



**ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»**

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**



**2015**



# СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	3
2. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»	4
2.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	6
2.2. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА	6
2.3. СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ	7
2.4. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	18
2.5. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА	19
2.6. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА	20
2.7. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	21
3. ФИНАНСОВО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА	25
3.1. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	25
3.1.1. Баланс	27
3.1.2. Отчет о прибылях и убытках	28
3.1.3. Предложение по распределению прибыли	29
3.1.4. Оценка структуры баланса за 12 месяцев 2015 года	30
3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	31
3.3. ДОГОВОРНАЯ КАМПАНИЯ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2015 г.	32
3.4. ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ ПО ИТОГАМ 2015 г.	37
4. ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	41
5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА	42
5.1. Кадровая политика с учетом стратегии развития Общества	46
6. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	48
7. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	49
8. ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ	50
9. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	51
Приложение 1 - Письмо АО «Роснефтегаз» № РНГ-63 от 06.04.2016	53

# 1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

*Уважаемые акционеры!*

Подводя итоги 2015 года отмечу, что он был сложным и неоднозначным в 86 летней истории развития Общества. Отчетный год связан с непростой экономической ситуацией, как в стране, так и в мире, однако, Обществом были выполнены взятые обязательства по реализации ранее намеченных планов. Общество сокращало издержки, оптимизировало существующие бизнес-процессы, вело работу по повышению рентабельности своей деятельности. С целью совершенствования системы управления предприятием были разработаны новые форматы управленческих отчетных форм, а также внедрен ряд мер по контролю исполнения годового бюджета Общества.



При этом следует отметить, что в прошедшем кризисном году ОАО ВНИПинефть сделало значительный шаг в развитии новых технологий, совершенствовании системы качества, усовершенствовало политику по наполнению портфеля заказов, ориентируясь на крупных (в том числе и новых) Заказчиков. И эта работа была направлена на удержание конкурентных позиций и увеличение количества новых Заказчиков.

Общество расширило как географию своего присутствия со стандартными для него работами, так и линейку выполняемых работ. В качестве примера выхода на новые рынки, можно отметить работу по разработке как проектной, так и рабочей документации по модернизации Павлодарского НПЗ на общую сумму порядка 420 млн. руб. Данный заказ является первой работой за почти пятнадцатилетний период времени на рынке Республики Казахстан, что открывает возможность к более широкому присутствию Общества на этом емком рынке. А в качестве примера диверсификации оказываемых услуг можно отметить первое выполнение полностью собственными силами работ по разработке стадии Проект реконструкции сероочистки медного завода компании ГМК Норильский никель на сумму 254 млн. руб.

Обществом проводилась (продолжена в 2016 году) работа по реформированию организационной структуры производственных подразделений Общества, оптимизации численности производственного и инженерно-технического персонала, разработке организационно-технических мероприятий по повышению эффективности сотрудников. Несмотря на все сложности и проблемы, возникшие в связи с развитием экономического кризиса в прошедшем году, производственные и экономические показатели, достигнутые ОАО ВНИПинефть в 2015 году, дают основания полагать, что Общество продолжает справляться с поставленными перед ним задачами, развивая и укрепляя свои позиции на рынке предоставления услуг по проектированию.

В заключение хочу поблагодарить всех сотрудников ОАО «ВНИПинефть» за их добросовестную и профессиональную работу, а наших акционеров, Заказчиков и деловых партнеров - за доверие и сотрудничество.

Генеральный директор  
ОАО «ВНИПинефть»

A handwritten signature in black ink, which appears to read 'Kanustin', written in a cursive style.

В.М. Канустин

## 2. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»

Общие сведения об открытом акционерном обществе		
1	Полное наименование открытого акционерного общества	Открытое Акционерное Общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
2	Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации	Свидетельство МРП № 010.870 от 25.05.1994; Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц, серия 77 № 004134934 от 29.10.2002
3	Субъект Российской Федерации	г. Москва
4	Юридический адрес	ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005
5	Почтовый адрес	ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005
6	Контактный телефон	+ 7 (495) 795-3130
7	Факс	+7 (495) 795-3131.
8	Адрес электронной почты	E-mail: vnipineft@vnipineft.ru
9	Основной вид деятельности	Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве
10	Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ	нет
11	Полное наименование и адрес реестродержателя	Открытое акционерное общество «Регистратор «Р.О.С.Т.» 107996, г. Москва, ул. Стромынка, 18, корп. 13 тел.771-73-38
12	Размер уставного капитала, руб.	8 062
13	Общее количество акций	32 248
14	Количество обыкновенных акций	24 186
15	Номинальная стоимость обыкновенных акций, тыс. руб.	Номинальная стоимость одной акции 0,25 руб.
16	Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации	1-01-01209-А, 07.06.1994 г.
17	Количество привилегированных акций	8 062
18	Номинальная стоимость привилегированных акций	Номинальная стоимость одной акции 0,25 руб.
19	Государственный регистрационный номер выпуска привилегированных акций и дата государственной регистрации	2-01-01209-А, 30.01.2008 г.
20	Сумма вклада Российской Федерации, руб.	3 063,50
21	Доля Российской Федерации в уставном капитале, %	37,9993
22	Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям %	50,67
23	Доля Российской Федерации по привилегированным акциям %	нет
24	Основные акционеры общества (доля в уставном капитале более 2%)	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом "Каспиан Проджектс Б.В."/Caspian Projects B.V.; "ЛЮВОКО Б.В." / LUWOCO B.V.;
25	Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом («золотая акция») (да/нет)	нет
26	Полное наименование и адрес аудитора общества	Общество с ограниченной ответственностью «Интерэкспертиза» (ОГРН 1027739385332), 117105, г. Москва, Новоданиловская наб., д.4А
27	Структура холдинга (при наличии)	нет
28	Штатная численность на 31.12.2015 год	941

<b>Информация о совершенных открытым акционерным обществом в отчетном году крупных сделках</b>		
1	Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении	нет
<b>Информация о совершенных открытым акционерным обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность</b>		
1	Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении	нет
2	Планируемые к реализации инвестиционные проекты	нет

Остальные сведения об ОАО «ВНИПИнефть» и ее деятельности приведены в нижеследующих разделах.



## 2.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставной капитал Общества составляет 8 062 (восемь тысяч шестьдесят два) деноминированных рубля, разделенных на 32 248 акций, в т.ч. 24186 обыкновенных и 8062 привилегированных.

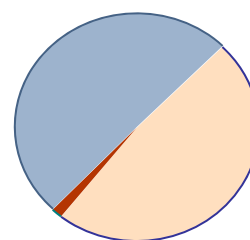
Контрольный пакет акций ОАО «ВНИПИНефть» принадлежит Федеральному агентству по управлению государственным имуществом России (РОСИМУЩЕСТВО).

Акционеры общества доля в уставном капитале более 5%

"Каспиан Проджектс Б.В."/Caspian Projects B.V.;  
"ЛЮВОКО Б.В." / LUWOCO B.V.;

### СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ ОАО "ВНИПИНефть" (ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ)

50.67%  
РОСИМУЩЕСТВО



1.24%  
Физические лица

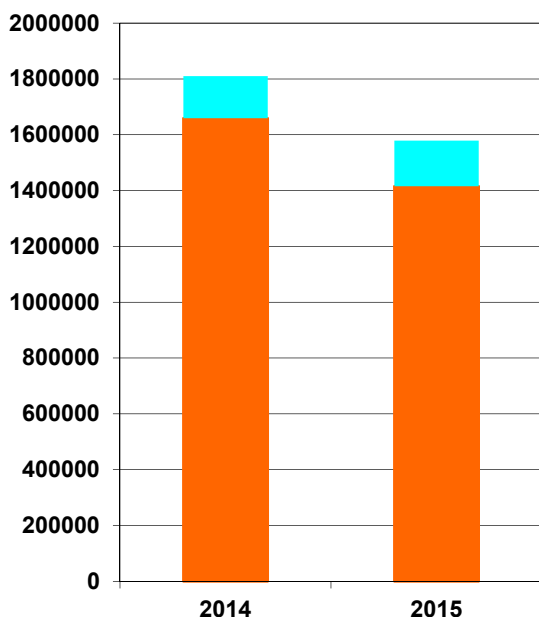
48.09 % "Каспиан  
Проджектс  
Б.В."/Caspian Projects  
B.V.; "ЛЮВОКО Б.В." /  
LUWOCO B.V.;

#### \* Событие после отчетной даты:

08 апреля 2016г. в адрес ОАО «ВНИПИНефть» поступило уведомление от Акционерного общества «РОСНЕФТЕГАЗ» о приобретении 29.03.2016 г. 50,67 % обыкновенных акций ОАО «ВНИПИНефть» (Приложение 1 - письмо АО «Роснефтегаз» № РНГ-63 от 06.04.2016).

## 2.2. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА

Тыс. руб.



Наименование имущества	тыс. рублей	
	2014 г.	2015 г.
Внеоборотные активы	150 861	163 403
Оборотные активы	1 659 412	1 415 458
<b>Итого:</b>	<b>1 810 273</b>	<b>1 578 861</b>

## 2.3. СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ

### ■ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Протокол № 4 (128) от 19.05.2015 г.

Повестка дня:

1. Утверждение годового отчета Общества за 2014г.
2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности за 2014г., в том числе отчета о финансовых результатах.
3. Утверждение распределения чистой прибыли Общества по результатам 2014 года.
4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2014 года.
5. О выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.
6. Избрание членов совета директоров Общества.
7. Избрание членов ревизионной комиссии Общества.
8. Утверждение аудитора Общества на 2015г.
9. Утверждение положения о вознаграждении членов совета директоров Общества.

