет о финансовых результатах за 2016, 2017, 2018 годы);
- 10) Информацию об аукционах и конкурсах за 2016-2019гг., в которых принимало участие ПАО «Нижнекамскнефтехим» в виде реестра с указанием цены и результатов торгов;
- 11) Документы об исполнении контрактов, выигранных в результате проведения торгов;
- 12) Сведения о заключенных договорах в качестве заказчика на территории Российской Федерации (в том числе с контрагентами, осуществляющими деятельность на территории Республики Татарстан), в период с 01.01.2016 г. (в форме реестра с указанием полного наименования, ИНН, места нахождения исполнителя, перечня поставляемой

продукции (оказываемых услуг), номера и даты заключения договора, срока действия договора, суммы договора);

13) Сведения о заключенных договорах в качестве исполнителя на территории Российской Федерации (в том числе с контрагентами, осуществляющими деятельность на территории Республики Татарстан), в период с 01.01.2016 г. (в форме реестра с указанием полного наименования, ИНН, места нахождения заказчика, перечня поставляемой продукции (оказываемых услуг), номера и даты заключения договора, срока действия договора, суммы договора);

14) Копии всех действующих договоров, заключенных ПАО «Нижнекамскнефтехим» в 2016, 2017, 2018, 2019 годах (со всеми приложениями, дополнительными соглашениями, протоколами разногласий и т.д.);

15) Копии документов, подтверждающих факт исполнения договоров за 2016, 2017, 2018 годы (акты сдачи-приемки оказанных услуг, акты выполненных услуг, платежные документы и т.д.) – по каждому договору, действующему в 2016, 2017, 2018, 2019 году;

16) Переписка ПАО «Нижнекамскнефтехим» с контрагентами и поставщиками товаров по вопросу заключения (перезаключения) договоров поставки, об условиях договоров поставки, по вопросу заключения дополнительных соглашений к договорам поставки, договоров возмездного оказания услуг;

17) Сведения обо всех объектах электро-, тепло- и водопроводно-канализационного хозяйства, эксплуатацию которых осуществляет ПАО «Нижнекамскнефтехим», с указанием о наличии/отсутствии технологического присоединения к данным объектам физических и юридических лиц, в случае наличия такого присоединения указать наименование лица (ФИО физического лица), его почтового адреса и контактного номера телефона, а также с указанием всех тарифов (цен) на все предоставляемые ресурсы и услуги, применяемых ПАО «Нижнекамскнефтехим» по отношению к юридическим и физическим лицам (с приложением имеющихся договоров);

18) Копии всех заключенных соглашений, входящей и исходящей переписки ПАО «Нижнекамскнефтехим» с федеральными органами исполнительной власти, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления за период с 01.01.2016 года до даты завершения контрольного мероприятия;

19) Перечень нежилых объектов и земельных участков, арендуемых и находящихся в собственности ПАО «Нижнекамскнефтехим» за период с 01.01.2016 года до даты завершения контрольного мероприятия, с приложением копий договоров аренды, купли-продажи со всеми приложениями;

20) Информацию в форме справки за подписью руководителя организации о фактически осуществляемых видах деятельности с указанием размера выручки, полученного от каждого вида деятельности (в стоимостном и процентном выражении), за 2016, 2017, 2018, 2019 год (отдельно по каждому субъекту РФ, муниципальному образованию РТ);

21) Реестры контрактов, реестры закупок, в том числе без заключения договоров, реестр платежных поручений и платежные поручения за период с 01.01.2016 года до даты завершения контрольного мероприятия;

22) Документация (в полном объеме) по закупкам, осуществленным за период с 01.01.2016 года до даты завершения контрольного мероприятия;

23) Реестр заключенных договоров аренды, договоров безвозмездного пользования, договоров доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества, не закрепленного на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, согласно части 1 статьи 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции» с 2015 года по настоящее время с приложением заверенных копий вышеуказанных договоров и письменным пояснением оснований заключения данных договоров в отношении государственного и муниципального имущества;

24) Информацию обо всех абонентах, обслуживаемых ПАО «Нижнекамскнефтехим», за 2016, 2017, 2018, 2019 гг. (перечень с указанием каждого абонента, даты и номера договора, ИНН);

25) Копии всех заявлений о технологическом присоединении к сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 2018, 2019 гг. (с приложением копий ответов по каждому заявлению);

26) Информацию обо всех тарифах, установленных и действующих ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 2016-2019 гг.;

27) Информацию об объемах приобретения (либо производства) исходного сырья (мономеров и т.д.) для производства каучука и пластика в разрезе контрагентов за период 2016-2019 гг. (информация представляется отдельно за каждый год);

28) Информацию об объемах производства каждого вида продукции (каучук, пластик, этилен и другие в разрезе видов) за период 2016-2019 гг. (информация представляется отдельно за каждый год);

29) Иные документы и информацию.

ПРОВЕРКОЙ УСТАНОВЛЕНО:

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Нижнекамскнефтехим» (423551, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, здание 23, офис 129, ИНН 1651000010) зарегистрировано Министерством Финансов Республики Татарстан 18 августа 1993 года. ПАО «Нижнекамскнефтехим» поставлено на учет в Межрайонной инспекции ФНС № 11 по Республике Татарстан 18 октября 1993 года, по месту нахождения: 423570, РТ, г. Нижнекамск (свидетельство: серия <...> от 05 ноября 2002 года. ИНН 1651000010; ОГРН 1021602502316).

В настоящий момент должность <...> ПАО «Нижнекамскнефтехим» занимает <...>.

Уставный капитал общества составляет 1 830 239 750 рублей.

Ниже представлена информация о совладельцах ПАО «Нижнекамскнефтехим», единоличном исполнительном органе, дочерних предприятиях (в виде таблицы).

Публичное акционерное общество "НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ"

Действующая (Дата внесения сведений о состоянии: 08.06.2019 0:00:00)

20.17 Производство синтетического каучука в первичных формах

Реквизиты

ИНН 1651000010

ОГРН 1021602502316

Уставный капитал 1830239750

Органы управления

<...> <...>

ИНН <...>

Связь по Адресу <...>

Совладельцы (юр.лица) (1)	ИНН	Доля в УК,	Доля в УК, %
МИНЗЕММУЩЕСТВО РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН	1655043430	73 209 570	100%

Дочерние организации (59)	ИНН	Доля в УК,	Доля в УК, %
ООО "Нефтехим-Инвест"	1651043214	1 051 359 633	100,00%
ООО "НКНХ-Сервис 1"	1659093986	1 040 350 090	100,00%
ООО "ХК "Нефтехимик"	1651054054	762 930 000	100,00%
ООО "Спортивно-культурный комплекс "Нефтехимик"	1651044384	697 582 631	91,91%
АО "СОВ-НКНХ"	1651052730	414 395 072	100,00%
ОАО "Полимер-НКНХ"	1651067279	273 658 286	100,00%
ООО "Полимер-НКНХ"	1651017133	273 658 286	100,00%
ООО "УАТ-НКНХ"	1651052219	247 067 532	100,00%
ОАО "НКНХ-Дивинил"	1651063965	200 000 000	100,00%
ООО "НКНХ-Дивинил"	1651040083	200 000 000	100,00%
ООО "РМЗ-НКНХ"	1651052018	140 482 724	100,00%
ООО "Катализ-Пром"	1651065296	139 456 713	100,00%
ОАО "НефтеХимСэвилен" ("НХС")	1658045771	138 046 437	74,00%
ООО КБ "Интехбанк"	1653012719	125 000 477	20,00%
ПАО "ИНТЕХБАНК"	1658088006	125 000 477	20,00%
ООО "Газэнергонефтехим"	1651068547	122 500 000	49,00%
ООО "НКНХ-Сервис"	1659022689	90 866 848	100,00%
ООО "Эластокам"	1651027131	79 120 000	50,00%
ООО "УОП "Нефтехим"	1651027029	63 700 310	100,00%
ООО ПАП "Транспорт-Экспресс"	1651006082	44 858 602	100,00%

ООО "УЭТП-НКНХ"	1651070377 40 000 000	100,00%
ОАО "Бегишево"	1660065937 34 300 000	14,93%
ООО "ЧОП-НКНХ"	1651055178 28 700 300	100,00%
ООО "Торговый дом "Нефтехим"	1651031522 18 951 500	100,00%
ОАО "Завод Эластик"	1651000073 18 200 000	37,76%
ООО "Полимерхолодтехника"	1651000820 15 661 276	100,00%
ПАО "ЯМАЛ-ПОВОЛЖЬЕ"	7701986465 15 030 000	33,40%
ООО "ЕАР"	1660055801 9 000 000	9,00%
Национальный НГПФ, Национальный НПФ, ННПФ	7726260499 8 000 000	1,77%
ДООО "Цех № 4100-НКНХ"	1651028706 6 700 000	100,00%
ООО трест "ТСНХРС"	1651000034 4 748 002	99,98%
ООО "Гаражный комплекс "Химик"	1651033985 4 000 000	100,00%
ООО "Вторресурсы"	1651007093 3 900 000	100,00%
ООО "КР-НКНХ"	1651074283 3 000 000	100,00%
ОАО "Нижнекамский НПЗ"	1651024606 2 500 000	25,00%
ОАО "ТКНК"	1651039070 2 320 406	36,37%
ОАО "ТНХИ-Х"	1653010285 2 200 000	7,33%
ООО "УЭТП-НКНХ"	1651054872 2 000 000	100,00%
ООО "Нефтехимресурс-НКНХ"	1651052120 2 000 000	100,00%
ООО "СОВ-НКНХ"	1651050451 1 000 000	100,00%
ЗАО "ЕЗОП"	1646018491 300 000	10,00%
ООО "Татнефть-НК-ойл"	1651027371 260 000	26,00%
ООО СО "Идель-Полис"	1651014750 200 100	5,52%
НПФ "АК БАРС"	1653016777 100 000	1,00%
"Совместное предприятие "Кремер-Нефтехим"	1651016027 60 000	40,00%
ООО "ИФК РТ"	1657136730 60 000	0,18%
ТВ "НКНХ и Ко"	7708097176 51 000	100,00%
ЗАО "Табиб"	1651024331 28 400	10,00%
ООО "Нефтехим-Энерго"	1651040870 26 000	26,00%
ООО "НЕФТЕХИМ МЕДИА"	1651067906 10 000	100,00%

ООО "ФК "Нефтехимик"	1651062030 10 000	100,00%
ТОО "Нефтехимразнобыт"	1651017006 2 000	27,06%
АОЗТ СП "Интермобиль"	1651014911 300	20,00%
ТОО НПП "Элегия"	1651007054 10	12,50%
АССОЦИАЦИЯ "РАПЭТ"	1651042958 0	0,00%
С/п "Корабельная роща" ооо "Нижнекамскнефтехим"	1651021517 0	0,00%
ХК "Нефтехимик"	1651017750 0	0,00%
ФК "Нефтехимик"	1651017687 0	0,00%
СПОРТИВНЫЙ КЛУБ "НЕФТЕХИМИК" ПАО "НКНХ"	1651020979 0	0,00%

Согласно сведениям Единого государственного реестра юридических лиц, основным видом экономической деятельности, осуществляемым является производство синтетического каучука в первичных формах (код по ОКВЭД 20.17).

