

УТВЕРЖДЕН

Годовым общим собранием акционеров
ОАО «Газпром нефтехим Салават»
Протокол от «27» июня 2016 г. № 49

Предварительно утвержден
Генеральным директором Управляющей
организации ОАО «Газпром нефтехим
Салават» - ООО «Газпром переработка»
Решение от «25» мая 2016 г. № Б/н

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**Открытого акционерного общества
«Газпром нефтехим Салават»
за 2015 год**

г. Салават, 2016 год

Оглавление

1. Положение Общества в отрасли.	3
2. Приоритетные направления деятельности Общества.	3
3. Информация об объеме каждого из использованных ОАО «Газпром нефтехим Салават» в 2015 году видов энергетических ресурсов.	5
4. Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности Общества.	5
5. Перспективы развития Общества в 2016 году.	10
6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «Газпром нефтехим Салават».....	11
7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.	12
8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых крупными сделками.	23
9. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	24
10. Состав Совета директоров ОАО «Газпром нефтехим Салават».	25
11. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества и членах коллегиального исполнительного органа Общества.	25
12. Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов.	31
13. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления.	32
14. Дополнительная информация для акционеров.....	32

1. Положение Общества в отрасли.

ОАО «Газпром нефтехим Салават» является одним из основных центров нефтеперерабатывающей промышленности России, осуществляет производство и реализацию продукции нефтепереработки, нефтехимии и минеральных удобрений. Компания выпускает свыше 70 наименований продукции. Продукция поставляется внутренним и внешним потребителям.

ОАО «Газпром нефтехим Салават» входит в число ведущих предприятий топливно-энергетического комплекса страны и является одним из крупнейших производителей нефтехимической продукции в РФ.

2. Приоритетные направления деятельности Общества.

Анализ рынка нефтепереработки показал, что нефтеперерабатывающая отрасль России в настоящее время характеризуется большими затратами на сырье, энергоресурсы и при этом низкой производительностью труда, использованием устаревших технологий, изношенностью оборудования.

В результате предприятия нефтеперерабатывающей отрасли России имеют низкую глубину переработки нефти – около 72% против 85-95% на НПЗ развитых стран, а также низкий уровень выхода светлых нефтепродуктов – 58%. Кроме того, наблюдается дефицит мощностей вторичных процессов переработки нефти. Недостаточно представлены такие прогрессивные процессы вторичной переработки нефти, как каталитический крекинг, гидрокрекинг, изомеризация и алкилирование.

В результате, нефтеперерабатывающие предприятия России значительно уступают западным предприятиям по объемам производства нефтепродуктов, их качеству и ассортименту. Как следствие, российские производители по заниженным ценам экспортируют относительно дешевые нефтепродукты, прошедшие только первичную переработку, а страны-импортеры используют их как сырье для дальнейшей глубокой переработки. Объем экспорта нефти существенно превышает объем экспорта нефтепродуктов. Такое соотношение экспорта нефти и нефтепродуктов нерационально с экономической и коммерческой точек зрения, и многие нефтедобывающие страны отходят от подобной практики.

Разработанная Энергетическая стратегия России до 2035 г. ставит перед предприятиями нефтеперерабатывающей отрасли задачу модернизации и развития, что позволит обеспечить: повышение глубины переработки нефти до 90% с производством моторных топлив высших экологических классов; повышение выхода светлых нефтепродуктов до 73 – 74%.

Решение поставленной задачи будет достигнуто за счет:

- завершения модернизации и дальнейшей оптимизации мощностей нефтеперерабатывающих производств;
- стимулирования повышения качественных, включая экологических, характеристик моторных топлив;

– развитие отечественных технологий глубокой переработки «тяжелой» нефти;

– стимулирование технических мероприятий, направленных на увеличение числа процессов глубокой переработки нефтяных остатков на отечественных НПЗ.

Стратегия развития ОАО «Газпром нефтехим Салават» согласована с целями, которые определены в Энергетической стратегии России до 2035 г., а также учитывает изменения, складывающиеся на мировом и российском рынке нефтехимии и нефтепереработки, и изменения, произошедшие в политической и социально-экономической жизни России и мира.

Стратегическими целями ОАО «Газпром нефтехим Салават» являются:

– синхронизация увеличения добычи жидких углеводородов и переработки в рамках Группы Газпром;

– увеличение EBITDA при переработке нефти и газового конденсата.

Основными факторами повышения эффективности деятельности предприятия являются:

– рост глубины переработки нефти до 88%;

– увеличение выхода светлых нефтепродуктов до 78% за счет строительства установки каталитического крекинга мощностью 1,1 млн. т., а также модернизации облагораживающих мощностей, строительство новых установок по алкилированию и изомеризации;

– прогноз увеличения спроса в мире на моторные топлива;

– выход на новые рынки производимой продукции в нефтехимической отрасли за счет строительства производства акриловой кислоты;

– использование стратегического преимущества по переработке сырья группы компаний Газпром;

– строительство на базе Ново-Салаватской ТЭЦ новой парогазовой установки ПГУ-410Т, которая позволит повысить эффективность выработки тепловой и электрической энергии и обеспечит ОАО «Газпром нефтехим Салават» необходимыми мощностями для работы новых производств.

С учетом этого, одной из основных задач перед ОАО «Газпром нефтехим Салават» на 2016 год является ввод новых установок, а также модернизация существующих производств, запланированных к вводу в 2016 году, согласно инвестиционной программы развития Общества.

Кроме того, приоритетной задачей перед ОАО «Газпром нефтехим Салават» является соблюдение графиков реализации инвестиционных проектов развития в соответствии с обязательствами четырехстороннего соглашения, таких как: строительство комплекса каталитического крекинга, установки алкилирования.

Немаловажной задачей для ОАО «Газпром нефтехим Салават» является соблюдение графиков реализации сопутствующих проектов четырехстороннего соглашения, таких как: производства серы, установки переработки пропан-пропиленовой фракции, установки производства водорода и прочих проектов.

**3. Информация об объеме каждого из использованных
ОАО «Газпром нефтехим Салават» в 2015 году видов энергетических
ресурсов.**

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	6 843 196	гкал	5 543 603
Электрическая энергия	1 240 889	тыс. кВт.ч	3 271 862
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	19 680	л.	495
Топливо дизельное	85 461	л.	2 148
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	506 195	тыс м. куб.	2 082 340
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое	-	-	-

**4. Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности
Общества**

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Газпром нефтехим Салават», состоявшемся 23.12.2013 (Протокол от 26.12.2013 № 33) утвержден Устав ОАО «Газпром нефтехим Салават» в новой редакции, согласно которому Совет директоров Общества не предусмотрен.

Основные итоги деятельности ОАО «Газпром нефтехим Салават»

В 2015 году Обществом произведено продукции и оказано услуг без учета транспортных расходов и таможенных пошлин на общую сумму 135,9 млрд. руб. Годовое значение показателя индекса производства составило 86,8%, что ниже на 21,3 % по сравнению с 2014 годом. Снижение показателя в 2015 году по сравнению с 2014 годом обусловлено уменьшением объемов переработки сырья и, как следствие, снижением объемов выработанной продукции.