### ■ СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Положение о Совете директоров не разрабатывалось. В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством РФ и Уставом Общества.

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», выбранный на годовом общем собрании акционеров (Протокол ГОСА № 3 (25) от 20.06.2014 г.) и действовавший до 30.06.2015 г.

1	Варварин Александр Викторович	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
2	Улитин Денис Борисович	Руководитель Аппарата Генерального директора ОАО «Зарубежнефть»
3	Злотников Юрий Леонидович	Заместитель директора департамента Минэнерго России
4	Беликов Игорь Вячеславович	Директор НП «Российский институт директоров»
5	Турухина Мария Александровна	Начальник отдела управления Росимущества
6	Хафез Агили-Кермани (Hafez Aghili-Kermani)	Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC- Lavalin UK Ltd), Старший Вице-президент отделения нефтехимии и Генеральный Директор
7	Самех Кхаури (Sameh Houry)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Старший Вице-президент по финансовым вопросам отделения нефтехимии
8	Оскар Караш (Oskar Karash)	Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Генеральный Директор Московского отделения
9	Джастин Тайлер (Justin Tyler)	Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Советник по правовым вопросам

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», выбранный на годовом общем собрании акционеров (Протокол ГОСА № 4 (26) от 30.06.2015 г.)

1	Варварин Александр Викторович	Вице-президент РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
2	Беликов Игорь Вячеславович	Директор НП «Российский институт директоров»
3	Кривцов Константин Константинович	Генеральный директор Акционерного общества "Технологии, Эффективность, Качество" (АО "ТЭК")
4	Верхов Артем Александрович	Ведущий советник отдела Департамента добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго России
5	Цацкин Леонид Ильич	Консультант отдела управления Росимущества
6	Terri Ivers (Терри Иверс)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Исполнительный вице-президент
7	Самех Кхаури (Sameh Khoury)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Старший Вице-президент по финансовым вопросам отделения нефтехимии
8	Джастин Тайлер (Justin Tyler)	Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Советник по правовым вопросам
9	Тимохин Егор Русланович	KENTZ в составе Эс Эн Си-Лавалин Групп, региональный финансовый менеджер

Члены Совета директоров в течение отчетного периода акциями Общества не владели.

Вознаграждение членам совета директоров ОАО «ВНИПИнефть» выплачивается по решению общего собрания акционеров Общества по итогам отчетного года.

30.06.2015 г. на годовом общем собрании акционеров акционерами принято решение выплатить вознаграждение за работу в составе Совета директоров членам Совета директоров – негосударственным служащим за 2014 год в размере, установленном внутренними документами Общества.

Информация о выплатах вознаграждения членам совета директоров ОАО «ВНИПИнефть» является персональными данными и в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» не подлежит передаче третьим лицам и распространению без письменного согласия лиц, занимающих указанные должности.

## ■ ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Протокол № 1(125) от 30.01.2015 г.

Повестка дня:

1. Рассмотрение условий Трудового договора с Генеральным директором.
2. Поручение Председателю Совета директоров подписать Трудовой договор с Генеральным директором

Протокол № 2(126) от 11.02.2015 г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и кандидатур в органы управления и контроля.
2. Утверждение премии генерального директора Общества за 3 квартал 2014 года.
3. О предварительных итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014г.



4. Утверждение положений Кодекса корпоративного управления Общества. О разработке плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению положений Кодекса корпоративного управления в деятельность Общества.
5. О проведении конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита Общества. Определение начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг Общества.
6. О прекращении полномочий Корпоративного секретаря Совета директоров Общества. О выборе секретаря Совета директоров Общества.

Протокол № 3(127) от 27.02.2015 г.

Повестка дня:

1. Утверждение БДР (бюджет доходов и расходов) Общества на 2015 год.
2. Утверждение КПЭ (ключевые показатели эффективности) генерального директора Общества на 2015 год.
3. Изменение состава Комитета по стратегическому планированию.

Протокол № 4(128) от 19.05.2015 г.

Повестка дня:

1. О созыве годового общего собрания акционеров Общества.
2. Определение даты, места, формы, времени проведения годового общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров.
3. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров Общества.
4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров, и определение категорий акций, которые имеют право голоса на годовом общем собрании акционеров.
5. Утверждение текста и порядка сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров.
6. Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров и порядка ее предоставления.
7. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров.
8. Утверждение лица, выполняющего функции счетной комиссии Общества на годовом общем собрании акционеров Общества.
9. О выборе председателя годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПНефть».

Протокол № 5(129) от 20.05.2015 г.

Повестка дня:

1. О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2014 год.
2. О предварительном утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества за 2014 год.
3. Рассмотрение проекта положения о вознаграждении членов совета директоров Общества, рекомендации ГОСА об утверждении нового положения о вознаграждении членов совета директоров Общества.
4. О рассмотрении отчета об использовании оставшейся в распоряжении Общества части чистой прибыли, полученной по итогам 2013 года.
5. Рекомендации годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты соответствующих дивидендов.
6. Рекомендации годовому собранию акционеров по выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами Общества.

7. О результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества за первый квартал 2015 года.
8. О премировании Генерального директора за 4 квартал 2014 года, за 2014 год и 1 квартал 2015 года.

Протокол № 6(130) от 18.08.2015 г.

Повестка дня:

1. Избрание Председателя Совета директоров.
2. Назначение Корпоративного секретаря Совета директоров.
3. Утверждение плана работы Совета директоров на второе полугодие 2015 – первое полугодие 2016 года.
4. О формировании специализированных комитетов Совета директоров.

Протокол № 7(131) от 16.09.2015 г.

Повестка дня:

1. О финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИПИНефть» за 6 месяцев 2015 года (административно-организационная структура, использование персонала, незавершенные проекты, влияние колебаний курса обмена валют и др.), включая:
  - итоги финансово-хозяйственной деятельности за 6 месяцев 2015 года с поквартальной разбивкой;
  - итоги работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 6 месяцев 2015 года с поквартальной разбивкой;
  - исполнение Бюджета доходов и расходов на текущий год за 6 месяцев 2015 года;
  - информацию о ходе договорной кампании за первое полугодие 2015 года.
2. О рассмотрении результатов выполнения КПЭ Генерального директора за 1 и 2 квартал 2015 года.
3. О перспективах развития на 2015/2016гг. и корректировке Бюджета доходов и расходов на 2015 год.
4. О рассмотрении положения «О контроле крупных проектов».
5. О приватизации акций Общества и ее влиянии на финансово-хозяйственную деятельность.

Протокол № 8(132) от 26.11.2015 г.

Повестка дня:

1. О финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИПИНефть» за 9 месяцев 2015 года, включая:
  - итоги финансово-хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2015 года с поквартальной разбивкой;
  - итоги работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 месяцев 2015 года с поквартальной разбивкой;
  - исполнение Бюджета доходов и расходов на текущий год за 9 месяцев 2015 года;
  - информацию о ходе договорной кампании за 9 месяцев 2015 года.
2. О рассмотрении результатов выполнения КПЭ Генерального директора за 3 квартал 2015 года.
3. Об организации работы по управлению персоналом и о мерах по ее совершенствованию, включая анализ выполнения положений Коллективного договора.
4. Рассмотрение проекта Долгосрочной программы развития (стратегии) Общества.

## ■ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральным директором ОАО «ВНИПНефть» на внеочередном общем собрании акционеров (Протокол ВОСА № 1(27) от 23.01.2015) сроком на 5 (Пять) лет избран Капустин Владимир Михайлович.

Капустин Владимир Михайлович являлся Генеральным директором ОАО «ВНИПНефть» в 2014г. (выбран на основании Протокола ВОСА № 2(16) от 27.11.2009г. сроком на 5 (Пять) лет), в 2014г. назначался временным единоличным исполнительным органом Общества на срок до проведения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ВНИПНефть» (Протокол №9(123) от 18.12.2014г.).

Генеральный директор в течение отчетного периода акциями Общества не владел.

Положение о материальном стимулировании (премировании) генерального директора ОАО «ВНИПНефть» Утверждено решением Совета директоров Открытого акционерного общества «ВНИПНефть» (Протокол № 2(116) от 24.03.2014г.).

Информация об оплате труда Генерального директора является персональными данными и в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» не подлежит передаче третьим лицам и распространению без письменного согласия лица, занимающего указанную должность.

## ■ АДМИНИСТРАЦИЯ

Капустин В.М.	Генеральный директор
Бережной А.В.	Заместитель генерального директора - финансовый директор
Глазман М.М.	Технический директор
Царев А. В.	Коммерческий директор
Яскин В. П.	Заместитель коммерческого директора
Ромашко С.Б.	Заместитель финансового директора
Карякина И.С.	Начальник отдела по работе с персоналом
Климова В.В.	Начальник правового отдела
Захарова Ю.А.	Начальник отдела качества и стандартов

## ■ РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия выбрана на годовом общем собрании акционеров (Протокол № 4 (26) от 30.06.2015).

1	Воробьева Елена Викторовна	Начальник отдела ЗАО «Управляющая компания «Интраст»
2	Маресина Наталия Сергеевна	Консультант отдела управления Росимущества
2	Пикулев Игорь Олегович	Главный специалист-эксперт управления Росимущества

## ■ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ КОМИТЕТЫ

При Совете директоров Общества сформированы следующие специализированные комитеты:

- ✓ По стратегическому планированию;
- ✓ По кадрам и вознаграждениям;
- ✓ По аудиту.

## ■ ПРОТОКОЛЫ ЗАСЕДАНИЙ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ

Протокол № 1 (1) от 25.11.2015 г.

Повестка дня:

1. Об утверждении стратегии развития Общества до 2020 года.