Ниже представлена информация обо всех видах деятельности ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Согласно финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «Нижнекамскнефтехим» размер годовой выручки за 2016 г. составил 153 412 744 тыс.руб., за 2017 г. – 162 148 629 тыс. руб., за 2018 г. – 188 900 616 тыс. руб.

Размер чистой прибыли (убытка) проверяемого лица за 2016г. составил: - 25 052 012 тыс.руб., за 2017 г.: – 23 703 369 тыс. руб., за 2018 г. – 24 252 001 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов ПАО «Нижнекамскнефтехим» составляла:

– на 31.12.2016 – 128 315 616 тыс. руб.;

– на 31.12.2017 – 145 660 555 тыс. руб.;

- на 31.12.2018 – 213 429 333 тыс. руб.

Сведения о финансовых результатах ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 31.12.2016г., 31.12.2017г. и 31.12.2018г. представлена в Таблице №1.

Таблица №1

Наименование показателя	За 2016 г. в руб.	За 2017 г. в руб.	За 2018 г. в руб.
Выручка	153 412 744	162 148 629	188 900 616
Себестоимость продаж	(117 005 208)	(115 835 680)	(142 433 116)
Валовая прибыль(убыток)	36 407 536	46 312 949	46 467 500
Коммерческие расходы	(7 777 387)	(8 943 740)	(9 000 550)
Управленческие расходы	(6 356 341)	(70 767 000)	(7 445 147)
Прибыль(убыток) от продаж	22 273 808	(7 081 014)	30 021 803
Доходы от участия в других организациях	376 169	172 218	226 498
Проценты к получению	1 287 394	960 776	638 835
Проценты к уплате	(154 830)		
Прочие доходы	13 969 440	7 559 803	13 000 460
Прочие расходы	(5 984 952)	(8 868 995)	(13 125 420)
Прибыль (убыток) до налогообложения	31 767 029	30 111 997	30 762 176
Чистая прибыль (убыток)	25 052 012	23 703 369	24 252 001

Штатная численность сотрудников ПАО «Нижнекамскнефтехим» по состоянию на 01.03.2019г. составляет 15 613 человек.

Перечень нежилых объектов и земельных участков, арендуемых и находящихся в собственности ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 2019 год представлен ниже.

Перечень нежилых объектов и земельных участков, арендуемых и в собственности за 2019 год

Наименование	Кадастровые	Площадь,	Право пользования	Организации
--------------	-------------	----------	-------------------	-------------

Нежилые объекты	Земельные участки	Цель использования	Расположение	номера	кв.м.	Договор аренды	Договор купли-продажи
Здание тит. Р-8/6В	Помещение административно-бытового назначения	РТ, Нижнекамский муниципальный район, г. Нижнекамск, промзона			209,50	4600040992	ОАО "РМЗ"
Квартира	зем.уч.	г.Казань, ул.Гоголя,27		16:50:010603:337 275,2 16:50:010603:437 2147 16:50:010603:438 23583			Евдокимова Н.А.

Информация о нежилых объектах и земельных участках, арендуемых и находящихся в собственности ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 2017, 2018 годы представлена в приложении №1 к настоящему акту. По состоянию на период проведения проверки у ПАО «Нижнекамскнефтехим» имелся следующий перечень лицензий на осуществление определенных видов деятельности:

№ п/п	Регистрационный номер	Наименование лицензии Основание, лицензирующий орган	Срок действия
1	ПКПБ и ОТ	Лицензия на осуществление деятельности «Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности»	
1	№ ВХ-00-015792 30.12.2015	Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ от 4 мая 2011г. «О лицензировании отдельных видов деятельности» Постановление Правительства РФ от 10.06.2013 №492 «О лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности» Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), г.Москва	бессрочно
2	ОООС		
2	ТАТ НКМ №01421 ВЭ от 01.08.2015	Лицензия на право пользования недрами о/х «Оша» Закон РФ №2395-1 «О недрах» от 21.02.1992 Территориальное агентство по недропользованию по РТ, г. Казань Лицензия на право пользования недрами б/о «Дубравушка»	01.08.2030
3	ТАТ НКМ №01420 ВЭ от 01.06.2014	Закон РФ №2395-1 «О недрах» от 21.02.1992 Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по РТ, г. Казань Лицензия на осуществление деятельности в области использования возбудителей инфекционных заболеваний человека и животных (за исключением случая, если указанная деятельность осуществляется в медицинских целях) и генно-инженерно-модифицированных организмов III и IV степени потенциальной опасности, осуществляемой в замкнутых системах	01.06.2030
4	№ 16.11.13.001.А.00039.06.06 16.06.2006	Федеральный закон от 4.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) по РТ Лицензия на деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих): эксплуатация и хранение аппаратов рентгеновских для рентгеновской дефектоскопии	бессрочно
5	16.11.09.002.А.000136.09.06 от 01.09.2006	Федеральный закон от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ "О лицензировании отдельных видов деятельности" Постановление Правительства РФ №107 от 20.02.04 «Об утверждении Положения о лицензировании деятельности в области использования источников ионизирующего излучения»	бессрочно

№ п/п	Регистрационный номер	Лицензия на право эксплуатации радиационного источника: изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества Наименование лицензии	Срок действия
6	ВО-03-209-3178 от 13.10.2016.	Федеральный закон "Об использовании атомной энергии" от 21.11.1995 № 170-ФЗ Основание, лицензирующий орган	13.10.2021
7	№(16)-6937 ТОУРБ от 24.12.2018	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору. Лицензия деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности; транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание отходов II-IV; размещение отходов - III-IV класса опасности.	бессрочно
8	№ Р/2017/3319/100/А от 26.07.2017	Федеральный закон от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ "О лицензировании отдельных видов деятельности" Федеральный закон от 24.06.1998 г. 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления" Федеральная служба по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по РТ, г. Казань Лицензия на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях (за исключением указанной деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства), включающей в себя определение уровня загрязнений атмосферного воздуха, почв, водных объектов.	бессрочно
3 УТКС (ц. 4809, ЦА)	№ 143887 от 19.07.2016	Лицензия на предоставление услуг местной телефонной связи Федеральный закон от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи»	19.07.2021
10	№ 151400 от 28.02.2017	Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по РФ Лицензия на услуги связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации	28.02.2022
11	№153737 от 24.05.2017	Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций Лицензия на телематические услуги связи Федеральный закон от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи»	24.05.2022
4 Учебный центр	Рег. №7243 серия <...> А01 №00003151 от 30.09.2015	Лицензия на осуществление образовательной деятельности Положение о лицензировании образовательной деятельности (утв. Постановлением Правительства РФ от 28 октября 2013г №966)	бессрочно
5 Управление по транспорту и логистике	ПРД № 1604422 от	Министерство образования и науки РТ Лицензия на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на ж/д транспорте	бессрочно
14	ПРД № 1604422 от	Решение №АК-1 фс от 12.01.2015	бессрочно

№ п/п	№ Регистрационный номер	Дата	Основание, лицензирующий орган	Срок действия
6	УЖДТ	12.01.2015	Министерство транспорта РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта	
15	Серия ЛО-01 № ЛО-16-01-002422 от 20.03.2013		Лицензия на осуществление медицинской деятельности Федеральный закон от 4.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» Министерство здравоохранения РТ	бессрочно
16	Первый отдел и мобильной подготовки ГТ 0074828 №2189	26.05.2016	Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну Управление ФСБ РФ по Республике Татарстан, г. Казань	26.05.2021
17	Цех 1111 XX №7156 09.06.2005		Долгосрочная лицензия на пользование объектами животного мира Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире» Россельхознадзор РТ, г. Казань	08.06.2035

Ниже представлен перечень действующих товарных знаков, принадлежащих ПАО «Нижнекамскнефтехим».

№ п/п	№ свидетельства	Изобр.	Страна	Класс по МКТУ, перечень товаров	Дата приоритета, регистрации	Срок действия регистрации, до
1	2	3	4			5
	67181		РФ	2 - лаки, краски; 6 – металлические изделия, изготовленные методом чеканки и аэрографии	пр. 21.08.79 рег. 31.09.80	21.08.2019
	191776	ВУТЛКАМ	РФ	17 – каучук синтетический бутиловый	пр. 28.06.99 рег. 01.08.00	28.06.2019
	248612		РФ	01 - Фракции углеводородов, антифриз, автожидкость охлаждающая, бутадиев, гексен, углеводородные растворители, дициклопентадиен, гликоли, полигликоли, жидкость тормозная, изобутилен, изопрен, ингибиторы кислотной коррозии, каучук синтетический олигопипериленовый, компоненты автомобильных топлив, простые эфиры, простые полиэфиры, моноалкилфенолы, олифы, оксид этилена, оксид пропилена, пиперилен, этилен, пропилен, составы для обезвоживания и обессоливания нефти, стирол, полистирол, полиуретан, моющие средства для промышленных целей, поверхностно-активные вещества, тримеры пропилена, тетрамеры пропилена, пентамеры пропилена, этилкарбитол, этилцеллозольв, этилбензол, метил-трет-бутиловый эфир, спирты бутиловые, обезвоживающие вещества для промышленных целей	Пр. 04.02.2002 Рег. 09.06.2003	04.02.2022
				02 - Смазки консистентные антикоррозионные; антикоррозионные масла; антикоррозионные препараты; защитные препараты для металлов; защитные покрытия для наружных и внутренних поверхностей транспортных средств, сиккативы		
				03 - Моющие средства для фарфоровой, керамической, металлической, хрустальной, стеклянной посуды и столовых приборов		
				04 - Бензин, топливо жидкое, топливо печное, топливо дизельное, топливо моторное, бензол, смазки консистентные, смазочные материалы, смазочные масла, пылеподаватели		
				17 - Каучуки синтетические, синтетические смолы		