Общий объём переработанного углеводородного сырья составил 6 450 тыс. тн, что на 1 818 тыс. тн ниже аналогичного периода прошлого года. Доля переработки нефти в общем объеме составила 37,3% (или 2 406 тыс. тн), что ниже по сравнению с 2014 годом на 42,6% (или 2 917 тыс. тн).

При этом нефть поставлялась и перерабатывалась с западно-сибирского месторождения. Основные поставщики нефти: ООО «Газ-ойл трейдинг» (доля от общей поставки сырья составляет 41,5%), ПАО «Газпром нефть», «Шелл-Трейдинг Рапша Би Ви» и ПАО «Газпром». Газовый конденсат поставлялся ПАО «Газпром» (ресурсы, производимые дочерними предприятиями ООО

«Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром переработка» - Сургутский ЗСК, ООО «Газпром трансгаз Краснодар»), ООО «Сервиснефтегаз» (ресурсы, производимые ООО «Газпром добыча Оренбург»). Смесь нефтегазоконденсатную поставляло ООО «Битум» (ресурсы, производимые ООО «Битум»).

Договоры на поставку нефтяного сырья являются долгосрочными, что гарантирует удовлетворение потребности Общества в сырьевых ресурсах необходимого качества в полном объеме.

За анализируемый период выработано: автобензина 781 тыс. тн (+11,1% к 2014 году); дистиллята газового конденсата 753 тыс. тн (-6,4% к 2014 году); дизельного и судового маловязкого топлива 2 106 тыс. тн (-20,6%); мазута топочного 915 тыс. тн (-44,8%); товарного топлива нефтяного АВТ 590 тыс. тн (-43,7%); этилена 286 тыс. тн (-2,8%); бутиловых спиртов 115 тыс. тн (+21,3%); карбамида 484 тыс. тн (-9,6%).

Итоги деятельности ОАО «Газпром нефтехим Салават» характеризуются следующими финансовыми результатами, млрд. руб.:

Наименование	2014 факт	2015 факт	отклонение
Выручка	190,6	158,1	-32,5
ЕВИТДА	16,1	18,2	+2,1
Прибыль от продаж	7,8	8,8	+1
Чистая прибыль	-18,7	-8,6	+10,1

Выручка ОАО «Газпром нефтехим Салават» в соответствии с Отчетом о финансовых результатах за 2015 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 17% (с 190,6 млрд. руб. до 158,1 млрд. руб.), в первую очередь, за счет сокращения объемов переработки нефтяного сырья на 22% (или на 1,8 млн. тн) ввиду неэффективности переработки нефти.

Тем не менее, прибыль от продаж характеризуется положительной динамикой в 2015 году по сравнению с 2014 годом. Основными положительными и отрицательными факторами, повлиявшими на данный показатель, являются:

- снижение коммерческих расходов на 1 руб. реализованной продукции, работ, услуг на 11,8% (с 25,7% до 13,9%) за счет: снижения объемов реализации на экспорт (доля экспорта в выручке в 2015 году составила 53,8%, в 2014 году 61,9%); переориентации рынков сбыта темных нефтепродуктов на Ближнее зарубежье; снижения таможенной пошлины на светлые нефтепродукты;

- увеличение доли выработки и реализации светлых нефтепродуктов, производства и реализации высокомаржинального продукта (бензин Премиум EURO-95 вид 3 кл.5), оптимизации условий реализации;

- рост затрат на 1 руб. реализованной продукции, работ, услуг на 10,3% в результате роста расходов на сырье для производства, научно-исследовательские разработки, страхование, юридические и аудиторские услуги, командировочные расходы, амортизацию, услуги по переработке сырья, расходы на энергоресурсы, материалы на комплектацию, ремонт, заработную плату и страховой взнос, налоги и другие.

Финансовый результат за 2015 год по сравнению с 2014 годом улучшился на 10,1 млрд. рублей за счет снижения убытка, образовавшегося в результате негативного влияния отрицательных курсовых разниц по кредитам в иностранной валюте, доля которых была в течение 2015 года максимально реструктуризирована в сторону уменьшения.

Активы Общества по состоянию на 31.12.2015 года составили 149,1 млрд. руб., что на 11,7 млрд. руб. (на 8,5%) выше аналогичного показателя 2014 года.

В полном объеме и строго в соответствии со сроками, установленными законодательством, исполнялись обязательства по уплате налогов, сборов, страховых взносов и обязательных платежей.

Всего уплачено таможенных пошлин и сборов 9 075 млн. руб., в том числе по экспортным операциям 9 024 млн. руб., по импортным таможенным пошлинам 51 млн. руб.

Перечислено налогов, страховых взносов и обязательных платежей в бюджеты всех уровней 12 742 млн. руб., в том числе: в бюджет РФ 3 417 млн. руб. (возвращено налогов из бюджета 9 229 млн. руб.); в бюджет РБ 9 068 млн. руб. (возвращено налогов из бюджета 3 518 млн. руб.); в местный бюджет 257 млн. руб.

Среднесписочная численность работающих предприятия за 2015 год составила 7 828 человек. Снижение на 440 человек по сравнению с 2014 годом произошло за счет перевода работников в АО «СХЗ». Средняя заработная плата за 2015 год составила 49 819 рублей, что на 6 568 руб. / мес. выше аналогичного периода прошлого года в связи с индексацией тарифных ставок и окладов на 6,7% с 01.06.2015 г. и вводом программы непрерывного развития компетенции для работников основных производств.

В соответствии с коллективным договором между работниками и работодателем ОАО «Газпром нефтехим Салават» на социальное обеспечение работников и членов их семей, а также пенсионеров Общества, в 2015 году было выделено 213 млн. рублей. В том числе на материальную помощь неработающим пенсионерам Общества – 78,6 млн. рублей.

В течение 2015 года оказана благотворительная помощь различным бюджетным, общественным и спортивным организациям на общую сумму 44 млн. руб.

В 2015 году финансирование и освоение капитальных вложений ОАО «Газпром нефтехим Салават» в основном было направлено на реализацию приоритетных долгосрочных инвестиционных проектов, а также на завершение строительства и ввод в эксплуатацию следующих объектов:

- Реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива ГО-2 Л-24-6. II этап;

- Строительство АУТН темных нефтепродуктов;

- Модернизация реакторного оборудования производства ЭП-300;

- Замена теплообменных аппаратов Т-6, Т-7/1,2,3;

- Реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6.

Узел ввода присадок в дизельное топливо;

- Замена компрессора на установке гидроочистки газового конденсата ГО-4;
- Монтаж трубопровода сбора газов с установок НПЗ и подачи в линию ШФЛУ.

По утвержденному плану капитальных вложений в 2015 году достигнуты следующие показатели:

- фактическое финансирование капитальных вложений составило 20 949,1 млн. руб. с НДС;
- фактическое освоение капитальных вложений составило 15 321,8 млн. руб. без НДС;
- фактический ввод в действие основных фондов составил 8 192,2 млн. руб. без НДС.