## ■ ПРОТОКОЛЫ ЗАСЕДАНИЙ КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Протокол № 1(18) от 27.01.2015 г.

Повестка дня:

1. Об эффективности действующей в ОАО «ВНИПИнефть» и его филиалах системы мотивации ключевого управленческого и экспертного персонала.
2. О составе показателей эффективности деятельности ОАО «ВНИПИнефть» для целей премирования генерального директора по итогам 2014 года, их абсолютных значениях на 2015 год.

Протокол № 2(19) от 19.02.2015 г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении КПЭ Генерального директора Общества в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества на 2015 год.

Протокол № 3(20) от 21.04.2015 г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении результатов выполнения КПЭ Генерального директора Общества в соответствии с Положением о материальном стимулировании (премировании) Генерального директора ОАО «ВНИПИнефть» за 4 (четвертый) квартал 2014 года и 2014 год в целом.
2. О проведении оценки работы Совета директоров Общества.
3. О размере вознаграждения членов Совета директоров Общества.

Протокол № 4(21) от 19.05.2015 г.

Повестка дня:

1. О премировании Генерального директора Общества за выполнение КПЭ по итогам 1 квартала 2015 года.

Протокол № 5(22) от 16.09.2015 г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении результатов выполнения КПЭ Генерального директора за 2 квартал 2015 года.

Протокол № 6(23) от 26.11.2015 г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении результатов выполнения КПЭ Генерального директора за 3 квартал 2015 года.
2. Об организации работы по управлению персоналом и о мерах по ее совершенствованию, включая анализ выполнения положений Коллективного договора.

## ■ ПОЛОЖЕНИЯ О СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ КОМИТЕТАХ

Положения о специализированных комитетах при Совете директоров Общества были утверждены решением Совета директоров (Протокол № 6(78) от 30.10.2009 г.)

Новые редакции Положений о специализированных комитетах были утверждены решением Совета директоров (Протокол № 7(87) от 11.11.2010 г.).

## ■ ПОЛОЖЕНИЕ О ВЫПЛАТЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Положение о вознаграждении членов Совета директоров утверждено на годовом общем собрании акционеров (Протокол № 1(20) от 29.06.2011)

## ■ ИНФОРМАЦИЯ О НЕОКОНЧЕННЫХ СУДЕБНЫХ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАХ, В КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ВЫСТУПАЕТ В КАЧЕСТВЕ ОТВЕТЧИКА И ИСТЦА ПО ИСКАМ О ВЗЫСКАНИИ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

### **1. Неоконченные судебные разбирательства по состоянию на 31.12.2015, в которых общество выступает в качестве ответчика:**

#### **1.1. Дело №А40-21780/2014:**

Истец: ПАО «ТАТНЕФТЬ»

Ответчик: ОАО «ВНИПИнефть»

17.07.2015г. Арбитражным судом г.Москвы было вынесено Решение о взыскании с ОАО «ВНИПИнефть» неустойки за просрочку поставки товара по договору в размере 158 961 221 рублей и неустойки за нарушение сроков выполнения работ в размере 48 702 639,67 рублей.

18.09.2015г. Девятый Арбитражный Апелляционный суд постановил взыскать с ОАО «ВНИПИнефть» 458 474,92 руб. неустойки, из которых 100 000 руб.- неустойка за просрочку поставки оборудования и 358 474,92 руб. -неустойка за нарушение сроков выполнения работ).

24.11.2015г. Определением Арбитражного суда Московского округа была принята к производству кассационная жалоба ПАО «Татнефть» и назначена к рассмотрению 18.01.2016г.

#### ***События после отчетной даты:***

*Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 25.01.2016г. кассационная жалоба ПАО "Татнефть" оставлена без удовлетворения.*

*17 марта 2016г. ПАО "Татнефть" была подана кассационная жалоба в Верховный суд РФ.*

*Постановлением от 06.05.2016г. Верховный суд Российской Федерации отказал ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации.*

#### **1.2. Дело №А40-132694/2014:**

Истец: ГУП ИНХП РБ

Ответчик: ОАО «ВНИПИнефть»

04.12.2015г. Арбитражным судом г. Москвы вынесено Решение о взыскании с ОАО «ВНИПИнефть» суммы долга по договору в размере 94 899 825,84 руб.

#### ***События после отчетной даты:***

*Определением Девятого Арбитражного суда апелляционная жалоба ОАО «ВНИПИнефть» принята к производству 25.03.2016г.*

*Судебное разбирательство по рассмотрению апелляционной жалобы назначено на 10.05.2016г.*

*10.05.2016г. судебное разбирательство по рассмотрению апелляционной жалобы отложено на 07.06.2016г.*

### **1.3. Дело №А40-195123/2014:**

Истец: ОАО «Танеко»

Ответчик: ОАО «ВНИПИнефть»

Дата начала судебного процесса – 26.11.2014г.

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 21.04.2015 г. производство по делу о взыскании убытков по договору в размере 121 256 800,00 рублей было приостановлено в связи с назначением комплексной судебно-строительно-технической экспертизы. Определением Арбитражного суда г.Москвы от 10.09.2015 срок экспертизы был продлен.

#### ***События после отчетной даты:***

*Определением Арбитражного суда г.Москвы от 22.03.2016г. судебное разбирательство отложено на 12.05.2016г.*

### **1.4. Дело №А40-209814/2014**

Истец: ОАО «Танеко»

Ответчик: ОАО «ВНИПИнефть»

Дата начала судебного процесса - 16.12.2014г.

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 20.07.2015г. производство по делу о взыскании убытков по договору в размере 33 154 106,00 рублей было приостановлено в связи с назначением судебной комплексной инженерно-металловедческой и химико-технологической экспертизы до получения заключения экспертов.

### **1.5. Дело № А40-16969/2015**

Истец: ОАО «Танеко»

Ответчик: ОАО «ВНИПИнефть»

Дата начала судебного процесса - 03.02.2015г.

Определением Арбитражного суда г. Москвы от 02.12.2015г. производство по делу о взыскании убытков по договору в размере 8 074 422,06 рублей было приостановлено в связи с назначением судебной строительно-технической экспертизы до 04.03.2016 года, но не позднее получения заключения эксперта судом.

## **2. Неоконченные судебные разбирательства по состоянию на 31.12.2015, в которых общество выступает в качестве истца:**

### **2.1. Дело №А40-209229/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ООО «ГСМ- Ресурс»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 09.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИ-Пинефть» о взыскании 71 596,68 рублей было принято к производству.

#### ***События после отчетной даты:***

*25.01.2016г. Арбитражным судом г. Москвы было вынесено Решение о взыскании с Ответчика 71 596,68 руб. Исполнительный лист получен.*

### **2.2. Дело №А40-209226/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ООО «ГСМ- Ресурс»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 10.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИ-Пинефть» о взыскании 1 241 332,31 рублей было принято к производству и назначено предварительное судебное заседание 13.01.2016г.

#### ***События после отчетной даты:***

*29.01.2016г. Арбитражным судом г.Москвы было вынесено Решение о взыскании с ответчика 1 241 332,31,68 руб. Исполнительный лист запрошен.*

### **2.3. Дело №А40-209223/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ООО «ГСМ- Ресурс»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 10.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИ-Пинефть» о взыскании 411 584,51 рублей было принято к производству.

#### **События после отчетной даты:**

*11.01.2016г. Арбитражным судом г.Москвы было вынесено Решение о взыскании с Ответчика 391 169,20 руб. Исполнительный лист получен.*

### **2.4. Дело №А40-209212/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ООО «ГСМ- Ресурс»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 06.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИ-Пинефть» о взыскании 1 230 859,99 рублей было принято к производству.

#### **События после отчетной даты:**

*28.12.2015г. Арбитражным судом г.Москвы было вынесено Решение о взыскании с Ответчика 1 230 859,99 руб. Исполнительный лист получен.*

### **2.5. Дело №А40-218886/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ОАО «Димитровградхиммаш»

10.12.2015г. Арбитражным судом г.Москвы вынесено Решение о взыскании с ОАО «Димитровградхиммаш» неустойки за нарушение сроков поставки оборудования по договору в размере 2 796 651,80 руб.

#### **События после отчетной даты:**

*28.03.2016г. Девятый Арбитражный апелляционный суд постановил взыскать с ОАО "Димитровградхиммаш" неустойку в размере 1 250 000,00 руб. Исполнительный лист завершен.*

### **2.6. Дело №А40-218850/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ООО «Регион-НК»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 23.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИ-ПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков поставки по договору в размере 5 840 727,45 рублей было принято к производству и назначено предварительное судебное заседание на 21.01.2016г.

#### **События после отчетной даты:**

*Определением Арбитражного суда г.Москвы предварительное судебное разбирательство отложено на 23 мая 2016г.*

### **2.7. Дело №А40-44973/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ООО «Гипросинтез»

Определением Арбитражного суда Московского округа от 29.12.2015г. кассационная жалоба ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков по договору в размере 13 648 942,00 рублей принята к производству и назначено судебное заседание на 16.02.2016г.

### **События после отчетной даты:**

*Арбитражный суд Московского округа от 24.02.2016г. постановил Решение Арбитражного суда г.Москвы от 04.08.2015г. и Постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 13.10.2015г. оставить без изменения, кассационную жалобу ОАО «ВНИПИнефть» - без удовлетворения.*

#### **2.8. Дело № А40-218946/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: АО «Уралхиммаш»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 23.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков поставки по договору в размере 25 700 400,00 рублей было принято к производству и назначено предварительное судебное заседание на 19.01.2016г.