№ п/п свидетельства	№ Изобр.	Страна	Класс по МКТУ, перечень товаров	Дата	Срок
				приоритета, регистрации	действия регистрации,
1	2	3	4	5	6
276732	КАМАПРЕН РФ	РФ	01 - Необработанные пластические материалы, полиэтилен, полипропилен, полистирол, каучук жидкий; 17 - Каучук синтетический, бутадиеновый каучук, бутиловый каучук, изопреновый каучук, этилен-пропиленовый каучук, этилен-пропилен-диеновый каучук, хлорбутилкаучук, бромбутилкаучук, дивинил-стирольный каучук	Per. 19.10.2004	25.11.2023
283126	НИКАПРЕН РФ	РФ	01 - Необработанные пластические материалы, полиэтилен, полипропилен, полистирол, каучук жидкий; 17 - Каучук синтетический, бутадиеновый каучук, бутиловый каучук, изопреновый каучук, этилен-пропиленовый каучук, этилен-пропилен-диеновый каучук, хлорбутилкаучук, бромбутилкаучук, дивинил-стирольный каучук	Pr. 25.11.2003 Per. 28.02.2005	25.11.2023
299433	КАМАПРЕН РФ	РФ	01 - Необработанные пластические материалы, полиэтилен, полипропилен, полистирол, каучук жидкий; 17 - Каучук синтетический, бутадиеновый каучук, бутиловый каучук, изопреновый каучук, этилен-пропиленовый каучук, этилен-пропилен-диеновый каучук, хлорбутилкаучук, бромбутилкаучук, дивинил-стирольный каучук	Pr. 23.11.2004	23.11.2024
300322	STYROKAM РФ	РФ	01 - полистирол	Pr. 23.11.2004	23.11.2024

1. По результатам изучения хозяйственной деятельности ПАО «Нижнекамскнефтехим» установлено, что более 50% произведенной продукции вывозится за пределы территории Российской Федерации. Ниже представлена таблица об объемах производства продукции ПАО «Нижнекамскнефтехим» за период с 2017г. по 1 квартал 2019г.

Финансовый год	Наименование продукта	ИТОГО		Россия		Экспорт	
		тыс.руб. без НДС	тонн	тыс.руб. без НДС	тонн	тыс.руб. без НДС	тонн
2017 год	Каучук СКИ	27 359 937	285 359	6 352 146	68 467	21 007 791	216 892
2017 год	Каучук БК	6 647 581	71 861	34 713	317	6 612 868	71 544
2017 год	Каучук ГБК	17 434 555	144 877	1 227 437	9 679	16 207 118	135 198
2017 год	Каучук СКД	20 444 765	199 348	2 752 057	27 535	17 692 708	171 813
2017 год	Каучук ДССК	51 379	639	51 379	639	0	0
2017 год	Полимер после чистки оборудования	95 229	1 625	95 229	1 625	0	0
2017 год	Полиэтилен	14 961 039	200 717	14 282 511	192 528	678 528	8 188
2017 год	Полиэтилен загрязненный	5 837	209	5 837	209	0	0
2017 год	Полипропилен	14 332 067	187 635	12 435 282	163 425	1 896 785	24 210
2017 год	Полипропилен загрязненный	11 113	307	11 113	307	0	0
2017 год	Полистирол	24 406 912	307 166	18 648 752	233 257	5 758 160	73 909
2017 год	Полистирол загрязненный	22 937	627	22 937	627	0	0
2017 год	АБС-пластики	213 754	2 409	213 754	2 409	0	0
2017 год	АБС-пластики загрязненные	296	10	296	10	0	0
2017 год	Абсорбент 50/370	565 065	49 594	565 065	49 594	0	0
2017 год	Абсорбент А-2	452 006	34 027	0	0	452 006	34 027
2017 год	Абсорбент А-4	235 867	9 260	0	0	235 867	9 260
2017 год	Абсорбент А-40	380 577	16 609	0	0	380 577	16 609
2017 год	Абсорбент Н	336 885	26 571	336 885	26 571	0	0
2017 год	Абсорбент ПЭ	1 489	590	1 489	590	0	0
2017 год	Бензол	37 024	965	37 024	965	0	0
2017 год	Бентонит отработанный	1 911	1 615	1 911	1 615	0	0
2017 год	Бутадиен-1,3	39 965	443	39 965	443	0	0
2017 год	Дициклопентадиен	150 092	3 288	12 866	169	137 226	3 119
2017 год	Диэтиленгликоль	605 878	12 191	544 959	10 919	60 918	1 272
2017 год	КОРБ(фр. С9)	1 468 978	56 349	37 766	1 584	1 431 212	54 765
2017 год	КОРЭ	179 463	13 416	43 002	3 288	136 460	10 128
2017 год	Моноалкилфенолы	6 708	41	6 708	41	0	0
2017 год	Мономеры	650	90	650	90	0	0

2017 год	МТБЭ	552 513	14 232	552 513	14 232	0	0
2017 год	Натр едкий	7 552	706	7 552	706	0	0
2017 год	Неонолы	2 419 995	31 819	1 394 950	17 024	1 025 045	14 795
2017 год	Осушитель-сырец	30 110	711	30 110	711	0	0
2017 год	Пентамеры пропилена	7 628	220	7 628	220	0	0
2017 год	Пиперилен	103 287	2 425	0	0	103 287	2 425
2017 год	Побочные продукты	477	629	477	629	0	0
2017 год	Полигликоли	5 032	50	5 032	50	0	0
2017 год	Полиэтиленгликоли	1 090 537	21 851	345 177	5 681	745 360	16 170
2017 год	Полиэфиры простые	6 456 384	85 087	5 792 978	76 101	663 406	8 986
2017 год	Пропилен	3 620	75	3 620	75	0	0
2017 год	Пропилен окись техническая	60 143	722	60 143	722	0	0
2017 год	Пропиленгликоль	542	8	542	8	0	0
2017 год	Пылеподавитель калийных солей	41 631	1 456	41 631	1 456	0	0
2017 год	Рецикл-стирол	15 531	1 675	15 531	1 675	0	0
2017 год	Смола пиролизная тяжелая	1 402 839	123 093	1 380 793	120 897	22 047	2 196
2017 год	Сода кальцинированная	3 187	43 921	3 187	43 921	0	0
2017 год	Спирт бутиловый третичный	11 509	2 184	11 509	2 184	0	0
2017 год	Стирол	190 106	2 567	190 106	2 567	0	0
2017 год	Тетрамеры пропилена	422 422	7 088	22 125	325	400 297	6 763
2017 год	Триизобутилалюминий(ТИБА)	2 845	4	2 845	4	0	0
2017 год	Тримеры пропилена	724 406	13 186	380	6	724 026	13 181
2017 год	Триэтилалюминий технический	62	0	62	0	0	0
2017 год	Триэтиленгликоль	158 055	1 684	97 030	1 056	61 024	628
2017 год	Флотореагент-оксаль	559 868	25 192	383 579	18 678	176 288	6 514
2017 год	Фр. ацетальдегидная	12 072	795	12 072	795	0	0
2017 год	Фр. изоолефинов С7-С8	63 969	2 530	0	0	63 969	2 530
2017 год	Фр. нормального бутана	1 168 653	50 398	369 029	18 776	799 624	31 622
2017 год	Фр. пропановая	223 965	11 636	223 965	11 636	0	0
2017 год	Фр. пропан-пропиленовая	43 651	970	43 651	970	0	0
2017 год	Фр. С6-С8 ароматическая	747 018	27 074	8 225	280	738 793	26 794
2017 год	Фр.альфа-олефинов Бутен-1	2 030	24	2 030	24	0	0
2017 год	Фр.альфа-олефинов Гексен-1	2 655	31	2 655	31	0	0
2017 год	Фр.альфа-олефинов С8	102 032	2 806	21 232	951	80 801	1 856
2017 год	Фр.альфа-олефинов С10	28 429	907	8 650	304	19 779	603
2017 год	Фр.альфа-олефинов С12-С14	99 069	2 859	9 579	323	89 490	2 537
2017 год	Фр.альфа-олефинов С14	3 295	39	3 295	39	0	0
2017 год	Фр.альфа-олефинов С16-С18	484	4	484	4	0	0
2017 год	Фр.ароматических углеводородов	361 835	27 072	0	0	361 835	27 072
2017 год	Фракции углеводородные	2 246	319	2 246	319	0	0
2017 год	Этилен	3 232 60	112 353	3 232 603	12 353	0	0
2017 год	Этилена окись	1 071 116	27 007	992 725	25 625	78 391	1 382
2017 год	Этиленгликоль	6 600 843	141 332	4 437 448	98 691	2 163 395	42 641
2017 год	Этилкарбитол технический	150 795	2 040	59 782	896	91 012	1 145
2017 год	Этилцеллозольв технический	350 944	4 877	321 281	4 475	29 663	402
2017 год	Эфиры С6	252 271	9 255	93 428	3 221	158 844	6 034
2017 год	ИТОГО 2017 год	159 240 212	2 432 754	77 955 612	1 385 544	81 284 600	1 047 210
		100%		48,9%		51,1%	
2018 год	Каучук СКИ	26 115 512	295 435	6 797 579	79 667	19 317 933	215 768
2018 год	Каучук БК	8 274 216	74 087	46 406	313	8 227 809	73 775
2018 год	Каучук ГБК	21 909 094	147 014	1 550 417	9 788	20 358 677	137 226
2018 год	Каучук СКД	20 648 547	199 345	3 563 299	33 108	17 085 248	166 237
2018 год	Каучук СКЭП(Т)	603	7	603	7	0	0
2018 год	Каучук ДССК	2 610	29	2 610	29	0	0
2018 год	Полимер после чистки оборудования	105 955	1 703	105 955	1 703	0	0
2018 год	Полиэтилен	16 665 622	220 298	15 461 401	207 363	1 204 221	12 935
2018 год	Полиэтилен загрязненный	6 533	185	6 533	185	0	0
2018 год	Полипропилен	17 295 050	192 458	14 785 716	164 790	2 509 333	27 668
2018 год	Полипропилен загрязненный	20 787	466	20 787	466	0	0
2018 год	Полистирол	27 211 323	301 805	20 889 043	230 200	6 322 280	71 605