Основные итоги деятельности ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в части строительства):

Инвестиционные проекты, завершённые в 2015 году:

- Реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива ГО-2 Л-24-6. II этап. Цели проекта: обеспечение получения дизельного топлива, соответствующего требованиям технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», получение дизельного топлива с содержанием серы не более 10 ppm. Реконструкция установки ГО-2 Л-24-6 позволила перейти на производство товарных продуктов более экологичных классов;

- Строительство АУТН темных нефтепродуктов. Цели проекта: обеспечение бесперебойной отгрузки темных нефтепродуктов; вывод из эксплуатации физически изношенного и морально устаревшего оборудования; внедрение системы автоматического учета отгружаемой продукции; повышение надежности и безопасности эксплуатации оборудования;

- Модернизация реакторного оборудования производства ЭП-300. Цели проекта: увеличение мощности производства, обеспечение возможности переработки нефти и ШФЛУ, увеличение выхода этилена до 340 тыс. тонн в год, обеспечение эффективной и безаварийной работы;

- Замена теплообменных аппаратов Т-6, Т-7/1,2,3. Цель проекта: замена физически изношенных и морально устаревших сырьевых теплообменников установки гидроочистки газового конденсата ГО-4 с целью обеспечения необходимых показателей процесса гидроочистки;

- Реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6. Узел ввода присадок в дизельное топливо. Цели проекта: обеспечение приема, хранения и дозирования присадок к топливам; смешение и откачка сверхмалосернистого дизельного топлива;

- Замена компрессора на установке гидроочистки газового конденсата ГО-4. Цели проекта: повышение эффективности производства; замена морально и физически устаревшей, не удовлетворяющей по отдельным техническим параметрам компрессорной установки;

- Монтаж трубопровода сбора газов с установок НПЗ и подачи в линию ШФЛУ. Цели проекта: повышение эффективности работы производства; сокращение объемов закупок широкой фракции легких углеводородов за счет использования углеводородного газа с установок НПЗ.

**Основные показатели производственно-хозяйственной деятельности
ОАО «Газпром нефтехим Салават» за период 2009-2014 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Период					
		2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	Основные производственные показатели						
1.1	Переработка нефтяного сырья, тыс. тонн	6 607	6 492	6 747	7 415	8 269	6 450
1.2	Общий объем производства товарной продукции и услуг, млн. руб.	85 057	110 766	111 425	121 146	143 692	135 882
1.3	Доля собственного сырья, %	100,0	100,0	100,0	100,0	98,3	100
1.4	Капитальные вложение (финансирование), млн. руб.	6 309	17 561	17 103	22 643	28 283	20 949
1.5	Капитальные вложение (освоение), млн. руб.	3 596	6 373	16 651	9 985	14 548	15 322
2	Основные финансовые показатели						
2.1	Активы, млн. руб.	73 418	87 249	111 513	117 777	137 381	149 088
2.2	Выручка, млн. руб.	110 940	147 832	153 626	167 222	190 634	158 101
2.3	Экспорт, млн. долл.	2 516	3 829	3 580	3 658	3 205	1 389
2.4	Доля экспорта в общем объеме реализации, %	68,9	75,9	72,95	69,4	61,9	53,8
2.5	Прибыль от продаж, млн. руб.	8 417	10 275	1 787	2 591	7 766	8 824
2.6	Прибыль до налогообложения, млн. руб.	4 072	5 225	547	2 035	-19 017	-8 512
2.7	Текущий налог на прибыль, млн. руб.	253	752	-	-409	-3 174	-2 129
2.8	Чистая прибыль, млн. руб.	2 867	4 085	127	1 892	-18 658	-8 632
3	Уплата налогов, сборов, страховых взносов и обязательных платежей						
3.1	Налоги и сборы, таможенные платежи, всего, млн. руб.	14 379	22 919	22 309	23 754	33 015	9 071
3.1.1	Налоги и сборы, млн. руб.	-4 000	-5 015	-6 491	-7 640	-3 182	-4*

3.1.2	Таможенные платежи, млн. руб.	18 379	27 934	28 800	31 394	36 197	9 075
4	Социальные показатели						
4.1	Среднесписочная численность персонала, чел.	11 039	6 501	6 776	7 045	8 268	7 828
4.2	Среднемесячная заработная плата, руб.	27 069	32 925	36 684	38 152	43 252	49 819
4.3	Благотворительная и спонсорская помощь, млн. руб.	178	414	359	18	22	44

* в т.ч. возвращено НДС - 9 083 млн. руб.

5. Перспективы развития Общества в 2016 году.

Инвестиционной программой Общества предусмотрена реализация следующих инвестиционных проектов, касающихся организации нового производства и расширения производительности:

- Строительство установки изомеризации. Проектная мощность 434 тыс.т/год. Назначение - получение высокооктанового компонента бензина - изомеризата, не содержащего серу, бензол, ароматические и непредельные углеводороды, необходимого для получения (в смеси с другими компонентами бензинового фонда) товарного бензина, удовлетворяющего требованиям технического регламента. В настоящее время получено положительное заключение Главгосэкспертизы и разрешение на строительство, выполняется рабочее проектирование, поставка оборудования и строительно-монтажные работы. Срок завершения строительства – 2016 год.

- Строительство комплекса каталитического крекинга вакуумного газойля. Проектная мощность 1 095 тыс.т/год. Назначение – переработка вакуумного газойля первичной перегонки нефти с получением высокооктанового компонента товарных бензинов, отвечающих требованиям технического регламента. В настоящее время получено положительное заключение Главгосэкспертизы и разрешение на строительство, выполняется рабочее проектирование, поставка оборудования и строительно-монтажные работы. Ориентировочный срок завершения строительства – 2017 год.

- Строительство установки алкилирования. Установка алкилирования предназначена для производства высокооктанового компонента бензина - алкилата, что позволит увеличить выработку бензинов классов Евро-4, 5. В настоящее время осуществляется выбор технологии и лицензиара. Ориентировочный срок завершения строительства – 2019 год.

- Строительство установки производства водорода. Проект направлен на обеспечение водородом процессов гидрооблагораживания. В настоящее время получено положительное заключение Главгосэкспертизы и разрешение на строительство, выполняется рабочее проектирование, поставка оборудования и строительно-монтажные работы. Ориентировочный срок завершения строительства – 2017 год.

- Строительство установки обезвреживания сульфидно-щелочных стоков. Назначение – глубокая нейтрализация и очистка стоков технологических производств ОАО «Газпром нефтехим Салават» до экологически безопасного уровня. В настоящее время получено положительное заключение Главгосэкспертизы и разрешение на строительство, завершается разработка рабочей документации, проводится закупка оборудования и материалов, выполняются строительно-монтажные работы. Срок завершения строительства – 2016 год.

6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Наименование показателя	Отчетный период, за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям Общества					
	2010 год	9 мес. 2011 года	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
Категория акций	обыкновенные	обыкновенные	обыкновенные	обыкновенные	обыкновенные	обыкновенные
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям в расчете на одну акцию Общества, руб.	46,37	30,82	94,70	На годовом общем собрании акционеров по результатам 2012 финансового года принято решение прибыль не распределять, дивиденды не выплачивать (не объявлять)	На годовом общем собрании акционеров по результатам 2013 финансового года принято решение прибыль не распределять, дивиденды не выплачивать (не объявлять)	На годовом общем собрании акционеров по результатам 2014 финансового года принято решение прибыль не распределять, дивиденды не выплачивать (не объявлять)
Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям, руб.	860 202 960,87	571 737 228	1 756 765 589,7	-	-	-
Наименование органа управления Общества, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям Общества	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров
Дата проведения собрания (заседания) органа	28.06.2011 протокол от 01.07.2011 № 28	02.09.2011 / протокол от 05.09.2011 № 29	29.06.2012/ протокол от 02.07.2012 № 30	28.06.2013 протокол от 28.06.2013 № 32	30.06.2014 протокол от 30.06.2014 № 37	30.06.2015 Протокол от 30.06.2015 № 42

управления Общества дата и номер протокола собрания (заседания)						
Срок/форма выплаты объявленных дивидендов	27.08.2011/ денежные средства	02.10.2011/ денежные средства	28.08.2012/ денежные средства	-	-	-
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Общества	857 961 238	569 382 087	1 752 335 422	-	-	-
Причины невплаты или выплаты не в полном объеме объявленных дивидендов	обязательство по выплате дивидендов по акциям Общества исполнено, кроме нижеперечисленных случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении своих данных.					