### **События после отчетной даты:**

*Определением Арбитражного суда г.Москвы от 11.02.2016г. дело было прекращено в связи с отказом от иска.*

#### **2.9. Дело № А40-218841/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ОАО «Петрозаводскмаш»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 20.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков поставки по договору в размере 37 129 290 рублей было принято к производству и назначено предварительное судебное заседание на 21.12.2015г. Определением Арбитражного суда г.Москвы от 21.12.2015г. судебное заседание отложено на 25.01.2016г.

### **События после отчетной даты:**

*Определением Арбитражного суда г.Москвы от 15.03.2016г. дело было прекращено в связи с отказом от иска.*

#### **2.10. Дело № А40-218839/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ООО «Флюид Бизнес»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 23.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков поставки по договору в размере 7 871 582,00 рублей было принято к производству и назначено предварительное судебное заседание на 22.12.2015г. Определением Арбитражного суда г.Москвы от 22.12.2015г. судебное разбирательство назначено на 04.02.2016г.

### **События после отчетной даты:**

*Определением Арбитражного суда г.Москвы от 11.02.2016г. дело было прекращено в связи с отказом от иска.*

#### **2.11. Дело № А40-218891/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: АО «Уралхиммаш»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 19.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков поставки по договору в размере 1 737 111,44 рублей было принято к производству и назначено предварительное судебное заседание на 12.01.2016г.



**События после отчетной даты:**

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 02.02.2016г. дело было прекращено в связи с отказом от иска.

**2.12. Дело № А40-218808/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: АО «Уралхиммаш»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 18.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков поставки по договору в размере 1 449 981,52 рублей было принято к производству. Определением Арбитражного суда г.Москвы от 09.12.2015 назначено судебное разбирательство на 27.01.2016г.

**События после отчетной даты:**

Решением Арбитражного суда г.Москвы от 11.02.2016г. в удовлетворении исковых требований отказано.

**2.13. Дело № А40-218890/2015**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: АО «Уралхиммаш»

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 18.11.2015г. исковое заявление ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании неустойки за нарушение сроков поставки по договору в размере 249 631,00 рублей было принято к производству.

**События после отчетной даты:**

Решением Арбитражного суда г.Москвы от 29.02.2016г. в удовлетворении исковых требований отказано.

**Событие после отчетной даты:**

**2.14. Дело № А54-2140/2016**

Истец: ОАО «ВНИПИнефть»

Ответчик: ИП Богородский Николай Юрьевич

Определением Арбитражного суда Рязанской области от 29.04.2016г. исковое заявление ОАО «ВНИПИнефть» о взыскании основного долга, процентов и неустойки по договору займа в размере 3287526,94 руб. было принято к производству, предварительное судебное разбирательство назначено на 08.06.2016г.



## 2.4. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

**ОАО "ВНИПНефть"** является ведущей в России инжиниринговой компанией, более 85 лет работающим в области нефтегазопереработки, нефтехимии, нефтегазодобычи.

**ОАО "ВНИПНефть"** предоставляет все инжиниринговые услуги, необходимые для комплексного проектирования нефтегазоперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий с объектами общезаводского хозяйства; объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, перевалочных баз и складов нефтепродуктов:

- ❑ Помощь в организации финансирования
- ❑ Руководство проектом и контроль за проектом
- ❑ Разработка обоснований инвестиций и базовых проектов
- ❑ Разработка проектной и рабочей документации
- ❑ Оказание услуг по комплектации и поставке оборудования
- ❑ Авторский надзор за строительством

### Членство ОАО «ВНИПНефть» в Саморегулируемых Организациях:

ОАО «ВНИПНефть» является членом СРО:

Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»



## 2.5. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В ОАО «ВНИПНефть» разработана, внедрена и поддерживается Система Менеджмента Качества и Система экологического менеджмента, отвечающие требованиям международных стандартов ISO 9001-2008 (ГОСТ Р ИСО 9001-2008) и ISO 14001-2004 (ГОСТ Р ИСО 14001-2007).

В ноябре 2015 года по результатам надзорного аудита, проведенного компанией СЖС Восток Лимитед, ОАО «ВНИПНефть» подтвердила действительность сертификатов соответствия СМК и СЭМ ОАО «ВНИПНефть» требованиям стандартов ISO 9001-2008 и ISO 14001-2004.

СМК и СЭМ ОАО «ВНИПНефть» сертифицированы в международной компании СЖС Восток Лимитед, что подтверждено двумя сертификатами:

### по Системе менеджмента качества:

- соответствие СМК требованиям стандарта ISO 9001:2008г подтверждено сертификатом со сроком действия до 02.02.2018г.

### по Системе экологического менеджмента:

- соответствие СЭМ требованиям стандарта ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом со сроком действия до 02.02.2018г.

### Результаты работы СМК/СЭМ в течение 2015 года:

По итогам 2015г. работа СМК и СЭМ Общества признана удовлетворительной. Принятые на 2015 год цели по качеству достигнуты.



Сертификат  
Системы менеджмента каче-  
ства (СМК)  
требованиям ISO 9001:2008  
№ сертификата – CH14/1574



Сертификат  
Системы экологического  
менеджмента (СЭМ)  
требованиям ISO14001:2004  
№ сертификата CH14/1573

## 2.6. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Выполнение поручения Президента РФ от 06.06.10 №Пр-1640 (п.п. «л» пункт 1 «Перечня поручений Президента РФ) о разработке предложения о порядке применения добровольных механизмов экологической ответственности в компаниях с государственным участием.

ОАО «ВНИПИнефть» разработала, внедрила и постоянно поддерживает Систему экологического менеджмента (СЭМ ВМП), которая отвечает требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 и Российского аналога ГОСТ Р ИСО 14001-2007 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению»

Начиная с 2003 года соответствие СЭМ ВМП требованиям стандарта ISO 14001:2004 (ГОСТ Р ИСО 14001-2007) подтверждается при проведении сертификационных и надзорных аудитов, которые проводит международная компания «SGS Восток Лимитед».

Система экологического менеджмента общества (СЭМ ВМП) одобрена Советом директоров общества и включает в себя в том числе:

- Экологическую политику ОАО «ВНИПИнефть»,
- Руководство по системе экологического менеджмента
- Экологические аспекты деятельности ВМП
- План управления окружающей средой
- Порядок обращения с отходами производства и потребления на территории ОАО «ВНИПИнефть».

ОАО «ВНИПИнефть» добровольно взяла на себя ответственность за выполнение дополнительных требований, связанных с влиянием своей деятельности, продукции и услуг на окружающую среду.

СЭМ ВМП позволяет контролировать негативные воздействия на окружающую среду от деятельности самого офиса ОАО «ВНИПИнефть», предусматривать мероприятия, направленные на охрану окружающей среды в разрабатываемых проектных документах и, связанных с ними услугами, достигать соответствия применимым законодательным и другим требованиям, которые ОАО «ВНИПИнефть» обязалась выполнять.



## 2.7. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2015 году основными направлениями работ в области информационных технологий были: развитие информационно-вычислительной сети, дальнейшее внедрение систем трехмерного моделирования в практику проектирования, разработка прикладных программных средств для производственных отделов, развитие Автоматизированной Системы Документооборота (АСД) и системы регистрации документов Системы менеджмента качества и Системы экологического менеджмента - «QUAREG».

По этим направлениям выполнено следующее:

### 1. В Московском офисе:

Проводились работы по оптимизации внутренних ИТ процессов, с целью повышения качества технической поддержки пользователей, снижения времени простоя оборудования и эффективности использования вычислительных ресурсов. Выявлены и автоматизированы ряд трудозатратных операций:

- продолжались работы по виртуализации серверов. Перенесены на виртуальную платформу сервера «Традос», Консультант, Гарант, NuzelPro. Подготовлен и запущен второй сервер виртуализации Nureg-V. Настроена система мониторинга и бэкапа виртуальных машин и платформы Veeam;
- внедрена система документирования FTP ресурсов, налажен контроль за использованием FTP сервера;
- оптимизированы трудозатраты ИТ и сокращено время развертывания рабочих мест, за счет создания готовых загрузочных образов, налажен механизм их постоянной поддержки в актуальном состоянии;
- сокращены трудозатраты на установку прикладных ПС за счет автоматизации процессов установки, автоматизированы профилактические процедуры на рабочих станциях пользователей;
- с целью повышения уровня информационной безопасности и эффективности использования сотрудниками рабочего времени налажен механизм выявления нарушителей правил использования сети Интернет;
- для работников развернуты и предоставляются новые информационные сервисы: система веб-хранилища на основе Pudio, сервер автоматизации переводов «Традос», что позволило повысить эффективность работы сотрудников;
- закуплено и введено в эксплуатацию: сервер -1шт., блок бесперебойного питания 5Ква -1шт., системных блоков ПК - 20шт., мониторов -40шт.;
- выполнялись работы по поддержке в части ИТ представительства ОАО «ВНИПИнефть» в г.Нижнекамск.

### В Пермском филиале:

- спроектирована, введена в эксплуатацию и подключена к существующей инфраструктуре структурированная кабельная система в 2 новых помещениях здания филиала;
- проведена модернизация 58 рабочих станций с целью повышения производительности ПК и перехода на Windows 7;
- оснащены рабочие места для задач 3D-проектирования - приобретено 34 ПК и 14 широкоформатных 22-дюймовых мониторов;
- произведена настройка и пуск в эксплуатацию 2 МФУ LaserJet Pro 400 MFP M425dn.

### В представительстве г. Нижнекамск:

- организована локальная вычислительная сеть в двух кабинетах;
- завершены работы по переходу на операционную систему Windows 7 x64 с целью повышения производительности;

- установлен сервер WSUS, что позволило автоматизировать процессы обновления Windows;
- в целях повышения информационной безопасности установлен сервер Simantec, настроено централизованное управление антивирусной защитой;
- проведена настройка АТС представительства в части использования IP телефонии;
- ведется постоянная работа по поддержанию в рабочем состоянии всей орг.техники.