2018 год	Полистирол загрязненный	23 065	620	23 065	620	0	0
2018 год	АБС-пластики	243 145	2 798	240 776	2 778	2 369	20
2018 год	АБС-пластики загрязненные	735	35	735	35	0	0
2018 год	Абсорбент 50/370	831 507	44 612	831 507	44 612	0	0
2018 год	Абсорбент А-2	876 527	41 664	0	0	876 527	41 664
2018 год	Абсорбент А-40	692 295	20 118	0	0	692 295	20 118
2018 год	Абсорбент Н	586 393	29 522	586 393	29 522	0	0
2018 год	Абсорбент ПЭ	1 957	701	1 957	701	0	0
2018 год	Бентонит отработанный	2 482	1 680	2 482	1 680	0	0
2018 год	Бутадиен-1,3	27 622	313	27 622	313	0	0
2018 год	Дициклопентадиен	197 157	3 744	14 773	181	182 385	3 563
2018 год	Диэтиленгликоль	335 747	5 969	315 006	5 597	20 740	372
2018 год	КОРБ(фр. С9)	1 983 948	56 236	32 386	985	1 951 561	55 251
2018 год	КОРЭ	325 471	17 075	95 385	4 970	230 086	12 105
2018 год	Мономеры	565	75	565	75	0	0
2018 год	МТБЭ	1 678 592	36 755	1 000 048	22 743	678 544	14 012
2018 год	Натр едкий	8066	724	8 066	724	0	0
2018 год	Неонолы	3 394 951	41 132	1 359 821	15 439	2 035 130	25 693
2018 год	Смесь неонолов техническая	32	1	32	1	0	0
2018 год	Осушитель-сырец	29 131	682	29 131	682	0	0
2018 год	Пентамеры пропилена	63 464	1 800	63 464	1 800	0	0
2018 год	Пиперилен	8 759	198	0	0	8 759	198
2018 год	Побочные продукты	587	593	587	593	0	0
2018 год	Полиэтиленгликоли	1 549 120	27 107	353 077	5 343	1 196 044	21 763
2018 год	Полиэфиры простые	7 648 954	84 904	6 981 577	77 427	667 377	7 477
2018 год	Пропилен	2 772	53	2 772	53	0	0
2018 год	Пропилен окись техническая	85 688	891	85 688	891	0	0
2018 год	Пропиленгликоль	622	8	622	8	0	0
2018 год	Пылеподавитель калийных солей	60 238	1 722	60 238	1 722	0	0
2018 год	Рецикл-стирол	19 041	1895	19 041	1 895	0	0
2018 год	Смола пиролизная тяжелая	2 689 344	133 075	2 674 585	132 379	14 759	696
2018 год	Сода кальцинированная	4 098	48 260	4 098	48 260	0	0
2018 год	Спирт бутиловый третичный	23 957	3 896	23 957	3 896	0	0
2018 год	Стирол	480 382	5 936	339 851	4 169	140 531	1767
2018 год	Тетрамеры пропилена	511 919	7 576	4 988	72	506 932	7 504
2018 год	Тримеры пропилена	1 060 465	15 637	0	0	1 060 465	15 637
2018 год	Триэтиленгликоль	146 530	1 509	135 991	1 409	10 539	100
2018 год	Флотореагент-оксаль	677 468	26 232	491 779	19 429	185 689	6 803
2018 год	Фр. ацетальдегидная	14 100	881	14 100	881	0	0
2018 год	Фр. гексановая ЦГФУ	919 864	22 498	0	0	919 864	22 498
2018 год	Фр. изобутановая	30 735	1 347	30 735	1 347	0	0
2018 год	Фр. изоолефинов С7-С8	53 230	1 700	0	0	53 230	1 700
2018 год	Фр. нормального бутана	2 523 241	96 662	457 500	18 926	2 065 741	77 736
2018 год	Фр. пипериленовая	19 855	409	19 855	409	0	0
2018 год	Фр. пропановая	321 702	10 461	121 574	4 487	200 128	5 974
2018 год	Фр. пропан-пропиленовая	61 186	965	61 186	965	0	0
2018 год	Фр. С6-С8 ароматическая	1 764 676	47 868	19 872	549	1 744 804	47 319
2018 год	Фр.альфа-олефинов Бутен-1	7 917	42	7 917	42	0	0
2018 год	Фр.альфа-олефинов Гексен-1	218 043	1979	218 043	1 979	0	0
2018 год	Фр.альфа-олефинов С8	340 333	4 085	310 243	3 655	30 090	431
2018 год	Фр.альфа-олефинов С10	284 959	3 631	284 958	3 631	1	0
2018 год	Фр.альфа-олефинов С12-С14	83 484	1 596	4 995	111	78 489	1 484
2018 год	Фр.альфа-олефинов С14	56 034	568	56 033	568	1	0
2018 год	Фр.альфа-олефинов С16-С18	84 884	746	84 883	746	1	0
2018 год	Фр.альфа-олефинов С20-С26	657	21	656	21	1	0
2018 год	Фр.ароматических углеводородов	455 657	23 385	0	0	455 657	23 385
2018 год	Фракции углеводородные	2 813	260	2 813	260	0	0
2018 год	Этилен	4 377 794	98 869	4 377 794	98 869	0	0
2018 год	Этилена окись	1 643 710	29 101	1 584 598	28 244	59 112	857
2018 год	Этиленгликоль	7 621 251	133 657	5 837 031	101 635	1 784 323	20 023

2018 год	Этиленигликоль	1 924 204	100 007	3 007 701	104 000	1 700 020	27 020
2018 год	Этилкарбитол технический	138 920	1 786	62 568	924	76 353	861
2018 год	Этилцеллозольв технический	337 277	4 563	314 051	4 257	23 226	307
2018 год	Эфиры С6	374 280	10 365	16 578	626	357 702	9 739
2018 год	ИТОГО 2018 год	186 268 255	2 596 024	92 931 297	1 434 753	93 336 958	1 161 271
		100%		49,9%		51,1%	
1Q-2019 год	Каучук СКИ	6 123 125	69 220	878 979	9 564	5 244 146	59 656
1Q-2019 год	Каучук БК	1 712 886	17 232	7 230	40	1 705 656	17 192
1Q-2019 год	Каучук ГБК	6 063 773	37 263	291 101	1 591	5 772 672	35 672
1Q-2019 год	Каучук СКД	5 796 357	53 401	530 991	5 050	5 265 366	48 352
1Q-2019 год	Каучук ДССК	9 694	145	9 504	144	190	1
1Q-2019 год	Полимер после чистки оборудования	17 444	258	17 444	258	0	0
1Q-2019 год	Полиэтилен	3 527 443	51 204	3 475 996	50 541	51 448	663
1Q-2019 год	Полиэтилен загрязненный	1 689	43	1 689	43	0	0
1Q-2019 год	Полипропилен	4 396 609	45 601	3 830 216	39 847	566 393	5 754
1Q-2019 год	Полипропилен загрязненный	3 676	63	3 676	63	0	0
1Q-2019 год	Полистирол	6 057 306	71 685	4 241 253	49 110	1 816 053	22 575
1Q-2019 год	Полистирол загрязненный	5 808	159	5 808	159	0	0
1Q-2019 год	АБС-пластики	197 217	2 205	197 217	2 205	0	0
1Q-2019 год	АБС-пластики загрязненные	410	16	410	16	0	0
1Q-2019 год	Абсорбент 50/370	167 365	10 885	167 365	10 885	0	0
1Q-2019 год	Абсорбент А-2	305 054	16 421	0	0	305 054	16 421
1Q-2019 год	Абсорбент А-40	141 135	6 023	0	0	141 135	6 023
1Q-2019 год	Абсорбент Н	85 812	5 865	85 812	5 865	0	0
1Q-2019 год	Абсорбент ПЭ	678	191	678	191	0	0
1Q-2019 год	Бензол	68 751	1 964	68 751	1 964	0	0
1Q-2019 год	Бентонит отработанный	764	461	764	461	0	0
1Q-2019 год	Бутадиен-1,3	70 669	983	70 669	983	0	0
1Q-2019 год	Дициклопентадиен	67 601	1 326	4 082	50	63 519	1 276
1Q-2019 год	Диэтиленгликоль	89 932	1 848	84 982	1 750	4 951	98
1Q-2019 год	КОРБ(фр. С9)	455 573	17 161	0	0	455 573	17 161
1Q-2019 год	КОРЭ	66 820	3 503	18 715	848	48 105	2 656
1Q-2019 год	Моноалкилфенолы	12 860	83	12 860	83	0	0
1Q-2019 год	Мономеры	134	17	134	17	0	0
1Q-2019 год	МТБЭ	223 151	5 238	181 065	4 226	42 086	1 012
1Q-2019 год	Натр едкий	1 862	160	1 862	160	0	0
1Q-2019 год	Неонолы	434 062	4 984	297 660	3 257	136 401	1 726
1Q-2019 год	Смесь неонолов техническая	91	3	91	3	0	0
1Q-2019 год	Осушитель-сырец	9 656	221	9 656	221	0	0
1Q-2019 год	Пентамеры пропилена	15 999	385	15 999	385	0	0
1Q-2019 год	Побочные продукты	174	161	174	161	0	0
1Q-2019 год	Полиэтиленгликоли	420 442	8 017	79 530	1 152	340 912	6 865
1Q-2019 год	Полиэфиры простые	2 142 709	21 618	1 909 804	19 248	232 905	2 370
1Q-2019 год	Пропилен	1 207	22	1 207	22	0	0
1Q-2019 год	Пропилен окись техническая	24 395	230	24 395	230	0	0
1Q-2019 год	Пылеподавитель калийных солей	11 014	328	11 014	328	0	0
1Q-2019 год	Рецикл-стирол	4 691	436	4 691	436	0	0
1Q-2019 год	Смола пиролизная тяжелая	759 567	31 227	755 501	31 054	4 066	173
1Q-2019 год	Сода кальцинированная	1 164	12 358	1 164	12 358	0	0
1Q-2019 год	Спирт бутиловый третичный	4 545	539	4 545	539	0	0
1Q-2019 год	Стирол	40 100	491	40 100	491	0	0
1Q-2019 год	Тетрамеры пропилена	198 812	2 979	0	0	198 812	2 979
1Q-2019 год	Тримеры пропилена	486 303	7 408	0	0	486 303	7 408
1Q-2019 год	Триэтиленгликоль	43 139	421	43 139	421	0	0
1Q-2019 год	Флотореагент-оксаль	115 961	4 706	81 458	3 562	34 502	1 143
1Q-2019 год	Фр. ацетальдегидная	3 005	177	3 005	177	0	0
1Q-2019 год	Фр. изоолефинов С7-С8	28 980	939	0	0	28 980	939
1Q-2019 год	Фр. нормального бутана	610 002	24 949	610 002	24 949	0	0
1Q-2019 год	Фр. пипериленовая	6 383	128	6 383	128	0	0
1Q-2019 год	Фр. пропановая	12 110	686	12 110	686	0	0
1Q-2019 год	Фр.альфа-олефинов С8	1 514	18	88	1	1 425	17