7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.

1. Отраслевые риски.

Основными видами риска для деятельности Общества выступают:

- риск резкого колебания цен на нефть;
- сокращение спроса на нефтепродукты определенных спецификаций в связи с изменениями (повышением) требований к качественным и экологическим характеристикам продуктов;
- процесс замещения отдельных продуктов альтернативными видами в силу более высокой эффективности их использования.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. На предприятии функционирует система бизнес-планирования, которая в своей основе имеет сценарный подход при определении ключевых показателей деятельности Компании в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение издержек, в том числе, за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ.

Отрасль минеральных удобрений характеризуется тем, что конкурентоспособность компаний в значительной степени определяется доступностью и эффективностью использования сырья и доставки продукции конечным потребителям. Также особенностью производства минеральных удобрений являются взаимосвязь с конъюнктурой мирового рынка и сезонность спроса на эту продукцию, как на внутреннем рынке, так и за рубежом.

Мировой рынок минеральных удобрений отличается высоким уровнем конкуренции, а цены на удобрения изменяются под влиянием спроса и предложения. На спрос оказывают влияния такие факторы, как рост численности населения, площадь возделываемых земель, интенсивность внесения удобрений, особенности сельскохозяйственного производства и государственной политики в области сельского хозяйства. А на уровень предложения оказывает влияние ввод в действие новых мощностей, закрытие нерентабельных предприятий, остановка на техобслуживание.

В среднесрочной перспективе на мировом рынке минеральных удобрений ожидается обострение конкуренции в связи с вводом новых мощностей. Наибольшую угрозу с точки зрения конкурентоспособности представляют предприятия-производители азотных удобрений, работающие в Саудовской Аравии, Омане, Алжире, Катаре, так как они постоянно наращивают имеющиеся мощности, и имеют источники дешевого сырья. Также, будет возрастать давление со стороны ряда производителей фосфорных удобрений, основные мощности, по производству которых располагаются в Марокко, Китае, Тунисе, Иордании, США. Рост производственных мощностей может отрицательно повлиять на баланс спроса и предложения. Также возможной угрозой со стороны внешнего рынка является наличие различных торговых барьеров, таких как антидемпинговые пошлины, тарифы и квоты. В силу наличия этих барьеров предприятие повышает цену своей продукции до уровня цен, устанавливаемых местными производителями, что снижает конкурентные преимущества продукции.

В связи с введением Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами санкций против Российской Федерации и ряда российских компаний, Эмитент подвержен дополнительным рискам, которые обусловлены:

- возможным ужесточением санкционного режима;
- возможным расширительным толкованием санкций контрагентами и иными лицами и, как следствие, применением действующих санкций к незапрещенным сделкам и операциям.

Для уменьшения влияния рисков, связанных с введением Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами санкций в части запрета на поставку ОАО «Газпром нефтехим Салават» определенного оборудования и технологий, Эмитент осуществляет программы импортозамещения и локализации товаров, работ и услуг, с целью создания альтернатив ко всем позициям импортного производства.

Все отраслевые риски являются внешними и их исключение невозможно в принципе, только уменьшение.

Перспектива возникновения отраслевых рисков для Общества обусловлена, в первую очередь, колебаниями сырьевых рынков и колебаниями

на фондовых рынках. Ухудшение общей ситуации в отрасли, а также ухудшение положения Общества в отрасли может явиться результатом снижения платежеспособного спроса на продукцию нефтехимии на внутреннем и внешнем рынке.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги и энергоресурсы, потребляемые Обществом, способны изменить положение Общества как в позитивном, так и в негативном направлении.

Негативная макроэкономическая ситуация и финансовая нестабильность продолжают оказывать влияние на нефтехимическую отрасль и в частности на ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Влияние изменения цен на сырье, услуги и энергоресурсы, потребляемые Обществом:

- увеличение затрат на приобретение сырья, услуг, энергоресурсов;
- кратковременное (1-2 месяца) снижение эффективности реализации продукции.

Основной риск рынка сырья связан с более быстрым ростом цен на нефтяное и нефтехимическое сырье по сравнению с продуктами переработки, что отражается на рентабельности продаж и экономических результатах деятельности Общества в целом.

Изменение цен на продукцию Общества, как на внутреннем, так и на внешнем рынке может повлиять на результаты производственно-хозяйственной деятельности Общества в краткосрочном периоде.

Барьеры вступления в отрасль в стране достаточно высоки. В силу этого, возможность появления новых конкурентов в ближайший период времени достаточно низкая. В данном вопросе целесообразнее говорить об усилении конкуренции между существующими игроками рынка, особенно принимая во внимание возрастающую тенденцию консолидации нефтехимических предприятий.

В силу значительной доли экспорта в отгрузках Общества, не стоит оставлять без внимания и мировой рынок.

Нефтехимия является одной из наиболее динамичных отраслей промышленности, особенно в развивающихся странах, таких как Китай, Южная Корея, Малайзия, Саудовская Аравия, Иран, Катар, Кувейт и некоторых других, что отражается в строительстве новых и наращивании имеющихся производственных мощностей. Таким образом, в перспективе возможно будет говорить об усилении конкуренции со стороны стран импортеров продукции, аналогичной продукции, выпускаемой Обществом.

Со стороны внешнего рынка существует также возможная угроза для экспортной деятельности Общества, реализуемая путем введения

протекционистских пошлин на ввоз продукции ОАО «Газпром нефтехим Салават».

2. Страновые и региональные риски.

Регион, в котором Общество осуществляет основную деятельность – Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Салават. Город расположен в южной части Уральского региона, в непосредственной близости от крупных промышленных центров Республики Башкортостан – городов Уфа и Стерлитамак.

Общество является одним из крупнейших налогоплательщиков Республики Башкортостан.

Учитывая, что Общество не испытывает однозначной сырьевой зависимости от других предприятий Республики, представляется, что, в случае изменений ситуации в регионе, финансово-хозяйственная деятельность Общества и его положение не подвергнется каким-либо отрицательным изменениям. В случае отрицательного влияния ситуации в регионе Общество планирует диверсифицировать сырьевую и клиентскую базу по территориальному признаку.

Республика Башкортостан является регионом со стабильной социальной и экономической ситуацией. Риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок практически отсутствуют.

Республика характеризуется благоприятным климатом, отсутствием сейсмической активности, поэтому риски, связанные с географическим расположением региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, могут быть признаны минимальными.

Общество обеспечено доступом к железнодорожному и трубопроводному транспорту. Учитывая уровень развития транспортной инфраструктуры, риски прекращения транспортного сообщения в связи с труднодоступностью и удаленностью отсутствуют.