**2.** Осуществлялась работа по поддержке пользователей системы трехмерного моделирования AVEVA PDMS по 6-ти проектам:

- проект обустройства Харьягинского месторождения (АО «Зарубежнефть», «Тоталь»);
- установка гидроочистки тяжелого газойля коксования в г.Нижнекамск (ПАО «Татнефть»);
- установка гидроконверсии гудрона в г.Нижнекамск (ПАО «Татнефть»);
- объекты общезаводского хозяйства первой очереди строительства в г.Нижнекамск (ПАО «Татнефть»);
- станция теплофикационной и промтеплофикационной воды в г.Нижнекамск (ПАО «Татнефть»);
- Объект «Новоуренгойский газохимический комплекс» (ООО «НГХК»), тит.300, тит.400, тит.900;

По всем 3D проектам также осуществлялась и осуществляется техническая поддержка администраторов PDMS всех субподрядных организаций.

**3.** В рамках поддержки PDMS выполнена разработка специализированных интерфейсов, макросов, вспомогательных программ, а также модернизированы используемые при выполнении проектов программные средства с учетом конкретных требований проектов.

**4.** По всем 3D проектам осуществлялась техническая поддержка ПС Tekla Structures:

- завершена подготовительная работа по переходу на 21 версию Tekla Structures;
- выполнена доработка специализированных интерфейсов, утилит, файлов соответствия, а также шрифтов с учетом требований работников.

**5.** В рамках внедрения технологии сквозного проектирования:

- проведено тестирование ПС AVEVA Schematics 3D Integrator;
- подготовлен план работ по внедрению ПС для отдела КиА – AVEVA Instrumentation;
- для создания единой информационной модели проектируемого объекта и регламентов передачи информации между отделами в части внедрения ПС AVEVA Engineering:
  - разработана схема обмена информацией между отделами M07 и M08 при работе в Engineering на тестовом проекте;
  - реализована система статусов при работе в Engineering на тестовом проекте;
  - опробована система ревизий при работе в Engineering на тестовом проекте (разработана инструкция);
  - создан инструмент синхронизации информации между программами Engineering, Diagrams и Design (разработана инструкция);
  - подготовлены шаблоны опросных листов на оборудование для выпуска из программы Engineering;
- проведен пилотный проект с применением модуля AVEVA Status Control на основе проекта разработки рабочей документации Станция теплофикационной и промтеплофикационной воды в г. Нижнекамск (ПАО «Татнефть»):
  - создан и настроен контроль статусов для модуля AVEVA Design монтажного отдела;
  - настроено формирование отчетов по физическому прогрессу с использованием статусов;

- разработано веб-приложение для отображения статусов труб и оборудования для пилотного проекта.

**6.** Осуществлялась постоянная техническая поддержка рабочих проектов в модуле AVEVA Diagrams:

- освоены и внедрены новые возможности AVEVA Diagrams. Осуществлен перевод всех проектов Diagrams на новую версию;
- опробован экспорт MTC из проектов AVEVA Diagrams в формат DWG с учетом требований к типам линий и слоям по стандарту СРКВ 11-7701-01.101;
- опробована система ревизий MTC в AVEVA Diagrams;
- опробована связь AVEVA Engineering и AVEVA Diagrams (работа с классами трубопроводов).

**7.** Осуществлялась работа по поддержке пользователей AutoCAD:

- осуществлен переход AutoCAD 2016;
- выполнена разработка и модернизация специализированных интерфейсов и вспомогательных программ, используемых при выполнении проектов, с учетом конкретных требований пользователей.

**8.** Проведено обучение работников производственных отделов по работе с ПО 3D и 2D моделирования.

**9.** Проведено обновление более 40 программных средств, используемых при выполнении проектов.

**10.** Постоянно осуществлялся мониторинг самых передовых решений в сфере автоматизации проектной деятельности.

**11.** Создан центр компетенций по вопросам использования систем 3D моделирования и систем автоматизации проектирования.

**12.** Продолжена работа по приобретению, обновлению и внедрению программных средств сторонних организаций с целью повышения качества проектирования.

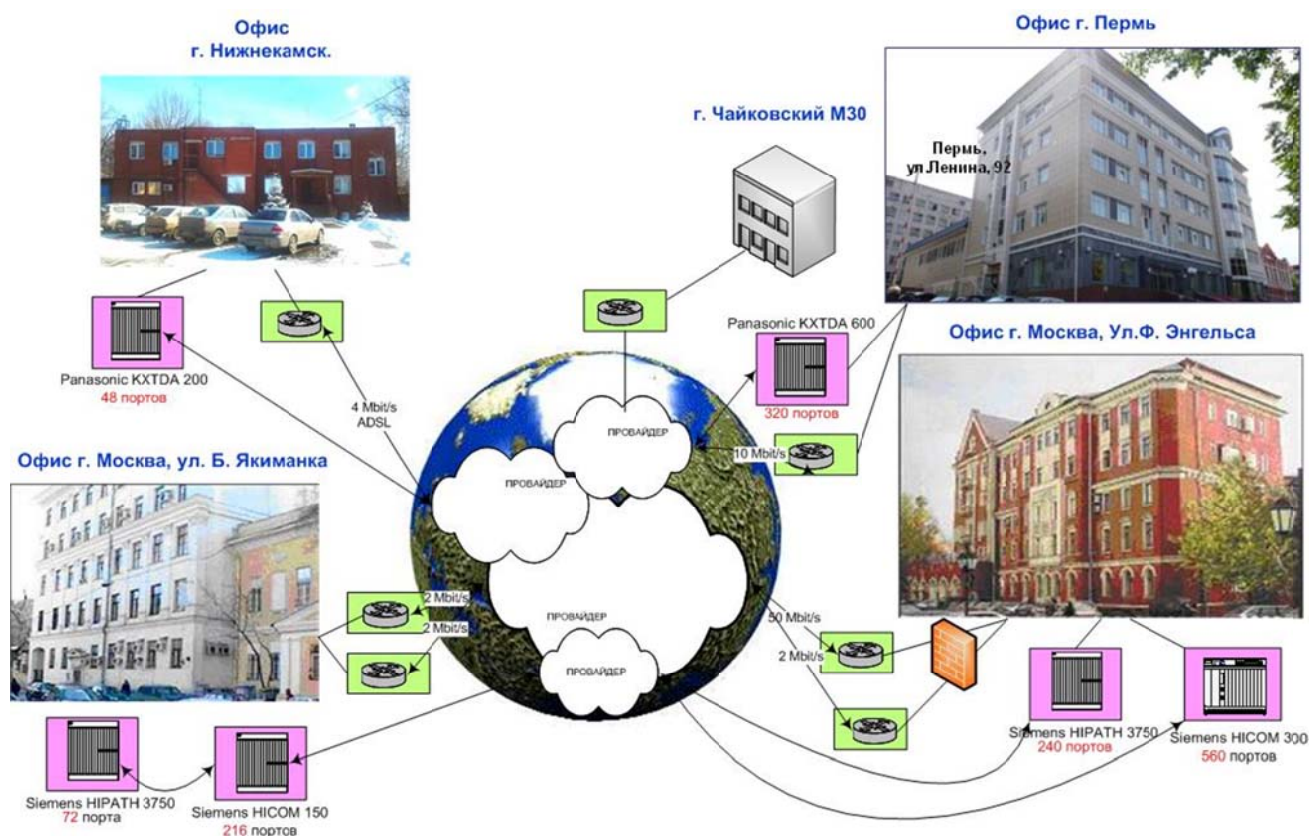
**13.** Разработаны, модернизированы и переданы в промышленную эксплуатацию программы, в том числе используемые при выполнении проектов:

- «Автоматизированный выпуск ведомостей и спецификаций» - «СПЕКТР-ВНП»;
- «Передача заданий между производственными отделами»;
- «Система контроля выдачи поручений»;
- «Расчет и выбор кабеля в сетях до 1кВ»;
- «Расчет потерь напряжения в распределительных сетях до 1кВ».

**14.** Выполнены работы по развитию и модернизации автоматизированной системы документооборота, в том числе:

«Архивный учет проектной документации», «Корреспонденция ВНП», «Аттестация ВНП», «Согласование документов СМК и СЭМ», «Служебные записки», «Согласование графиков выпуска проектной документации», «Регистрация приказов о командировании сотрудников ВНП», «Заявления о выдаче (перечислении) денежных средств под отчет», «Согласование документов по проектной деятельности», «Согласование документов по поставкам оборудования и материалов», «Запросы пользователей» и др.

## ЕДИНАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ ИНФРАСТРУКТУРА КОМПЛЕКСА ЗДАНИЙ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»



### Техническая оснащённость

- **1081** ПК в т.ч. **240** станции для трехмерного проектирования PDMS
- **37** ноутбуков
- **6** широкоформатных инженерных систем
- **5** широкоформатных принтеров, в т.ч. **2** цветных
- **7** скоростных multifunctional устройств (МФУ) формата А3 от 50 отпечатков в минуту, в т.ч. **2** цветных
- **13** МФУ формата А3 до 50 отпечатков в минуту, в т.ч. **1** цветное
- **42** МФУ и факсов формата А4 (оборудование малых рабочих групп)
- **17** сетевой принтер формата А3
- **7** копировальных аппаратов
- **6** УАТС
- Комплект постпечатного оборудования для качественного оформления документации.