1Q-2019 год	Фр.альфа-олефинов Гексен-1	53 084	464	53 084	464	0	0
1Q-2019 год	Фр.альфа-олефинов C12-C14	36 552	967	0	0	36 552	967
1Q-2019 год	Фр.альфа-олефинов C16-C18	68 534	641	68 534	641	0	0
1Q-2019 год	Фр.ароматических углеводородов	135 773	7 638	0	0	135 773	7 638
1Q-2019 год	Фракции углеводородные	438	44	438	44	0	0
1Q-2019 год	Этилен	1 015 764	27 143	1 015 764	27 143	0	0
1Q-2019 год	Этилена окись	302 216	6 790	302 216	6 790	0	0
1Q-2019 год	Этиленгликоль	2 158 842	39 312	1 741 290	32 013	417 552	7 298
1Q-2019 год	Этилкарбитол технический	45 029	516	5 799	82	39 230	434
1Q-2019 год	Этилцеллозольв технический	90 140	1 172	86 478	1 126	3 662	46
1Q-2019 год	Эфиры C6	61 539	2 238	0	0	61 539	2 238
1Q-2019 год	ИТОГО 1 квартал 2019 года	45 015 535	630 979	21 374 574	354 225	23 640 961	276 754
		100%		47,5%		52,5%	

Таким образом, основным видом производимой продукции ПАО «Нижнекамскнефтехим» является каучук разных подвидов (более 44% от общего объема производства), далее – полистирол (в среднем 13%), полипропилен (в среднем 10%), полиэтилен (в среднем 8%). При этом, более 90% произведенного каучука вывозится за пределы территории Российской Федерации, тогда как полиэтилен, наборот, более 98% реализуется на территории Российской Федерации, полипропилен и полистирол также реализуются в большей степени на территории РФ (в среднем 87% и 70% соответственно).

Ниже представлен перечень основных покупателей продукции ПАО «Нижнекамскнефтехим», расположенных на территории Российской Федерации.

№ п/п	Заказчик	ИНН	Продукт	2017 год		2018 год		I кв. 2019 года	
				тыс.руб. без НДС	тонн	тыс.руб. без НДС	тонн	тыс.руб. без НДС	тонн
1	Торговый дом КАМА (до 06.2018 Татнефть-Нефтехимснаб)	1651024807	Каучук СКИ	4 897	53	4 387	51	578 659	6
			Смола пиролизная тяжелая	1 240	111	2 111	108	755 501	31
			Каучук СКД-Н	1 169	12	1 210	10	80 604	799
			Каучук ГБК	483 933	4 270	718 757	4 588	73 091	400
			Каучук БК	24 922	241	32 388	224	3 522	20
			Каучук ДССК	7 159	94				
			Двуокись углерода	66	4				
			Азот	26	3	36	5	5	1
			ИТОГО Торговый дом КАМА	7 823	180	8 459	175	1 491	38
				725	937	669	448	382	273
2	ПАО «Казаньоргсинтез»	1658008723	Этилен	3 203	111	4 369	98	1 010	27
			Этилена окись	553	337	676	653	404	000
				1 000	25	1 584	28	302 216	6
				203	625	598	244		790
			Фр. нормального бутана	369 029	18	457 500	18	610 002	24
					776	926		949	
			Фр. пропановая	185 647	9 624				
			Фр.альфа-олефинов Гексен-1			218 043	1 979	53 084	464
			Пропилена окись техническая	60 143	722	85 688	891	24 395	230
			Бензол	37 024	965			68 751	1 964
			61 186	965					
Фр. пропан-пропиленовая	4 010	30	8 347	50					
Каучук БК	3 877	50	7 597	100					
Полиэтилен									
Фр.альфа-олефинов Бутен-1	2 030	24							
ИТОГО Казаньоргсинтез	4 865	167	6 792	149	2 068	61			
	515	154	634	808	852	396			
3	Картли	1655202105	Полистирол	2 918	36	4 507	50	1 022	11

			040	430	240	080	725	785
		Полиэтилен	920 215	430 832	902 044	330	313 027	4026
		Полипропилен	820 225	10 509	1 033 884	11 443	182 951	1 873
		АБС-пластики	139 516	1 675	198 424	2 378	184 824	2 098
	ИТОГО Картли		4 797 996	60 447	6 641 592	74 181	1 703 527	19 781
4	УК ИП Камские Поляны	1651054801	2 433 090	34 340	4 937 343	71 760	1 318 530	20 500
		Полипропилен	97 895	1 323	9 559	120		
	ИТОГО УК ИП Камские Поляны		2 530 985	35 663	4 946 902	71 880	1 318 530	20 500
5	ЕВРОПЛАСТИК	5047071528	6 412 312	81 850	4 311 915	47 940	808 412	9 260
		Полипропилен	2 831 087	37 364	394 339	4 523	97 101	1 000
		Полиэтилен	178 180	2 585				
		Полиэфиры простые	5 365	64	4 962	60		
	ИТОГО ЕВРОПЛАСТИК		9 426 944	121 863	4 711 216	52 523	905 514	10 260
6	ПЕНОПЛЭКС СПб	7825133660	2 619 367	31 790	3 243 954	35 544	596 422	7 050
		Полиэтилен	9 041	120				
	ИТОГО ПЕНОПЛЭКС СПб		2 628 408	31 910	3 243 954	35 544	596 422	7 050
7	Лавза	6722016177	1 780 703	23 934	3 207 643	44 300	555 339	8 240
	Завод ТЕХНОПЛЕКС	6230043899	2 552 154	31 960	3 017 046	33 162	439 841	5 244
		Каучук ДССК						
		Полипропилен			83	1		
	ИТОГО Завод ТЕХНОПЛЕКС		2 552 154	31 960	3 017 129	33 163	439 841	5 244
8	Кордиант	7601001509	1 098 235	11 640	1 413 938	16 598	234 214	2 760
		Каучук СКД-Н	718 630	6 791	1 192 918	10 827	252 065	2 392
		Каучук ГБК			347 658	2 140	121 420	629
		Каучук БК			4 350	29	3 709	20
	ИТОГО Кордиант		1 816 865	18 431	2 958 865	29 593	611 408	5 800
9	КАМА-ПЛАСТИК	7719726605	4 786 667	66 993	2 562 287	34 777	381 855	5 420
10	СИНТЕК	4025414113	1 675 895	36 814	2 130 908	38 159	392 471	7 376
		Флотореагент-оксаль	49 872	1 414	57 188	1 713	5 690	178
		Осушитель-сырец	26 584	628	29 131	682	9 656	221
		Диэтиленгликоль	34 280	676			2 281	44
		Этилкарбитол технический	24 678	370	19 443	288	1 581	22
		Этилцеллозольв технический	4 539	65	1 804	25		
	ИТОГО СИНТЕК		1 815 847	39 967	2 238 474	40 867	411 678	7 842
11	НПП ПОЛИПЛАСТИК	7729729355	1 044 812	13 493	1 458 285	16 280	425 159	4 440
12	Эгида+	1656018691	1 143 655	15 877	1 440 058	16 651	472 213	4 967
13	Бруккаст Москва	7724667183	674 203	7 035	691 018	7 205	166 818	1 555
		Каучук СКИ	226 872	2 495	220 255	2 631	44 273	544
		Каучук ГБК	261 197	1 872	306 625	1 877	59 165	339
		Полистирол	793	10	18 999	210		

			каучук ДК	Ю	У				
ИТОГО Бруккаст Москва			1 163 081	11 411	1 236 898	11 923	270 256	2 439	
14	НАТОЛХИМ	7709288871	Этиленгликоль	518 622	12 282	836 894	14 920	94 938	1 797
			Неонолы	109 714	1 351	227 057	2 596	50 072	551
			Полиэтиленгликоли	80 619	1 340	104 894	1 601	21 034	308
			Диэтиленгликоль	76 928	1 551	14 859	270	2 047	41
			Этилкарбитол технический	29 332	439	14 721	218		
			Этилцеллозольв технический	33 734	481	12 899	179	6 982	93
			Триэтиленгликоль	32 271	354	8 189	84		
			Флотореагент-оксаль	11 206	259	6 577	187	4 155	133
			Пылеподавитель калийных солей	5 482	126	846	20		
			Осушитель-сырец	3 526	83				
			Полиэфиры простые						
ИТОГО НАТОЛХИМ				901 434	18 267	1 226 936	20 075	179 228	2 923
15	Группа ПОЛИПЛАСТИК	5021013384	Полиэтилен	1 801 636	21 826	1 057 516	11 030	6 830	80
			Полипропилен			21 299	220		
ИТОГО Группа ПОЛИПЛАСТИК				1 801 636	21 826	1 078 814	11 250	6 830	80
16	КвадроКом	5027147377	Полиэтилен	1 014 535	13 621	915 122	12 610	399 747	5 900
			Полипропилен			995	10		
ИТОГО КвадроКом				1 014 535	13 621	916 117	12 620	399 747	5 900
17	Ай-Пласт	1651057721	Полипропилен	563 014	7 559	806 075	9 341	164 435	1 772
			Полистирол	3 738	46	4 087	45	431	5
ИТОГО Ай-Пласт				566 752	7 605	810 163	9 386	164 866	1 777
18	Орион	4703050281	Полипропилен	605 559	7 987	696 679	7 933	103 464	1 049
			Полистирол	2 510	31	2 716	29	93	1
ИТОГО Орион				608 069	8 018	699 395	7 962	103 557	1 050
19	Завод ТехноНИКОЛЬ-Ульяновск	7321316986	Полистирол	727 779	9 320	689 198	7 740	100 150	1 200
			Каучук ДССК	4 874	57				
ИТОГО Завод ТехноНИКОЛЬ-Ульяновск				732 652	9 377	689 198	7 740	100 150	1 200
20	ТатхимПласт	1655217729	Полипропилен	407 330	5 314	616 013	6 962	159 165	1 680
			Полистирол	84 511	1 010	80 703	860	21 833	240
			АБС-пластики	4 730	45	2 053	20	2 318	20
ИТОГО ТатхимПласт				496 571	6 369	698 769	7 842	183 317	1 940

Таким образом, основными покупателями продукции ПАО «Нижнекамскнефтехим» в анализируемый период являются: ООО «ТД «Кама» (РТ, г.Нижнекамск), ПАО «Казаньоргсинтез» (РТ, г.Казань), ООО «Картли» (РТ, г.Казань), ООО «УК Индустриальный парк Камские Поляны» (РТ, пгт.Камские Поляны), АО «Европластик» (Московская область, г.Химки), ООО «Пеноплекс СПб» (г.Санкт-Петербург), ООО «Лава» (Смоленская область, г.Вязьма), ООО «Завод Техноплекс» (г.Рязань), АО «Кардиант» (г.Ярославль), ООО «Кама-Пластик» (г.Москва) и др.