Удобство расположения, близость к многочисленным потребителям продукции позволяет отгружать продукцию железнодорожным, трубопроводным и автомобильным транспортом. Кроме того, Общество обеспечено квалифицированными кадрами.

3. Риски, связанные с деятельностью Общества.

В связи со вступлением в силу Технического регламента с января 2011 г. и ограниченными возможностями Общества по переходу на производство моторного топлива стандарта Евро-4 и Евро-5 у Компании возникает риск потери части потребителей, поставляющих продукцию на внутренний рынок.

Действие регламента подкрепилось повышением акцизов, в большей степени на топливо более низких классов.

Дополнительной мерой Правительства в целях предупреждения нарушений антимонопольного законодательства, необходимости модернизации производственных мощностей и повышения качества поставляемых на внутренний рынок нефтепродуктов явилось заключение четырехстороннего соглашения. В рамках этого соглашения компания обязуется:

- модернизировать НПЗ для перехода на производство более качественных видов нефтепродуктов согласно установленному графику реализации инвестиционных проектов;

- обеспечить достаточное производство высококачественного моторного топлива и предложение на внутренний рынок.

География сбыта экспортируемых нефтепродуктов остается стабильной, прорабатываются возможности выхода на новые направления и создания долгосрочных программ, вследствие чего риск потери ключевых потребителей минимален.

Возможно отрицательное влияние на деятельность эмитента нестабильной работы ОАО «Российские Железные Дороги», выраженной в несвоевременной доставке грузов и подводе порожнего подвижного состава, а также в проведении ремонтных работ в летний период в инфраструктуре станций и путях общего пользования.

Деятельность ОАО «Газпром нефтехим Салават» в отрасли минеральных удобрений на внутреннем рынке характеризуется следующими отраслевыми рисками:

- рост цен на сырье (природный газ, электроэнергия);

- рост тарифов РЖД;

- возможное сокращение спроса со стороны отечественных сельхозпроизводителей из-за низкой покупательной способности;

- сезонное колебание спроса на минеральные удобрения.

На внешнем рынке деятельность эмитента может быть подвергнута следующим рискам:

- введение антидемпинговых пошлин, тарифов и квот в странах-импортерах;

- усиление конкуренции со стороны других стран-производителей в связи с расширением производственных мощностей;

- сокращение спроса на удобрения.

Для минимизации вышеперечисленных рисков Общество работает по следующим направлениям:

- оптимизация сбытовой политики;

- сокращение неэффективных затрат предприятия, уменьшение себестоимости;

- постоянное улучшение качества производимой продукции;

- внедрение ресурсосберегающих технологий.

Одним из основных факторов, оказывающих влияние на состояние внутреннего рынка России, является уровень мировых цен на нефть и продукцию нефтепереработки. Отсутствие в России полноценного рынка контрактов на нефть и продукцию, вырабатываемую из нее, не позволяет

определять реальные ценовые ориентиры, опирающиеся на ожидания самого рынка. В то же время, на мировых биржевых площадках прерогатива в установлении цен принадлежит более крупным игрокам, которые их и создали.

Формирование в России полноценного биржевого рынка нефти и нефтепродуктов отчасти позволит решить задачи выявления экономически обоснованного уровня цен на внутреннем рынке, что будет способствовать комплексному развитию организованного рынка энергоресурсов в Российской Федерации.

В этой связи, сбытовая политика Общества активно способствует развитию организованного рынка продуктов нефтепереработки в РФ посредством участия в биржевых торгах на ЗАО «Биржа «Санкт-Петербург», ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» и ОАО «Московская международная товарно-энергетическая биржа».

Общество также активно ищет возможности расширения своего присутствия на биржевом рынке по нефтехимической продукции.

Ужесточение экологических норм в странах Евросоюза может привести к трудностям с реализацией на европейском рынке. Поэтому специалисты Общества ведут непрерывную работу по улучшению качества продукции и приведению его в соответствие с мировыми стандартами экологической безопасности.

В результате такой работы вся заявленная продукция Общества своевременно получила подтверждение о регистрации REACH (Регламент по Регистрации, Оценке, Разрешению и Ограничению Химических веществ) от Европейского Химического Агентства, что свидетельствует о соответствии продукции Общества европейским стандартам безопасности.

Основные продажи продукции эмитента на экспорт осуществляются через трейдеров. Одной из особенностей сбытовой политики Общества является тщательный отбор контрагентов, в результате чего ОАО «Газпром нефтехим Салават» сотрудничает с ведущими мировыми компаниями, специализирующимися на различных рынках. Реализация продукции на экспорт, в отличие от реализации на внутренний рынок, зависит от большего количества влияющих факторов. Необходимо учитывать не только финансовое состояние конечных потребителей-переработчиков сырья, основных конкурентов-производителей, крупных трейдеров и биржевых котировок, но также и действия правительства тех стран, куда экспортируется продукция, событий, происходящих в данных регионах в тот или иной момент.

География поставок продукции Общества как внутри страны, так и на внешний рынок достаточно разнообразна. Выпускаемые продукты отгружаются во все Федеральные округа страны. Направления реализации продуктов на экспорт остаются традиционными: для нефтепереработки это

страны Евросоюза, страны Таможенного союза, а также Киргизия, Таджикистан, Узбекистан, Афганистан, Сингапур и Турция, для нефтехимии это поставки на рынки Китая, Финляндии, Турции и стран СНГ, для минеральных удобрений – рынки Турции, Перу, Казахстана, Латвии, Литвы, Украины. Перечень экспортной продукции включает более 20 наименований.

На деятельность Общества способны оказать влияние факторы и условия, как со стороны внутреннего рынка, так и со стороны внешнего рынка.

В качестве негативных факторов на внутреннем рынке выделяют:

- 1) снижение платежеспособного спроса на продукцию;
- 2) снижение темпов роста экономики России;
- 3) изменение структуры поставок нефте- и газодобывающих компаний в сторону увеличения экспорта при снижении поставок углеводородного сырья на внутренний рынок;
- 4) опережающий рост стоимости потребляемых сырья и услуг, энергоресурсов;
- 5) контроль Правительством уровня цен на нефтепродукты.

Со стороны внешнего рынка отрицательное влияние на деятельность общества способны оказать:

- 1) глобальное снижение уровня потребления продукции нефтепереработки, нефтехимии и минеральных удобрений;
- 2) строительство новых и наращивание имеющихся производственных мощностей в странах импортерах продукции, аналогичной продукции выпускаемой Обществом;
- 3) введение протекционистских пошлин на ввоз продукции Общества при поставках на экспорт.

В случае неблагоприятного развития ситуации в отрасли, а также для снижения негативного эффекта от возникновения потенциальных рисков, Общество, возможно:

- 1) сократит расходы (в том числе возможен и пересмотр инвестиционной программы Общества);
- 2) оптимизирует структуру производственной программы в рамках имеющихся возможностей диверсификации с целью максимизации доходов Общества;
- 3) приведет в соответствии со сложившимися условиями маркетинговую программу с целью сохранения и увеличения рыночной доли Общества.

В случае неблагоприятного изменения цен на продукцию, Общество планирует:

- 1) в рамках имеющихся возможностей диверсификации изменить соотношение реализации продукции на внутреннем/внешнем рынках;

2) использовать инструменты хеджирования цен на нефть и нефтепродукты.