## 3. ФИНАНСОВО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА

### 3.1 Финансовые результаты

Оценка результатов финансовой деятельности Общества показывает следующее:

- Выручка от реализации работ, услуг составила сумму в размере 1 540 607 тыс. руб., по сравнению с выручкой за прошлый год в размере 1 556 980 тыс. руб., при этом:
  - выручка от проектной деятельности составила сумму в размере 1 455 319 тыс. руб., что на 3% больше выручки за 2014 год в размере 1 406 886 тыс. руб.;
  - выручка по поставке оборудования составила сумму в размере 50 628 тыс. руб., что на 56% меньше выручки за 2014 год в размере 114 990 тыс. руб.;
- Выручка от реализации работ, услуг собственными силами по основной деятельности возросла на 4% и достигла 1 267 896 тыс. руб. против 1 216 547 тыс. руб. годом ранее;
- Полная себестоимость выпущенной продукции (собственно себестоимость проданных товаров, работ и услуг плюс коммерческие и управленческие расходы) снизилась до 1 507 914 тыс. руб. или на 4% против 1 585 832 тыс. руб. по итогам 12 месяцев 2014 г.;
- В результате прибыль Общества до налогообложения за отчетный период составила 62 239 тыс. руб., против 26 132 тыс. руб. в 2014 году;
- чистая прибыль 42 804 тыс. руб. против 14 052 тыс. руб. годом ранее. Рост чистой прибыли составил 204%.
- Общество уплатило в бюджеты различных уровней 227 272 тыс. руб. в 2015 г., против 273 472 тыс. руб. за 2014 год, в т.ч.:

▪ НДС	- 128 388 тыс. руб.,
▪ налог на доходы физических лиц	- 96 330 тыс. руб.,
▪ налог на прибыль	- 738 тыс. руб.,
▪ налог на имущество	- 1 238 тыс. руб.,
▪ транспортный налог	- 149 тыс. руб.,
▪ прочие налоги	- 429 тыс. руб.
- Сумма перечисленных Обществом взносов во внебюджетные фонды за 2015 г. составила 166 495 тыс. руб., против 152 189 тыс. руб. за 2014 год, в т.ч.:

▪ пенсионный фонд	- 136 984 тыс. руб.,
▪ фонд медицинского страхования	- 35 251 тыс. руб.,
▪ фонд социального страхования	- 5 740 (возмещение) тыс. руб.
- В соответствии с бухгалтерским балансом общества по состоянию на 31 декабря 2015 г.:

Краткосрочная дебиторская задолженность общества составила сумму 1 073 882 тыс. руб., против 1 305 835 тыс. руб. за аналогичный период годом ранее, в том числе:

  - Расчеты с покупателями в размере 157 624 тыс. руб., из них наиболее крупные:

▪ ПАО «Татнефть»	– 78 221 тыс. руб.;
▪ Компания LINDE AG, LINDE ENGINEERING DIVISION	– 10 704 тыс. руб.;
▪ ООО «ИНКО-ТЭК»	– 10 305 тыс. руб.;
▪ ПНИПУ	– 7 030 тыс. руб.;
▪ АО "РНПК"	– 6 611 тыс. руб.
  - Сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, составила 9 824 тыс. руб., в том числе:

▪ ПАО «Татнефть» (ТатНИПИнефть)	– 4 788 тыс. руб.;
▪ РГП "Госэкспертиза"	– 1 373 тыс. руб.

- Выполненные этапы по незавершенным работам составили 857 893 тыс. руб., в том числе:
  - РОМИНСЕРВ – 236 934 тыс. руб.;
  - ООО "НГХК" – 169 209 тыс. руб.;
  - ООО "Газпром переработка" – 125 543 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составила 312 721 тыс. руб., против 662 499 тыс. руб. за аналогичный период годом ранее, в том числе:

- Авансы, полученные от покупателей и заказчиков, составили 106 196 тыс. руб., наиболее крупные их которых:
  - ООО «ИНКО-ТЭК» – 54 986 тыс. руб.;
  - ПАО «Татнефть» – 30 280 тыс. руб.;
  - Компания LINDE AG, LINDE ENGINEERING DIVISION – 11 625 тыс. руб.;
  - ТОО "Эксперт Сертификация" – 7 311 тыс. руб.
  
- Задолженность перед субподрядными организациями и поставщиками оборудования составила 112 664 тыс. руб., в том числе:
  - Weir Gabbioneta – 28 690 тыс. руб.;
  - Howden – 27 763 тыс. руб.;
  - Bombas Ercole Marelli S.R.L – 10 966 тыс. руб.
  
- Текущая задолженность по налогам и сборам по состоянию на конец года составила сумму в размере 53 728 тыс. руб.
  
- Сумма чистого оборотного капитала, показывающая возможность Общества расплатиться по своим обязательствам и рассчитываемая как разница между оборотными активами Общества и его краткосрочными обязательствами, увеличилась с начала года на 6 % – с 989 533 тыс. руб. до 1 053 627 тыс. руб.



### 3.1.1. Баланс

в тыс. рублей

АКТИВ	01.01.2015	31.12.2015
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Нематериальные активы	20 478	15 280
Основные средства	62 312	60 123
Долгосрочные финансовые вложения	–	–
Отложенные налоговые активы	61 161	80 252
Прочие внеоборотные активы	6 910	7 747
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>150 861</b>	<b>163 403</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Запасы	79 020	151 000
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	–	991
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 305 835	1 073 882
Краткосрочные финансовые вложения	4 130	3 206
Денежные средства	252 542	176 959
Прочие оборотные активы	17 886	9 420
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1 659 412</b>	<b>1 415 458</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1 810 274</b>	<b>1 578 861</b>
<b>ПАССИВ</b>		
	<b>01.101.2015</b>	<b>31.12.2015</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
Уставный капитал	8	8
Добавочный капитал	5 392	5 392
Нераспределенная прибыль	997 085	1 037 249
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1 002 486</b>	<b>1 042 649</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Отложенные налоговые обязательства	<b>137 908</b>	<b>174 380</b>
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>137 908</b>	<b>174 380</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность	649 945	312 721
Доходы будущих периодов	–	–
Оценочные обязательства	19 935	49 111
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>669 880</b>	<b>361 831</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1 810 274</b>	<b>1 578 861</b>

### 3.1.2. Отчет о прибылях и убытках

в тыс. рублей

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	за 2014 г.	за 2015 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	1 556 980	1 540 607
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг *)	-1 585 832	-1 507 914
3.	Прибыль (убыток) от продаж <i>Строки (1+2)</i>	-28 852	32 693
4.	Проценты к получению	2 867	1 962
5.	Прочие доходы	112 644	95 458
6.	Прочие расходы	- 60 527	- 67 874
7.	Прибыль (убыток) до налогообложения <i>Строки (3+4+5+6)</i>	26 132	62 239
8.	Текущий налог на прибыль	- 719	- 1 828
9.	Отложенные налоговые активы	-52 098	19 091
10.	Отложенные налоговые обязательства	40 737	-36 472
11.	Прочее		-226
12.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (7+8+9+10+11)	14 052	42 804

\*) - показатель является суммой строк Отчета о финансовых результатах, а именно: код 2120+код 2210+код 2220

### 3.1.3. Предложение по распределению прибыли

№ пп	Статья расходования	Сумма, тыс. руб.
	Чистая прибыль по итогам 2015 г.	42 804
1.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по привилегированным акциям (8 062 шт.) 10% на одну привилегированную акцию – 530,93 руб.	4 280
2.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по обыкновенным акциям (24 186 шт.) 15% на одну обыкновенную акцию – 265,47 руб.	6 421
3.	Выплата вознаграждения членам Совета директоров	2 479
4.	Выплата вознаграждения членам Ревизионной комиссии	80
5.	Прибыль, направляемая на развитие производства, в том числе: -приобретение основных средств -приобретение программного обеспечения -ремонт основных средств	29 544



### 3.1.4. Оценка структуры баланса за 12 месяцев 2015г.

Анализ структуры активов и пассивов и платежеспособности организации проводится на основании следующих коэффициентов:

- по абсолютным показателям финансовой устойчивости, на начало периода финансовое положение Общества устойчиво. Собственные средства и приравненные к ним долгосрочные заемные средства полностью покрывают запасы и затраты. Текущие активы превышают кредиторскую задолженность. На конец периода финансовое положение Общества имеет тенденции к улучшению.

Показатели оценки удовлетворительности структуры баланса и эффективности деятельности				
Показатель	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Норма коэффициента
Коэффициент текущей ЛИКВИДНОСТИ	3,91	2,45	1,89	>2,0
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,74	0,59	0,47	>0,1
<b>ВЫВОД</b>	Структура баланса удовлетворительна			
Показатели финансовой устойчивости				
Показатель	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Норма коэффициента
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,66	0,55	0,44	>0,5
<b>ВЫВОД</b>	Значение показателя свидетельствует о почти достаточном удельном весе собственных средств в общей сумме источников финансирования деятельности			
Коэффициент финансовой устойчивости	0,77	0,63	0,52	>0,7
<b>ВЫВОД</b>	Значение показателя свидетельствует о почти достаточном удельном весе источников финансирования деятельности, которые могут быть использованы длительное время			
Коэффициент соотношения собственного и заемного капитала	0,51	1,22	0,79	<1
<b>ВЫВОД</b>	Показатель свидетельствует о независимости от заемного капитала.			
Показатели рентабельности				
Показатель	за 2015 г.	за 2014 г.	Норма коэффициента	
Рентабельность основной деятельности (по прибыли до налогообложения)	1,51	1,68	>0	
Рентабельность продаж (по чистой прибыли)	1,11	0,90	>0	
<b>ВЫВОД</b>	Деятельность характеризуется наличием прибыли до и после налогообложения. Ресурсы используются рационально			



## 3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка по основной деятельности Общества, а это работы и услуги, связанные с проектированием объектов нефтегазоперерабатывающей, нефтехимической промышленности и поставка оборудования, по результатам работы в 2015 г. составила 1 455 319 тыс. руб. или 94 % от общей выручки. Из указанного объема работ 1 208 692 тыс. руб. были освоены силами сотрудников института и 246 627 тыс. руб. - силами субподрядных организаций. В течение 2015 г. были закуплены оборудование и материалы для последующей перепродажи Заказчикам на сумму 50 628 тыс. руб.