По результатам анализа договорных отношений между ПАО «Нижнекамскнефтехим» и контрагентами (выборочно), в частности анализа ценовой политики общества на поставку полистирола, установлено следующее.

Ниже представлена информация (в виде таблицы) о ценах на полистирол для 6 покупателей (контрагентов) ПАО «Нижнекамскнефтехим» в разрезе периода поставок.

год	организация	инн	нас.пункт	улица	материал	Общее количество	средняя цена
2017	БЕТАР	1652005250	район Чистопольский, город	Энгельса	Полистирол	115,000 Т	84 425,64р.

Год	Наименование	ИНН	Населенный пункт	Адрес	Тонн	Ср. цена за тонну (руб)
2018	Ростпластик	1658149700	Казань	Чистопол 129Т Ютазинская 7	Полистирол 484,250 Т	120 108,48р.
2018	Декор	7707609512	город Чехов, деревня Ивачково	Лесная 12	Полистирол 640,011 Т	93 375,68р.
2018	БЕТАР	1652005250	район Чистопольский, город Чистопол	Энгельса 129Т	Полистирол 115,010 Т	90 749,69р.
2018	КАМВТОР ГРУПП	1650340983	Набережные Челны	Московский 96	Полистирол 231,600 Т	39 782,00р.
2018	Экстех	5030036155	Наро-Фоминск, рабочий поселок Селят	Спортивная 4	Полистирол 440,000 Т	90 732,24р.
2019	М-пластика	7728169189	район Ногинский, деревня Молзино	Советская 85	Полистирол 260,000 Т	93 842,59р.
2019	Ростпластик	1658149700	Казань	Ютазинская 7	Полистирол 60,000 Т	88 472,55р.
2019	КАМВТОР ГРУПП	1650340983	Набережные Челны	Московский 96	Полистирол 126,176 Т	36 850,01р.

Так, Инспекцией сопоставлены общие объемы и средние цены поставки ПАО «Нижнекамскнефтехим» полистирола вышеуказанным контрагентам и установлено следующее.

№ Покупатель	ИНН	Населенный пункт	Тонн	Ср. цена за тонну (руб)
ООО «БЕТАР»	1652005250	РТ, Чистопольский район (2017-2018гг.)	230	87 587,66
ООО «Ростпластик»	1658149700	РТ, г.Казань (2018-2019гг.)	544	104 290,5
ООО «Декор»	7707609512	РФ, г.Чехов (2018г.)	640	93 375,7
ООО «КАМВТОР ГРУПП»	1650340983	РТ, г.Наб.Челны (2018г.-2019г.)	357	38 316
ООО «Экстех»	5030036155	РФ, г.Наро-Фоминск	440	90 732,24
ООО «М-Пластика»	7728169189	РФ, р.Ногинский, д.Молзино	260	93 842,59

На основании данных о ценах и объемах продаж полистирола, представленных ПАО «Нижнекамскнефтехим», средние величины которых указаны в таблице выше, Татарстанское УФАС России приходит к выводу о том, что в проверяемый период 2017-2019гг. ПАО «Нижнекамскнефтехим» устанавливали различные цены на полистирол, не зависящие от объемов поставки.

Так, например, для ООО «Роспластик» при общем объеме поставки 544 тонны установлена средняя цена 104 290,5 руб., для ООО «Экстех» при общем объеме поставки 440 тонны установлена средняя цена 90 732,24 руб., тогда как для ООО «КАМВТОР ГРУПП» при общем объеме поставки всего 357 тонн установлена средняя цена 38 316 руб. (значительно ниже, чем у предыдущих покупателей).

Согласно данным Росстата, опубликованным по адресу http://www.gks.ru/free_doc/new_site/business/prom/natura/god17.htm, за 2017 год в Российской Федерации произведено 537 тысяч тонн полимеров стирола в первичных формах.

Исходя из сведений, предоставленных проверяемым лицом, по итогам 2017 года Обществом было произведено более 307 тысяч тонн полистирола.

Следовательно, доля ПАО «Нижнекамскнефтехим» на соответствующем рынке составляет более 50%.

Таким образом, Татарстанское УФАС России приходит к выводу о том, что проверяемое лицо ПАО «Нижнекамскнефтехим» обладает признаками доминирующего положения на рынке полистирола.

Согласно пункту 6 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006г. №135-ФЗ «О защите конкуренции» запрещаются действия (бездействие) занимающего доминирующее положение хозяйствующего субъекта, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц (хозяйствующих субъектов) в сфере предпринимательской деятельности либо неопределенного круга потребителей, в том числе экономически, технологически и иным образом не обоснованное установление различных цен (тарифов) на один и тот же товар, если иное не установлено федеральным законом.

Учитывая вышеизложенное, Татарстанское УФАС России приходит к выводу о наличии в действиях ПАО «Нижнекамскнефтехим» признаков нарушения пункта 6 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006г. №135-ФЗ «О защите конкуренции», что выразилось в экономически, технологически и иным образом не обоснованном установлении различных цен на полистирол производства ПАО «Нижнекамскнефтехим».

2.В период с 2016г.-2019г. ПАО «Нижнекамскнефтехим» осуществляет регулируемые виды деятельности и для общества Государственным комитетом РТ по тарифам установлены соответствующие тарифы:

№ п/п	Наименование тарифа	Постановление	Тариф без НДС, руб/м³
1	2	3	4 5 I полугодие II полугодие

1	техническая вода (камская неочищенная)		3,25	3,26
2	техническая вода (до водоподготовки)		4,45	4,26
3	техническая вода (осветленная)		5,53	5,68
4	питьевая вода,	ГК РТ № 10-35/кС от	40,55	54,21
5	транспортировка сточных вод (производственные стоки)	30.11.2015	0,52	1,11
6	очистка производственных сточных вод		9,77	9,77
7	очистка коммунальных сточных вод		4,5	4,69
2017				
1	техническая вода (камская неочищенная)		3,26	3,46
2	техническая вода (до водоподготовки)		4,05	4,05
3	техническая вода (осветленная)		5,68	5,94
4	питьевая вода,	ГК РТ № 10-50/кС от	48,71	48,71
5	транспортировка сточных вод (производственные стоки)	15.12.2016	0,88	0,88
6	очистка производственных сточных вод		9,77	11,66
7	очистка коммунальных сточных вод		4,69	4,73
2018				
1	техническая вода (камская неочищенная)		3,46	3,46
2	техническая вода (до водоподготовки)		4,05	4,34
3	техническая вода (осветленная)		5,94	6,16
4	питьевая вода,	ГК РТ № 10-119/кС от	46,5	46,5
5	транспортировка сточных вод (производственные стоки)	15.12.2016	0,88	0,92
6	очистка производственных сточных вод		11,11	11,11
7	очистка коммунальных сточных вод		4,73	5,62
8	техническая вода (химически очищенная)	ГК РТ №10-16/кС от		44,15 (с октября 2018г.)
		07.09.2018		
9	очистка сточных вод (механическая)	ГК РТ №10-14/кС от		4,77 (с сентября 2018г.)
		03.08.2018		
2019				
1	техническая вода (камская неочищенная)		3,46	3,55
2	техническая вода (до водоподготовки)		3,78	3,78
3	техническая вода (осветленная)		6,03	6,03
4	питьевая вода,	ГК РТ №10-131/кС от	45,97	45,97
5	транспортировка сточных вод (производственные стоки)	07.12.2018	0,54	0,54
6	очистка производственных сточных вод		9,8	9,8
7	очистка коммунальных сточных вод		5,62	6,72
8	техническая вода (химически очищенная)	ГК РТ №10-131/кС от	44,15	46,74
9	очистка сточных вод (механическая)	07.12.2018	4,77	5

Тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных путях

№ п/п	Вид услуги	Ед.изм	Тарифы 2016		Тарифы 2017		Тарифы 2018		Тарифы 2019	
			Пост. ГКРТ по тарифам №7-14/т от 25.07.2014	Пост. ГКРТ по тарифам №7-12/т от 26.08.2016	Пост. ГКРТ по тарифам №7-12/т от 26.08.2016	Пост. ГКРТ по тарифам №7-12/т от 26.08.2016	Пост. ГКРТ по тарифам №7-12/т от 26.08.2016	Пост. ГКРТ по тарифам №7-12/т от 26.08.2016		
1	Перевозка груза на расстояние 1 км	1 тонна	9,76	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	
										* руб./тонна

По результатам изучения договоров поставки ресурсов (оказания услуг), заключенных между ПАО «Нижнекамскнефтехим» и контрагентами (потребителями) установлено следующее.

2.1. Между ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ООО трест «Татспецнефтехимремстрой» 1 мая 2018 года заключен договор водоотведения №50034152 от 01.05.2018г, согласно которому (п.1.1 договора) ПАО «Нижнекамскнефтехим» обязуется осуществлять прием сточных вод ООО трест «Татспецнефтехимремстрой» в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект. Датой начала приема сточных вод является 1 мая 2018г.

Согласно п.3.1 вышеуказанного договора стоимость услуг по механической очистке сточных вод составляет 5,95 руб. (без учета НДС) за 1 куб.м. сточных вод.

Аналогичные договоры (предметом которых является механическая очистка сточных вод) заключены со следующими контрагентами:

- НПФ «Тонар» (договор №50034153 от 01.05.2018г.)
- АО «Танеко» (договор №50034142 от 01.05.2018г.);
- ОАО «Таиф-НК» (договор №500340088 от 01.05.2018г.);
- ООО «Эластокам» (договор №50034150 от 01.05.2018г.);
- ДОО «Цех №4100-НКНХ» (договор №50034151 от 01.05.2018г.);
- АО «Техноформ» (договор №50034146 от 01.05.2018г.);
- ООО «Татлесстрой» (договор №50034143 от 01.05.2018г.);
- ЗАО «Среднетоннажная химия» (договор №50034135 от 01.05.2018г.)