На российском рынке нефтепродуктов Общество конкурирует с такими отечественными компаниями, как ПАО «АНК «Башнефть», ПАО «Лукойл», ОАО «ТАИФ-НК», ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть» и др.

На российском рынке нефтехимии Общество конкурирует с такими отечественными компаниями, как ПАО «СИБУР Холдинг», ПАО «Лукойл», ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Нижнекамскнефтехим», ПАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» и др.

На российском рынке минеральных удобрений общество конкурирует с такими крупными холдингами, как АО «МХК «ЕвроХим», АО «ОХК «УралХим», Группа «Акрон», ОАО «ФосАгро», АО «СДС Азот», а также с отдельными предприятиями: ОАО «Тольяттиазот», ОАО «Куйбышевазот» и др.

Учитывая масштабы ОАО «Газпром нефтехим Салават», описание конкурентной позиции Общества с зарубежными нефтехимическими компаниями является нецелесообразным.

К ключевым конкурентным преимуществам Общества в целом, заметно выделяющим его на рынке, можно отнести:

1) полную вертикальную интеграцию процесса глубокой переработки сырья – от закупок сырья до продажи продуктов переработки конечным потребителям;

2) объединение всех технологических процессов на одной промышленной территории способствует оптимизации затрат предприятия и предоставляет возможность обеспечивать производство продукции более высоких переделов сырьем собственного производства;

3) высокое качество производимой продукции полностью соответствующее российским и мировым стандартам;

4) квалифицированный персонал Общества, позволяющий эффективно внедрять прогрессивные методы и технологии на всех стадиях от производства до реализации продукции;

5) использование современных информационных технологий в управлении, повышающих эффективность руководства Общества в целом.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

Продуктовая линейка компании диверсифицирована: товарный ассортимент производимой продукции включает в себя продукты нефтепереработки, нефтехимии, а также минеральные удобрения. В связи с

этим риск потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки является незначительным.

4. Финансовые риски

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

Деятельность Общества подвержена рискам неблагоприятного изменения валютных курсов.

Снижение стоимости рубля по отношению к доллару США или евро приведёт к увеличению рублёвой переоценки задолженности по кредитам, привлеченным в иностранной валюте, результатом стали бы дополнительные расходы по процентам, которые, в любом случае меньше, чем при кредитовании в рублевой валюте. Однако, риски, связанные с колебаниями валютных курсов, частично ограничены благодаря тому, что существенная часть выручки от реализации продукции получена в иностранной валюте (около 53,8% за 2015 год). Сбалансированная структура доходов и обязательств в иностранной валюте сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты деятельности Общества.

Несмотря на то, что основным российским сырьем является: оренбургский, астраханский, сургутский газовый конденсат и западно-сибирская нефть, цены на сырье жёстко привязаны к экспортным ценам на нефть и продукцию нефтепереработки, благодаря чему затраты на закупку сырья, выраженные в иностранной валюте, сильно коррелируют с выручкой от реализации готовой продукции. Такая зависимость обуславливает низкий валютный риск. В связи с невысокой долей потребления Обществом прочих импортных сырья и материалов, риски резких колебаний валютного курса являются незначительными.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

ОАО «Газпром нефтехим Салават» осуществляет реализацию масштабной инвестиционной программы, направленной на строительство новых и модернизацию действующих производственных мощностей.

Влияние рисков, связанных с изменением процентных ставок может привести как к снижению экономической эффективности реализации инвестиционных проектов, так и к смещению сроков реализации на более поздний период.

В целях минимизации рисков, связанных с изменениями процентных ставок, Обществом проведена работа по переводу кредитного портфеля на фиксированную процентную ставку; достигнуты договоренности в части установления моратория на изменения процентных ставок кредитными организациями в одностороннем порядке, в случае изменения ставок Libor, Mosprime Rate, ФРС, показателя доходности по еврооблигациям «Россия,2018», ставки рефинансирования Банка России и/или ключевой ставки Банка России; установлен порядок расчета увеличения процентной ставки.

Общество постоянно проводит мероприятия по улучшению структуры долга при мониторинге рыночной конъюнктуры, осуществляет контроль

потребности в дополнительном финансировании и рефинансировании текущего долга.

Риски, связанные с влиянием инфляции.

Влияние инфляции на деятельность Общества может быть выражено в увеличении затрат, связанных со снижением покупательной способности рубля и, соответственно, со снижением фактического размера прибыли. В данном случае Общество планирует увеличить долю экспортных поставок, изменить политику предоставления отсрочек по платежам за поставляемую продукцию.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

В «Бухгалтерском балансе» вследствие влияния выше отраженных финансовых рисков изменениям могут быть подвержены активы, номинированные в иностранной валюте (денежные средства и денежные эквиваленты, дебиторская задолженность, финансовые вложения) и обязательства, номинированные в иностранной валюте (задолженность по кредитам и займам).

Поскольку дебиторская задолженность, образовавшаяся в результате отгрузок на экспортное направление, выражена в долларах США, изменение курса иностранных валют приведет к изменению статей баланса, в которых отражена данная дебиторская задолженность. Изменение курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, выраженную в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

В «Отчете о финансовых результатах» влиянию финансовых рисков подвержены показатели выручки от продажи товаров, продукции, работ и услуг, прочие доходы и расходы, в составе которых отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, выраженных в иностранной валюте, что в конечном итоге повлияет на значения показателей прибыли до налогообложения и чистой прибыли.

В «Отчете об изменении капитала» влиянию финансовых рисков подвержены показатель величины капитала, расчет которого зависит от чистой прибыли и переоценки имущества, а также показатель чистых активов, напрямую зависимый от величины капитала.

В «Отчете о движении денежных средств» влиянию финансовых рисков подвержены денежные потоки, операции по которым, номинируются в иностранной валюте.

5. Правовые риски

Риски, связанные с деятельностью Общества.

№	Номер дела	Полное наименование контрагента (Истец)	Полное наименование контрагента (Ответчик)	Описание предмета иска	Сумма задолженности/убытки/неустойки (если иск имущественный, руб.)	Текущий статус
1	A07-4819/2012	Воронежское ЗАО «Синтезкаучукпроект» г.Воронеж	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Взыскание текущих отчислений (роялти) и процентов	492 829 759,48 и 221 947 788,06	В судах апелляционной и кассационной инстанций решение оставлено без изменения
2	A07-6128/2012	Управление Росприроднадзора по РБ	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Заявление о взыскании платы за 2009-2011г.	2 500 000 000,00	Производство по делу приостановлено
3	A07-6375/2011	Управление Росприроднадзора по РБ	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Заявление о взыскании платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2008 год	3 079 381 517,30	В иске отказано полностью 03.02.2016. В суде апелляционной инстанции решение оставлено без изменения 18.04.2016.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ОАО «Газпром нефтехим Салават» является участником внешнеэкономических отношений и имеет часть активов и обязательств в иностранной валюте, вследствие чего подвержено рискам, связанным с изменением валютного регулирования. Восстановление ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, а также ограничений, связанных с обязательной продажей иностранной валюты, могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Изменение правил таможенного контроля и таможенных пошлин может также повлиять на деятельность Общества. В частности, утвержден «налоговый

маневр» направленный на постепенное снижение экспортных пошлин на товарную продукцию нефтеперерабатывающей промышленности и постепенное увеличение до 100% к 2017 экспортной пошлины на темные нефтепродукты. Характер подобного рода изменений может негативно сказаться на финансовых результатах деятельности Общества.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, а так же изменение правил таможенного контроля и ставок таможенных пошлин, может привести к уменьшению чистой прибыли Общества. В частности, негативный эффект от роста ставок акцизов и уменьшение ставок таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты в 2014 году по отношению к 2013 оценивается в 1,3 млрд. руб. Снижение данного риска достигается путем постоянного увеличения качества выпускаемой продукции и оптимизации работы производства.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Общества поставленным требованиям. Однако, в целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Обществом.