Показатель	2014 год, тыс. руб.	2015 год, тыс. руб.	Увеличение/ (Уменьшение)
<b>Выручка, в том числе</b>	<b>1 556 980</b>	<b>1 540 607</b>	<b>-1%</b>
• по проектной деятельности	1 406 886	1 455 319	3%
• по поставкам оборудования	114 990	50 628	-56%
• прочие	35 104	34 660	-1%
<i>Выручка собственными силами</i>	<i>1 216 547</i>	<i>1 267 896</i>	<i>4%</i>

Работы и услуги в течение 2015 г. выполнялись для следующих Заказчиков:

(без учета НДС)

Заказчик	Выручка
<b>Реализация всего, в том числе:</b>	<b>1 540 607</b>
<b>Аренда</b>	<b>34 660</b>
<b>Основная деятельность</b>	<b>1 505 947</b>
<b>Офис г. Москва всего, в том числе:</b>	<b>1 219 419</b>
<b>Проектная деятельность</b>	<b>1 168 791</b>
<i>Global Engineering Technology</i>	<i>317 386</i>
<i>ИНКО-ТЭК</i>	<i>151 019</i>
<i>Татнефть</i>	<i>164 337</i>
<i>РНПК</i>	<i>44 840</i>
<i>Газпром</i>	<i>33 649</i>
<i>ТОО "Эксперт Сертификация"</i>	<i>5 385</i>
<i>ГСИ</i>	<i>3 939</i>
<i>Прочие</i>	<i>448 236</i>
<b>Поставка оборудования</b>	<b>50 628</b>
<b>Пермский филиал, в том числе:</b>	<b>286 528</b>
<i>Татнефть</i>	<i>126 273</i>
<i>Газпром переработка</i>	<i>49 698</i>
<i>ЛУКОЙЛ-АЭРО</i>	<i>145</i>
<i>УфаНИПИнефть</i>	<i>2 839</i>
<i>Прочие</i>	<i>107 573</i>

Структура выполненных проектных работ и услуг выглядит следующим образом:

- Обоснование инвестиций, проектная документация	38,8 %
- Рабочая документация	27,5 %
- Нестадийное проектирование	31,5 %
- Прочее	2,2%

### ***Global Engineering Technology***

ОАО ВНИПИнефть в 2015 году продолжило работу по контракту на разработку проектной документации по модернизации Павлодарского НПЗ с консорциумом Global Engineering Technology, также в объем работ Общество входит и адаптация документации к нормам и требованиям республики Казахстан разработанная иностранными проектировщиками. В отчетном году Обществом получено положительное заключение Государственной экспертизы республики Казахстан по первому пусковому комплексу. Заказчику передана адаптированная рабочая документация по технологическим объектам в объеме 70%.

### ***ПАО «Татнефть» (ОАО «Танеко) ООО "ИНКО-ТЭК"***

В 2015 году в городе Нижнекамске, крупном промышленном центре Республики Татарстан, продолжена реализация проекта федерального уровня строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов», ориентированного на углубленную переработку высокосернистых нефтей. Данный Проект осуществляется в рамках Программы развития нефтегазохимического комплекса Татарстана, предусматривающей увеличение объема переработки нефти с 7 млн. тонн в год до 14 млн. тонн в год.

Комплекс уникален для Российской Федерации, с точки зрения применения новейших лицензионных технологий (комплекс ароматики, риформинг, изомеризация, гидрокрекинг тяжелого нефтяного сырья).

Распоряжением Минэнерго РФ от 29.11.2011г., Комплекс НП и НХ Заводов ОАО «ТАНЕКО» включен в число действующих предприятий России.

Комплекс отвечает стратегическим задачам промышленно-экономической политики Российской Федерации, а именно:

- переработка на месте тяжелых высокосернистых нефтей с целью улучшения качества российской экспортной нефти;
- замещение экспорта нефти экспортом высококачественных нефтепродуктов;
- улучшение экологической ситуации за счет производства чистых топлив при соблюдении жестких требований к выбросам в процессе проектирования и введения в эксплуатацию установок Комплекса.

В течение 2015 года специалистами ОАО «ВНИПИнефть» продолжены работы:

- по разработке рабочей документации на объекты общезаводского хозяйства по подключению объектов входящих в состав пускового комплекса этапа 1.4;
- по разработке рабочей документации установки Гидроочистки тяжелого газойля коксования, производительностью 850 000 тонн/год;
- по разработке проектной и рабочей документации опытно-промышленной установки Гидроконверсии производительностью 50 000 тонн/год. Проект имеет стратегическое значение для нефтепереработки, так как потенциально позволяет увеличить глубину переработки нефти до 95%;
- осуществлялся авторский надзор за строительством объектов по выполненной рабочей документации;

### ***ОАО "Газпром-переработка"***

В 2015 г. филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь продолжил выполнять работы по реконструкции Сосногорского газоперерабатывающего завода. Масштабное обновление производственных мощностей Сосногорского ГПЗ, занимающего лидирующее положение в России по производству газовых марок технического углерода.

*Объект «Реконструкция установки стабилизации конденсата Сосногорского ГПЗ»*

*Объект «Реконструкция парков хранения СУГ Сосногорского ГПЗ»*

*Объект «Реконструкция очистных сооружений Сосногорского ГПЗ»*

*Объект «Реконструкция системы подготовки сырьевого газа в цехе № 8 Сосногорского ГПЗ»*

### ***ОАО «Газпром»***

В 2014 году между ОАО ВНИПИнефть и ОАО Газпром был подписан договор на «Разработку и технико-экономический анализ технологии комплексной переработки матричной нефти с максимальным извлечением ценных продуктов», специалистами ОАО ВНИПИнефть в 2015 году сделана большая работа в рамках реализации данного договора. Отчеты по первым двум этапам уже переданы Заказчику на рассмотрение и утверждение. Заказчиком принята работа по этапу «Разработка технологии комплексной переработки матричной нефти с максимальным извлечением ценных продуктов».



### 3.3. ДОГОВОРНАЯ КАМПАНИЯ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2015 Г.

В результате проведенной за 12 месяцев 2015 г. договорной кампании Обществом было подписано 131 договор на общую сумму 1 418,2 млн. рублей

Наиболее крупные договора были заключены по следующим объектам:

Заказчик	Наименование работы	Сумма, млн. руб.	Дата подписания	Дата начала работ	Ожидае- мая дата оконч. работ
ООО «Новоуренгой-ский ГХК»	«Сопровождение строительства по объектам: «Комбинированная установка производства этанэтилена», «Установка производства полиэтилена высокого давления» (без тит. 401/080 и тит. 401/080-1) и «Межцеховые эстакады» (в том числе: внутривысотные коммуникации в районе тит. 300 и 320 (без строительной части) и внутривысотные коммуникации в районе тит. 900 (без строительной части))»	307,7	08.09.2015	09.2015	12.2017
РОМИНСЕРВ	Адаптация рабочей документации по 1 пусковому комплексу	163,8	03.06.2015	06.2015	10.2016
АО «Гипростокнефть»	Корректировка и доработка проектно-сметной документации в связи с изменением в задании на проектирование Приложение «А-1», по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Пакет 4. Модернизация Центрального пункта сбора»	155,0	17.12.2015	01.2016	09.2016
ООО «Новоуренгой-ский ГХК»	Осуществление авторского надзора за строительством объектов: «Комбинированная установка производства этанэтилена» и «Установка производства полипропилена высокого давления»	137,5	12.01.2015	01.2016	12.2017
Линде	Рабочая документация по общестроительной части и металлоконструкциям по проекту «Тобольск 02», в т.ч. доп. работы	139,2	18.06.2015	06.2015	06.2017
<b>Прочие Заказчики</b>		<b>515,0</b>			

Кроме этого, у действующих и потенциальных Заказчиков на подписании находятся договора на выполнение работ на общую сумму около 427,6 млн. руб., из них наиболее крупные:

Заказчик	Наименование работы	Сумма, млн. руб.	Ожидаемая дата подписания
ПАО «Татнефть»	Разработка проектной и рабочей документации, техническое сопровождение заказа объектов ОЗХ установки ЭЛОУ-АВТ-6 (этап 2.0) «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов»	139,0	Подписан февраль 2016 года
Technimont	Разработка Рабочей документации строительной части комбинированной установки переработки нефти по ОАО МНПЗ.	134,2	II квартал 2016 года, (получено Гарантийное письмо)
ООО "ЗапСиб-Нефтехим"	Корректировка проектной документации установки пиролиза по проекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки углеводородного сырья (УВС) в полиолефины мощностью 2,0 млн. тонн в год с соответствующими объектами общезаводского хозяйства (ОЗХ)»	41,0	Подписан январь 2016 года
ООО "Инко-Тэк"	«Услуги по техническому сопровождению заказа оборудования установки гидроконверсии «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» в городе Нижнекамске»	32,2	2 кв.2016г.
<b>Прочие Заказчики</b>		<b>81,2</b>	<b>2016 год</b>

Также у Заказчиков находятся на рассмотрении технико-коммерческие предложения на сумму ~ 2,6 млрд. руб., из них наиболее крупные:

Заказчик	Наименование работы	Сумма млн. руб.	Дата проведения тендера
ПАО «Татнефть»	Разработка проектной и рабочей документации установки гидрокрекинга вакуумного газойля и тяжелого газойля гидроконверсии тит. 1014(4104), мощность по сырью 1200 тыс. т/год и установки изодепарафинизации дизельного топлива тит. 1014(4105), мощность 1300 тыс.т/год, которая будет интегрирована в установку гидрокрекинга тит. 1014(4104)	606,3	3 кв. 2016 г.
FATA EPC (Италия)	Разработка Детального инжиниринга для проекта Надежда Норильский Никель (строительство Серного завода)	402,2	3 кв. 2016 г.
<i>Toyo Engineering Corporation</i>	Установка производства карбамида и метанола. Проект по производству минеральных удобрений в г. Находка, Козьмино – Россия	382,7	3 кв. 2016 г.
Текнип	Разработка рабочей документации Комплекса ЭЛОУ-АВТ ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	331,2	3 кв.2016г.
ПАО «Татнефть»	Разработка ПД, РД, тех.проекта, сопровождение и поставка оборудования вакуумной колонны перегонки стабильного крекинг-остатка висбрекинга АО «ТАНЕКО»	227,0	2 кв. 2016 г.
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Сопровождение и приёмка Базового проекта, разработка проектной и рабочей документации «Установка гидроочистки / депарафинизации дизельного топлива изомеризационного типа» с объектами ОЗХ на ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (Отбор 365)	188,3	2 кв. 2016 г.