Необходимо отметить, что в период с момента начала действия вышеуказанных договоров (с 1 мая 2018г.) у ПАО «Нижнекамскнефтехим» отсутствовал утвержденный тариф на механическую очистку сточных вод. Вышеуказанный тариф был утвержден для ПАО «Нижнекамскнефтехим» 3 августа 2018 года Постановлением Государственного комитета РТ по тарифам от 03.08.2018г. №10-14/кс (зарегистрированным в Министерстве юстиций РТ 27.08.2018г.) в размере 4,77 руб. (без учета НДС) за 1 куб.м. сточных вод.

Порядок осуществления деятельности в сфере регулируемых тарифов и порядок установления цен (тарифов) в сфере водоснабжения, водоотведения установлены Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – Закон о водоснабжении и водоотведении), а также Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основными ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Правила регулирования цен).

В соответствии с ч.7 ст.31 Закона о водоснабжении и водоотведении к регулируемым видам деятельности в сфере водоотведения относятся:

- 1) водоотведение, в том числе очистка сточных вод, обращение с осадком сточных вод;
- 2) прием и транспортировка сточных вод;
- 3) подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения.

В соответствии с п.12 Правил регулирования цен, регулирование тарифов осуществляется органами регулирования тарифов в соответствии с принципами регулирования, предусмотренными Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», настоящим документом, Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406, а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п.19 Правил регулирования цен, в случае если регулируемая организация осуществляет свою деятельность с использованием нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения, она обязана вести учет по регулируемым видам деятельности, указанным в пункте 18 документа, раздельно по каждой системе.

Утвержденный уполномоченным органом тариф на механическую очистку сточных вод на период с 1 мая 2018 года по конец августа 2018 года для ПАО «Нижнекамскнефтехим» отсутствует.

При этом, дополнительные соглашения по изменению условий договоров, заключенных между ПАО «Нижнекамскнефтехим» и контрагентами, предметом которых является механическая очистка сточных вод, в части изменения стоимости (тарифа) указанной услуги, ПАО «Нижнекамскнефтехим» не представлены. Следовательно, даже после утверждения для ПАО «Нижнекамскнефтехим» соответствующего тарифа на механическую очистку сточных вод (утвержденный тариф ниже, чем установленный ПАО «Нижнекамскнефтехим» самостоятельно) изменения в действующие договоры не внесены.

В соответствии с ч.1 ст.10 Федерального закона от 26.07.2006г. №135-ФЗ «О защите конкуренции», запрещаются действия (бездействие) занимающего доминирующее положение хозяйствующего субъекта, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц либо неопределенного круга потребителей.

В соответствии с п.5 ст.5 Федерального закона «О защите конкуренции», доминирующим признается положение хозяйствующего субъекта – субъекта естественной монополии на товарном рынке, находящемся в состоянии естественной монополии.

субъект естественной монополии - хозяйствующий субъект, занятый производством (реализацией) товаров в условиях естественной монополии;

естественная монополия - состояние товарного рынка, при котором удовлетворение спроса на этом рынке эффективнее в отсутствие конкуренции в силу технологических особенностей производства (в связи с существенным понижением издержек производства на единицу товара по мере увеличения объема производства), а товары, производимые субъектами естественной монополии, не могут быть заменены в потреблении другими товарами, в связи с чем спрос на данном товарном рынке на товары, производимые субъектами естественных монополий, в меньшей степени зависит от изменения цены на этот товар, чем спрос на другие виды товаров.

В соответствии с ч.1 ст.4 Федерального закона от 17.08.1995г. №147-ФЗ «О естественных монополиях» деятельность по водоотведению относится к естественно-монопольным видам деятельности. Хозяйствующий субъект, предоставляющий услуги водоотведения, является субъектом естественной монополии.

Таким образом, ПАО «Нижнекамскнефтехим» является субъектом естественной монополии, и в силу прямого указания закона занимает доминирующее положение на соответствующем товарном рынке (часть 5 статьи 5 Федерального закона «О защите конкуренции»). Следовательно, деятельность ПАО «Нижнекамскнефтехим» подпадает под регулирование Федерального закона «О защите конкуренции» от 26.07.2006г. №135-ФЗ.

Следовательно, осуществление ПАО «Нижнекамскнефтехим» регулируемых видов деятельности (часть процесса водоотведения-механическая очистка сточных вод,) в отсутствие утвержденных уполномоченным органом цен (тарифов) имеет признаки нарушения п.10 ч.1 ст.10 Федерального закона от 26.07.2007г. №135-ФЗ «О защите конкуренции», в части нарушения установленного нормативными правовыми актами порядка ценообразования на услуги водоотведения.

2.2.Между ПАО «Нижнекамскнефтехим» и АО «Техноформ» заключен договор водоснабжения от 01.05.2018г. №50034154, согласно которому ПАО «Нижнекамскнефтехим» обязуется подавать АО «Техноформ» через присоединенную водопроводную сеть из системы водоснабжения химически очищенную воду. При этом, согласно п.3.1 договора цена на химочищенную воду составляет 59,8 руб. за 1 куб.м. воды (без НДС).

Аналогичные договоры (предметом которых является подача химочищенной воды) заключены со следующими контрагентами:

-ОАО «ТАИФ-НК» (договор №50034155 от 01.05.2018г.)

-ООО «Эластокам» (договор №50034156 от 01.05.2018г.)

Необходимо отметить, что в период с момента начала действия вышеуказанных договоров (с 1 мая 2018г.) у ПАО «Нижнекамскнефтехим» отсутствовал утвержденный тариф на поставку химочищенной воды. Вышеуказанный тариф был утвержден для ПАО «Нижнекамскнефтехим» с октября 2018 года Постановлением Государственного комитета РТ по тарифам от 07.09.2018 N 10-16/кс (опубликован 24.09.2018г., вступил в силу по истечении 10 дней с момента опубликования) «Об установлении тарифов на техническую воду (химически очищенную), транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод для ПАО «Нижнекамскнефтехим» в размере 44,15 руб. (без учета НДС) за 1 куб.м. воды. На 2019 год постановлением Государственного комитета РТ по тарифам от 07.12.2018г. №10-130/кс «Об установлении тарифов на техническую воду (химически очищенную) и очистку сточных вод для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2019-2021 годы» установлены следующие тарифы: в размере 44,15 руб. (без учета НДС) за 1 куб.м. воды (на первое полугодие 2019г.) и в размере 46,74 руб. (без учета НДС) за 1 куб.м. воды (на первое полугодие 2019г.)

В соответствии со ст.2 Закона о водоснабжении и водоотведении водоснабжение - водоподготовка, транспортировка и подача питьевой или технической воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения (холодное водоснабжение) или приготовление, транспортировка и подача горячей воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем горячего водоснабжения (горячее водоснабжение).

Водоподготовка - обработка воды, обеспечивающая ее использование в качестве питьевой или технической воды.

В соответствии с п.4 Правил регулирования цен, в систему регулируемых тарифов входят следующие виды тарифов:

а) в сфере холодного водоснабжения:

тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение);

тариф на техническую воду;

тариф на транспортировку воды;

тариф на подвоз воды (в случае обращения органов местного самоуправления, принявших решение о необходимости установления такого тарифа);

тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения.

Утвержденный уполномоченным органом тариф на водоснабжение (подача химочищенной воды) на 2018 год для ПАО «Нижнекамскнефтехим» отсутствует.

При этом, дополнительные соглашения по изменению условий договоров, заключенных между ПАО «Нижнекамскнефтехим» и контрагентами, предметом которых является подача химочищенной воды, в части изменения стоимости (тарифа) указанной услуги, ПАО «Нижнекамскнефтехим» не представлены. Следовательно, даже после утверждения для ПАО «Нижнекамскнефтехим» соответствующего тарифа на техническую воду-химочищенную

(утвержденный тариф ниже, чем установленный ПАО «Нижнекамскнефтехим» самостоятельно) изменения в действующие договоры не внесены.

В соответствии с ч.1 ст.4 Федерального закона от 17.08.1995г. №147-ФЗ «О естественных монополиях» деятельность по водоснабжению относится к естественно-монопольным видам деятельности. Хозяйствующий субъект, предоставляющий услуги водоснабжения, является субъектом естественной монополии.

Таким образом, ПАО «Нижнекамскнефтехим» является субъектом естественной монополии, и в силу прямого указания закона занимает доминирующее положение на соответствующем товарном рынке (часть 5 статьи 5 Федерального закона «О защите конкуренции»). Следовательно, деятельность ПАО «Нижнекамскнефтехим» подпадает под регулирование Федерального закона «О защите конкуренции» от 26.07.2006г. №135-ФЗ.

Следовательно, осуществление ПАО «Нижнекамскнефтехим» регулируемых видов деятельности (водоснабжение - подача химочищенной воды) в отсутствие утвержденных уполномоченным органом цен (тарифов) имеет признаки нарушения п.10 ч.1 ст.10 Федерального закона от 26.07.2007г. №135-ФЗ «О защите конкуренции», в части нарушения установленного нормативными правовыми актами порядка ценообразования на услуги водоснабжения.

3. ПАО «Нижнекамскнефтехим» является организацией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан. В соответствии с Постановлением Государственного Комитета РТ по тарифам от 05.12.2018 №3-6/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, в том числе, между ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ОАО «Сетевая компания» для данной организации установлен тариф на услуги передачи электрической энергии.

Таким образом, ПАО «Нижнекамскнефтехим» является субъектом розничного рынка электрической энергии. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации), ПАО «Нижнекамскнефтехим» обязано соблюдать порядок, способы и сроки опубликования информации в печатных изданиях, в которых в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти, а так же порядок, способы и сроки опубликования информации в средствах массовой информации.

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», пунктом 5.3.1.7. положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331, Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы в рамках своих полномочий осуществляют государственный контроль за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

В соответствии с пп.б и в п.12 Стандартов раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии (а именно, субъекты естественных монополий) раскрывают следующую информацию:

б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров, работ и услуг;

в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

операционные и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года;

отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.