Риски, связанные с изменением судебной практики

Изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества могут привести к увеличению затрат на привлечение квалифицированных консультантов, а также вынесению судебных решений не в пользу Общества, что может негативно сказаться на результатах деятельности Общества. Однако вероятность появления таких изменений незначительна.

8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых крупными сделками.

1) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии №81/15-Р от 24 июня 2015 г. (далее – Соглашение) между ОАО «Газпром нефтехим Салават» (Общество, Заемщик) и «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Кредитор), содержащее следующие условия:

Предмет соглашения – по настоящему Соглашению Кредитор обязуется открыть Заёмщику Кредитную линию в размере и на условиях, указанных в настоящем Соглашении, а Заемщик обязуется возратить Кредит, полученный

по Кредитной линии, уплатить проценты и выполнить иные Обязательства, предусмотренные Соглашением.

Лимит задолженности по кредитной линии – 10 350 000 000,00 руб.

Окончательная дата погашения – 30.06.2017.

Процентная ставка – начиная с даты, следующей за датой выдачи первого Транша Кредита и до Даты окончательного погашения задолженности по Кредитной линии (включительно), Заемщик безусловно и безотзывно обязуется уплачивать Кредитору проценты по Кредитной линии, начисляемые на сумму фактической задолженности по Основному долгу по Кредитной линии за каждый календарный день по ставке:

Срочность транша (в днях)	1-90	91-150	151-180	181-365	366-547	548 - 738
Процентная ставка в рублях (% годовых)	13,9	14,0	14,1	14,3	14,4	14,5
Процентная ставка в долл. США (% годовых)	7,0	8,0	8,0	10,0	10,0	10,0
Процентная ставка в евро (% годовых)	6,0	7,0	7,0	8,0	8,0	8,0

(Протокол Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Газпром нефтехим Салават» от 02.03.2016 № 47).

Указанная сделка является крупной только во взаимосвязи со следующими сделками ранее заключенными между Обществом и Кредитором: №№06/13-Р от 17.01.2013 г., 106/13-Р от 26.04.2013 г., 107/13-Р от 26.04.2013 г., 128/13-Р от 12.07.2013 г., 162/13-Р от 12.07.2013, 65/14-В от 28.03.2014 г., 217/14-В от 11.07.2014 г.

2) Договор о предоставлении кредита в российских рублях №01DQ6K от 18 февраля 2015 (далее – Договор) между ОАО «Газпром нефтехим Салават» (Общество, Заемщик) и Акционерным обществом «Альфа-Банк» (Кредитор), содержащее следующие условия:

Предмет договора – Кредитор предоставляет Заемщику кредит в сумме 5 000 000 000,00 руб., именуемый в дальнейшем «Кредит» в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

Дата погашения Кредита – 17.02.2017.

Процентная ставка – за пользование Кредитом Заемщик уплачивает Кредитору проценты по ставке 19,39% годовых.

(Протокол Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Газпром нефтехим Салават» от 15.07.2015г. № 43)

Указанная сделка является крупной только во взаимосвязи со следующей сделкой, ранее заключенной между Обществом и Кредитором: №019K3K от 10.07.2014 (Выписка из Протокола Заочного голосования Правления № 7 от 12.08.2014).

9. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

В отчетном периоде ОАО «Газпром нефтехим Салават» не совершалось сделок, признаваемых законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах».

10. Состав Совета директоров ОАО «Газпром нефтехим Салават».

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Газпром нефтехим Салават», состоявшемся 23.12.2013 (Протокол от 26.12.2013 № 33) утвержден Устав ОАО «Газпром нефтехим Салават» в новой редакции, согласно которому Совет директоров Общества не предусмотрен.

11. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества и членах коллегиального исполнительного органа Общества.

Сведения о единоличном исполнительном органе Общества

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Газпром нефтехим Салават» (Протокол от 20.01.2014 г. № 34) и договором от 21 января 2014 года № S09-009414 функций единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Газпром нефтехим Салават» осуществляет управляющая организация ООО «Газпром переработка».

Доля участия в уставном капитале Общества – 99,9999946 процентов.

Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного Общества - 18 550 850 штук.

Состав Правления по состоянию на 31 декабря 2015 года

ФИО: *Важенин Юрий Иванович*

Год рождения: *1954*

Образование:

Высшее, Рижский политехнический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	Настоящее время	Торгово-промышленная палата Ханты-Мансийского автономного	Член Правления

		округа-Югры	
2006	Настоящее время	Объединение работодателей Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	Член Президиума
2007	Настоящее время	ООО «Газпром переработка»	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: *Каримов Айрат Азатович*

Год рождения: *1968*

Образование:

Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	20.01.2014	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Заместитель генерального директора по общим вопросам и корпоративной безопасности; Заместитель генерального директора по нефтепереработке; Исполнительный директор
2012	20.01.2014	АО «СХЗ»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	ООО «Акрил Салават»	Член Совета директоров
2013	06.08.2014	ООО «НСПГУ»	Член Совета директоров
2013	Апрель 2015	ООО «СНХК»	Член Совета директоров
2014	Настоящее время	АО «Газпром СтройТЭК Салават»	Член Совета директоров
2014	Настоящее время	ООО «Газпром переработка»	Исполнительный директор

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: *Алюшкин Павел Викторович*

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее, Волгоградский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	Фонд содействия строительству жилья	Председатель ликвидационной комиссии

2009	Настоящее время	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Начальник корпоративно-имущественного управления; Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и правовым вопросам, член Правления
2010	2012	АО «Мелеузовские минеральные удобрения»	Председатель Совета директоров
2012	Январь 2014	АО «СХЗ»	Председатель Совета директоров
2012	Август 2014	ООО «НСПГУ»	Председатель Совета директоров
2013	Настоящее время	ООО «Акрил Салават»	Член Совета директоров
2014	Апрель 2015	ООО «СНХК»	Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров
2013	Настоящее время	БФ «ЮРМАТЫ»	Член Правления

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: *Антонова Светлана Владимировна*

Год рождения: 1974

Образование:

Высшее, Московский государственный индустриальный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ОАО «Мосэнерго»	Заместитель Генерального директора по правовым вопросам
2012	Настоящее время	ПАО «Газпром»	Первый заместитель начальника Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2013	Настоящее время	ОАО «МОЭК»	Заместитель Генерального директора по правовым и корпоративным вопросам
2013	Настоящее время	ОАО «Газмаш»	Председатель Совета директоров
2014	Настоящее время	АО «Газпром СтройТЭК Салават»	Председатель Совета директоров
2013	Настоящее время	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Председатель Совета директоров
2013	Настоящее время	ОАО «Центргаз»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	ООО «Курортный комплекс»	Член Совета директоров

	время	«Надежда»	
2013	Настоящее время	ООО «Газпром Ямал»	Член Совета директоров
2014	Настоящее время	ООО «РИССКО»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	ОАО «Газпром газораспределение»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	ОАО «Дружба»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	ЗАО «СР-ДРАГа»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	Фонд «Газпром стимул»	Председатель наблюдательного Совета

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: Афанасьев Игорь Павлович

Год рождения: 1971

Образование:

Высшее, Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2014	ООО «Газпром переработка»	Главный инженер – первый заместитель генерального директора
2014	Настоящее время	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов – Начальник управления по развитию газоперерабатывающих и газохимических веществ
2015	Настоящее время	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: Галиев Рустем Фаузарович

Год рождения: 1972

Образование:

Высшее, Уфимский государственный нефтяной технический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Руководитель проекта Группы руководителей проектов ОАО

			«Салаватнефтеоргсинтез», Руководитель проекта ОАО «Газпром нефтехим Салават», Главный инженер проекта (по совместительству) Управление разработки проектов, Директор по инвестициям и капитальному строительству
2011	Сентябрь 2014	ОАО «Салаватнефтехимремстрой»	руководитель проекта Проектный офис «АВТ-6», Заместитель генерального директора по инжинирингу
2015	Настоящее время	АО «СХЗ»	Член Совета директоров
2014	Настоящее время	ООО «Акрил Салават»	Член Совета директоров
2015	Настоящее время	ООО «НСПУ»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: *Караяков Рустам Абдулкадирович*

Год рождения: *1961*

Образование:

Высшее, Тюменский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	Настоящее время	ООО «Газпром переработка»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: *Тригубенко Елена Валерьевна*

Год рождения: *1976*

Образование:

*Высшее, Новосибирский государственный университет экономики и управления,
Томский государственный университет*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	Настоящее время	АБ «Третье адвокатское бюро города Томска Томской области»	Директор
2013	Настоящее	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	И.о. финансового

	время		директора, Финансовый директор
--	-------	--	--------------------------------

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

ФИО: *Файрузов Данис Хасанович*

Год рождения: *1983*

Образование:

Высшее, Уфимский государственный нефтяной технический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
Сентябрь 2015	Настоящее время	ПАО «Газпром»	Начальник управления 614/3 Департамента 614
2007	Сентябрь 2015	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Начальник установки по производству битума цеха № 14 (атмосферно-вакуумный) Нефтеперерабатывающего завода; Инженер производственного отдела Управления Нефтеперерабатывающего завода; Ведущий инженер по подготовке производства производственного отдела Управления Нефтеперерабатывающего завода; Ведущий инженер по подготовке производства производственного-диспетчерского сектора производственно-технического отдела Управления Нефтеперерабатывающего завода; Ведущий специалист по подготовке производства в производственно-техническом отделе Нефтеперерабатывающего завода; Главный специалист по подготовке производства производственно-технического отдела

			Нефтеперерабатывающего завода; Начальник производственно-технического отдела Нефтеперерабатывающего завода; Начальник производства Нефтеперерабатывающего завода; Заместитель генерального директора по нефтепереработке; Директор по производству; Технический директор
2013	2014	АО «СХЗ»	Член Совета директоров
2014	Апрель 2016	ООО «Акрил Салават»	Член Совета директоров
2014	Настоящее время	ООО «НСПУ»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет

12. Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов.

В 2015 году членам Правления Общества, являющимся штатными работниками ОАО «Газпром нефтехим Салават», в течение года производилась оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами и совокупный размер вознаграждений указанных членов Правления составил 441 660,4 тыс. рублей.

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Газпром нефтехим Салават», состоявшемся 23.12.2013 (Протокол от 26.12.2013 № 33) утвержден Устав ОАО «Газпром нефтехим Салават» в новой редакции, согласно которому Совет директоров Общества не предусмотрен.

Вопрос о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества по итогам работы за 2015 год будет рассмотрен на годовом общем собрании акционеров в 2016 году.

Оплата услуг и вознаграждение лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, производится в соответствии с условиями Договора об оказании услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Газпром нефтехим Салават» управляющей организацией ООО «Газпром переработка».

Условия договора (размер вознаграждения Управляющей организации) между ОАО «Газпром нефтехим Салават» и Управляющей организацией ООО «Газпром переработка» утверждены на внеочередных общих собраниях акционеров ОАО «Газпром нефтехим Салават» (Протокол от 20.01.2014 г. № 34, Протокол от 25.12.2014 г. № 39).

В 2015 году Обществом произведена оплата услуг по осуществлению функций единоличного исполнительного органа, оказываемых управляющей организацией ООО «Газпром переработка», в размере 37 108 тыс. руб.

13. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и получению информации о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

14. Дополнительная информация для акционеров.

Контактная информация ОАО «Газпром нефтехим Салават»:

Адрес: *453256, Россия, Республика Башкортостан, г.Салават, Молодогвардейцев, 30*

Телефон: *(3476) 35-31-83*

Факс: *(3476) 36-04-05*

E-mail: *snos@snos.ru*

ИНН: *0266008329*

р/счет: в *Филиале «Газпромбанк» (акционерное общество) в г.Уфе*

Место нахождения: *450022, г.Уфа, ул.Менделеева, 138*

ИНН: *7744001497*

БИК: *048073928*

Номер счета: *40702810800250000033*

Корр. счет: *30101810300000000928*

Регистратором ОАО «Газпром нефтехим Салават» в соответствии с заключенным договором является: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР - ДРАГа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

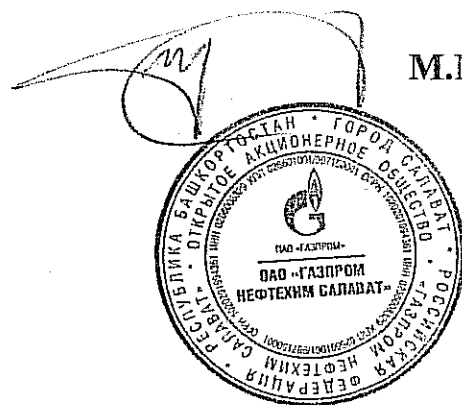
Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *15.09.2009*

По вопросам выплаты начисленных дивидендов можно обращаться:
Адрес (адреса): 453256, Россия, Республика Башкортостан, г.Салават,
Молодогвардейцев, 30
Контактные телефоны: (3476) 39-35-74

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно
обращаться:
Адрес (адреса): 453256, Россия, Республика Башкортостан, г.Салават,
Молодогвардейцев, 30
Контактные телефоны: (3476) 39-14-12

Аудитором общества является:
**Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и
бухгалтерские консультанты»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФБК»**
Место нахождения: 101990, Российская Федерация, г. Москва, ул. Мясницкая,
44/1.
ИНН: 7701017140
ОГРН: 1027700058286
Телефон: +7 495 737-53-53
Факс: +7 495 737-53-47

Генеральный директор
Управляющей организации
ОАО «Газпром нефтехим Салават» -
ООО «Газпром переработка»



М.М. Гараев

Прошито, пронумеровано и скреплено
печатью 33 (трижды в Усс)
листы.

Генеральный директор
Управляющей организации
ОАО «Газпром нефтехим Салават» -
ООО «Газпром переработка»

М.М. Гараев