В соответствии с пп.а п.16 Стандартов раскрытия информации, информация, указанная в подпункте "б" пункта 12 Стандартов, подлежит раскрытию территориальными сетевыми организациями и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее - сетевые организации) на официальных сайтах сетевых организаций или ином официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в печатных средствах массовой информации ежегодно, до 1 апреля.

В соответствии с п.19 Стандартов раскрытия информации, сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 12 настоящего документа, раскрывает информацию:

а) о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары, работы и услуги), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования

решения регулирующего органа об установлении тарифов;

б) о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов;

в) о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила технологического присоединения);

г) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ и услуг субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования, а также о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;

о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;

о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;

о техническом состоянии сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;

об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

д) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные по субъектам Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества:

поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;

заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;

аннулированных заявок на технологическое присоединение;

выполненных присоединений и присоединенной мощности;

е) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", с распределением по уровням напряжения;

ж) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;

з) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и (или) условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;

и) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты;

к) о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации;

л) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения такого договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;

м) об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну), включая:

перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования таких инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом). Под идентификатором инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинации таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта определяется субъектом рынков электрической энергии однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, и не подлежит изменению. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью формирует указанные перечни инвестиционных проектов с распределением на инвестиционные проекты, по результатам выполнения которых обеспечивается соответствие объектов электроэнергетики, на строительство (реконструкцию, модернизацию) которых направлена реализация указанных инвестиционных проектов, критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. N 41 "О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети", а также на иные инвестиционные проекты. Перечень и порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе с указанием целей и обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, включая сроки ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

план финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных нормативах цены;

план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо);

финансовый план субъекта рынков электрической энергии, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с первого года ее реализации с распределением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта рынков электрической энергии за предыдущий и текущий годы;

перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации (раскрывается организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью);

паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 настоящего документа;

значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации;

материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов);

программу научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);

копию решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 29 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики);

программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);

заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным;

заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р;

информацию о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств;

н) об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:

отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:

введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;

объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;

значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;

паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 настоящего документа, по состоянию на отчетную дату;

заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р;

о) о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:

о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов и аукционов);

о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов и аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок;

п) о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости, если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);

р) о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:

наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;

объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;

наименование и место нахождения центра питания;

с) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

т) об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя;

у) о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

При этом, для каждого подпункта п.19 Стандартов предусмотрены определенные сроки раскрытия информации.

21 мая 2019г. заместителем руководителя Татарстанского УФАС России Сергеем Вячеславовичем Павловым в присутствии сотрудников отдела антимонопольного контроля был проведен осмотр Интернет – сайта ОАО «Нижнекамскнефтехим» (<http://www.nknh.ru/>), а также сайта Интерфакс «Центр раскрытия корпоративной информации» (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=197>) и установлено, что на вышеуказанных сайтах организации отсутствует информация, которая в соответствии со Стандартами раскрытия информации должна быть отражена на официальном сайте общества, а именно:

-информация по п.з п.19 Стандартов раскрытия информации, в части, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров.

-информация по п.к п.19 Стандартов раскрытия, а именно, информация о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации.

-информация по п.м п.19 Стандартов раскрытия, а именно, об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы)), и обосновывающих ее материалах.

-информация по п.н п.19 Стандартов раскрытия, а именно об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах.

-информация по п.о п.19 Стандартов раскрытия, а именно о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.

-информация по п.т п.19 Стандартов раскрытия, а именно, об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.

По результатам проведенного осмотра составлен соответствующий акт.

Таким образом, отсутствие на официальном сайте ПАО «Нижнекамскнефтехим» информации, подлежащей раскрытию, в соответствии со Стандартами раскрытия информации, свидетельствует о наличии признаков правонарушения, предусмотренного статьей 9.15 КоАП РФ.

4.В соответствии с п.8(3) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила технологического присоединения) заявителя, указанные в пунктах 12(1), 13 и 14 настоящих Правил, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно вправе направлять заявку и прилагаемые документы посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации.

Подача заявок и документов в электронной форме осуществляется заявителем с использованием идентификатора и пароля, выданных посредством сайта сетевой организации в порядке, установленном сетевой организацией. Информация о порядке выдачи и использования идентификатора и пароля размещается на сайте сетевой организации.

Для получения идентификатора и пароля заявитель проходит процедуру регистрации на указанном сайте с использованием страхового номера индивидуального лицевого счета заявителя - для физических лиц, основного государственного регистрационного номера индивидуального предпринимателя и идентификационного номера налогоплательщика - для индивидуальных предпринимателей, основного государственного регистрационного номера и идентификационного номера налогоплательщика - для юридических лиц.

Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Сетевая организация обязана обеспечить принятие в электронном виде заявок и прилагаемых документов от заявителей (в том числе возможность бесплатного получения заявителями идентификатора и пароля) и возможность получения заявителем сведений об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также о составлении и подписании документов о технологическом присоединении, на своем официальном сайте или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, в режиме реального времени без использования программного обеспечения, установка которого на технические средства потребителя требует заключения лицензионного или иного соглашения с правообладателем программного обеспечения, предусматривающего взимание с потребителя платы, и без использования специальных аппаратных средств.

Инспекцией Татарстанского УФАС России установлено, что ПАО «Нижнекамскнефтехим» является сетевой организацией, занимает доминирующее положение на локальном рынке услуг по передаче электрической энергии, географические границы которого определены (ограничены) территорией, охваченной сетями ПАО «Нижнекамскнефтехим».

По результатам осмотра сайта ПАО «Нижнекамскнефтехим» установлено отсутствие возможности принятия в электронном виде заявок и прилагаемых документов от заявителей (в том числе возможность бесплатного получения заявителями идентификатора и пароля) и возможность получения заявителем сведений об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Локальный рынок услуг по передаче электрической энергии, географические границы которого определены (ограничены) территорией, охваченной сетями ПАО «Нижнекамскнефтехим», в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» находится в состоянии естественной монополии, а ПАО «Нижнекамскнефтехим», осуществляя на данном товарном рынке деятельность по передаче электрической энергии, является субъектом естественной монополии.

Согласно п. 8 ч.1 ст. 10 Федерального закона «О защите конкуренции» от 26.07.2006 N 135-ФЗ, запрещаются действия (бездействие) занимающего доминирующее положение хозяйствующего субъекта, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц (хозяйствующих субъектов) в сфере предпринимательской деятельности либо неопределенного круга потребителей, в том числе создание дискриминационных условий.

Согласно п.8 ч.1 ст. 4 ФЗ № 135-ФЗ, дискриминационные условия - условия доступа на товарный рынок, условия производства, обмена, потребления, приобретения, продажи, иной передачи товара, при которых хозяйствующий субъект или несколько хозяйствующих субъектов поставлены в неравное положение по сравнению с другим хозяйствующим субъектом или другими хозяйствующими субъектами.

В соответствии с частью 1 статьи 39.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» в целях пресечения действий (бездействия), которые приводят или могут привести к недопущению, ограничению, устранению конкуренции и (или) ущемлению интересов других лиц (хозяйствующих субъектов) в сфере предпринимательской деятельности либо ущемлению интересов неопределенного круга потребителей, антимонопольный орган выдает хозяйствующему субъекту, федеральному органу исполнительной власти, органу государственной власти субъекта Российской Федерации, органу местного самоуправления, иным осуществляющим функции указанных органов органу или организации, участвующей в предоставлении государственных или муниципальных услуг, государственному внебюджетному фонду предупреждение в письменной форме о прекращении действий (бездействия), об отмене или изменении актов, которые содержат признаки нарушения антимонопольного законодательства, либо об устранении причин и условий, способствовавших возникновению такого нарушения, и о принятии мер по устранению последствий такого нарушения.

Предупреждение выдается лицам, указанным в части 1 настоящей статьи, в случае выявления признаков нарушения пунктов 3, 5, 6 и 8 части 1 статьи 10, статей 14.1, 14.2, 14.3, 14.7, 14.8 и 15 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции». Принятие антимонопольным органом решения о возбуждении дела о нарушении пунктов 3, 5, 6 и 8 части 1 статьи 10, статей 14.1, 14.2, 14.3, 14.7, 14.8 и 15 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» без вынесения предупреждения и до завершения срока его выполнения не допускается.

Действия ПАО «Нижнекамскнефтехим» по неисполнению требований пункта 8(3) Правил технологического присоединения, создают неравные условия для абонентов для обращения в сетевую организацию с целью подключения объектов к сетям.

Таким образом, в действиях ПАО «Нижнекамскнефтехим» содержатся признаки нарушения пункта 8 части 1 статьи 10 Федерального закона «О защите конкуренции» от 26.07.2006 N 135-ФЗ.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ:

В ходе плановой документарной и выездной проверки, проведенной в отношении ПАО «Нижнекамскнефтехим», выявлены следующие признаки нарушения:

1.В действиях ПАО «Нижнекамскнефтехим», в части экономически, технологически и иным образом не обоснованном установлении различных цен на полистирол производства ПАО «Нижнекамскнефтехим», имеются признаки нарушения пункта 6 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006г. №135-ФЗ «О защите конкуренции».

2.В действиях ПАО «Нижнекамскнефтехим», в части осуществления регулируемых видов деятельности (водоснабжение, водоотведение) в отсутствие утвержденных уполномоченным органом цен (тарифов) имеются признаки нарушения п.10 ч.1 ст.10 Федерального закона от 26.07.2007г. №135-ФЗ «О защите конкуренции».

3.В действиях ПАО «Нижнекамскнефтехим», в части нарушения стандартов раскрытия информации субъектами рынка электрической энергии, содержатся признаки правонарушения, предусмотренного статьей 9.15 КоАП РФ.

4.В действиях ПАО «Нижнекамскнефтехим» содержатся признаки нарушения пункта 8 части 1 статьи 10 Федерального закона «О защите конкуренции» от 26.07.2006 N 135-ФЗ.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» в течение пятнадцати дней с момента получения акта проверки необходимо представить в Управление Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан письменные пояснения по обстоятельствам, изложенным в акте проверки с приложением подтверждающих документов.

Запись в журнале учета проверок юридического лица внесена.

(подпись проверяющего) (подпись уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального

предпринимателя, его уполномоченного

представителя)

Руководитель инспекции <...>

Члены инспекции <...>

<...>

<...>

<...>

Акт составлен в 2-х экземплярах на ___ листах.

С актом проверки ознакомлен, 2-ой экземпляр акта

на ___ листах получен: _____/_____

(подпись, уполномоченного представителя юридического лица, должность, Ф.И.О.