Текнимонт С.п.А.	Выполнение стадии «Проектирование, снабжение, строительство» на заводе по производству аммиака, реализуемой в г. Кингисепп. Рабочая документация. Проект 3872	149,5	2 кв. 2016 г.
ВПК-Ойл	Выполнение работ по сопровождению и приемке базового проекта, разработка проектной и рабочей документации установки гидроочистки дизельного топлива производительностью 300 тыс. тонн в год на Коченевском НПЗ	71,2	2 кв.2016г.
<b>Прочие Заказчики</b>		<b>239,2</b>	<b>2016 год</b>

Ниже приведен анализ участия ОАО «ВНИПНефть» в тендерах за 12 месяцев 2015 г.

	Участие в тендерах, кол-во	Кол-во рассмотренных предложений		На рассмотрении у Заказчика, кол-во	Эффективность участия в тендерах Кол-во выигранных тендеров / Кол-во рассмотренных предложений, %
		Всего	в том числе выиграли / проиграли		
<b>За 12 мес. 2015</b>					
<b>Москва</b>	<b>66</b>	<b>51</b>	<b>33 / 18</b>	<b>15</b>	<b>65</b>
<b>Пермь</b>	<b>56</b>	<b>40</b>	<b>12 / 28</b>	<b>16</b>	<b>30</b>
<b>Всего по тендерам:</b>	<b>122</b>	<b>91</b>	<b>45 / 46</b>	<b>31</b>	<b>50</b>

С учетом ранее подписанных договоров и принятых Заказчиками работ по двухсторонним актам объем работ к выполнению по состоянию на 1 января 2016 г. равен 1 млрд. 444 млн. руб.

Также получены гарантийные письма на договора, находящиеся в стадии подписания на общую сумму порядка 270 млн. руб.

Работы будут выполняться в течение 2016 - 2017 г.г.

#### Портфель заказов ОАО «ВНИПНефть» на 01.01.2016

(тыс. руб. без учета НДС)

Наименование заказчика	Остаток выполнения	Ожидаемая дата окончания работ
<b>Московский офис</b>	<b>1 295 870</b>	
ООО "Новоуренгойский ГХК"	347 085	12.2017
ООО "РОМИНСЕРВ"	254 943	10.2016
ООО "ИНКО-ТЭК"	188 652	02.2017
АО "Гипровостокнефть"	155 000	09.2016
фирма "ЛИНДЕ"	65 040	06.2017
ОАО "НИПИгазпереработка"	60 000	12.2016
ГУП "Башгипронефтехим"	57 794	10.2016
ПАО "Татнефть"	47 755	04.2017
ТОО "Эксперт Сертификация"	28 688	10.2016
ООО "ЗапСибНефтехим"	23 762	06.2017
АО "Ангарскнефтехимпроект"	21 683	04.2017
ТЕСНИМОНТ S.p.A.	16 804	08.2016
ПАО "ГАЗПРОМ"	12 399	04.2017
Прочие (< 10 млн.руб.)	16 265	

<b>Пермский офис</b>	<b>148 204</b>	
Газпром переработка	108 900	11.2016
Татнефть	16 512	08.2017
АО "Уралоргсинтез"	13 202	12.2016
Прочие (< 10 млн.руб.)	9 590	
<b>ИТОГО</b>	<b>1 444 074</b>	



## 3.4. ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ ПО ИТОГАМ 2015 г.

### 3.4.1. Исполнение бюджета доходов за 2015г.

(в тыс. руб., без учета НДС)

	Бюджет дохо- дов	Фактическая вы- ручка	Отклонения
<b>Реализация всего</b>	<b>1 557 321</b>	<b>1 540 607</b>	<b>-16 714</b>
<b>Аренда</b>	<b>32 964</b>	<b>34 660</b>	<b>1 696</b>
<b>Основная деятельность</b>	<b>1 524 357</b>	<b>1 505 947</b>	<b>-18 410</b>
<b>Офис г. Москва</b>	<b>1 114 487</b>	<b>1 219 419</b>	<b>104 932</b>
<b>Проектная деятельность</b>	<b>1 092 029</b>	<b>1 168 791</b>	<b>76 762</b>
Global Engineering Technology	584 800	317 386	-267 414
ИНКО-ТЭК	203 267	151 019	-52 248
Татнефть	62 042	164 337	102 295
РНПК	65 965	44 840	-21 125
Газпром	57 470	33 649	-23 821
ТОО "Эксперт Сертификация"	21 696	5 385	-16 311
ГСИ	9 600	3 939	-5 661
Прочие	87 189	448 236	361 047
<b>Поставка оборудования</b>	<b>22 458</b>	<b>50 628</b>	<b>28 170</b>
<b>Пермский филиал</b>	<b>409 870</b>	<b>286 528</b>	<b>-123 342</b>
Татнефть	128 870	126 273	-2 596
Газпромнефть-ОНПЗ	99 865	27 530	-72 336
Газпром переработка	76 415	49 698	-26 717
Ангарскнефтехимпроект	20 001	7 064	-12 937
ПНИПУ	16 730	17 243	513
Уралоргсинтез	9 006	13 999	4 994
Роснефть-НТЦ	6 400	4 964	-1 436
Лукойл-АЭРО	5 087	145	-4 942
УфаНИПинефть	4 000	2 839	-1 161
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	2 980	6 415	3 435
Прочие	40 517	30 359	-27 688

Выручка Общества от реализации работ (услуг) составила сумму в размере 1 540 607 тыс. руб., что на 1% меньше планового показателя в размере 1 557 321 тыс. руб. При этом выручка собственными силами (без учета объемов работ, выполняемых субподрядчиками, и стоимости поставленного оборудования) составила 1 283 925 тыс. руб., что на 6% меньше плана в размере 1 359 447 тыс. руб.

Основными Заказчиками, по которым не был выполнен плановый объем работ по проектной деятельности, стали:

#### **Global Engineering Technology**

По второму и третьему пусковому комплексу Павлодарского НХЗ Заказчиком была произведена оптимизация объектов проектирования путем изменения качественного и количественного показателя объектов проектирования. Все изменения повлекли за собой уменьшением стоимости общего объема по ПИР и увеличение сроков проектирования.

Адаптация РД Павлодарского НХЗ - Компания Джитек перенесла срок разработки рабочей документации с июня текущего года на декабрь, тем самым работы по Адаптации ОАО «ВНИ-Пинефть» закончит в III квартале 2016 года.

## **Газпромнефть-ОНПЗ**

Отклонения вызваны признанием победителем тендера на блок водоочистки другой проектной организацией.

## **ООО «ИНКО-ТЭК»**

Значительные задержки предоставления исходных данных по поставщикам оборудования Заказчиком и заменой ранее выданных Технических условий сместили выполнение работ на I и II кварталы 2016 года.

## **ОАО "Газпром-переработка"**

В 2015 г. филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь продолжил выполнять работы по объектам Сосногорского ГПЗ.

По проектам «Реконструкция парков хранения и отгрузки товарной продукции», «Реконструкция установки стабилизации конденсата», «Реконструкция систем ОЗХ Сосногорского ГПЗ», «Реконструкция очистных сооружений Сосногорского ГПЗ» Заказчик предоставил исходные данные не в полном объеме (технические условия на подключение оборудования, заключения по СЗЗ), кроме того Заказчик инициировал работы по импорт замещению ранее запроектированного оборудования.

Вышеуказанные обстоятельства привели к заключению дополнительных соглашений по переносу сроков выполнения работ по договорам с ОАО «Газпромпереработка» на 2016 год.

## **ОАО «Газпром»**

В 2014 году между ОАО ВНИПНефть и ОАО Газпром был подписан договор на «Разработку и технико-экономический анализ технологии комплексной переработки матричной нефти с максимальным извлечением ценных продуктов», однако в результате исполнения настоящего договора изменилась процедура приемки выполненных работ, что значительно увеличило срок подписания актов со стороны Заказчика. Ожидаемый срок подписания выставленного акта II квартал 2016 года.

## **АО «РНПК»**

Заказчиком принято решение - установка висбрекинга на ЗАО РНПК претерпела первую реконструкцию и была переведена на процесс висбрекинга гудрона, что позволило увеличить отбор вакуумного газойля от нефти и нарастить производительность установки каталитического крекинга, что в свою очередь изменило ранее полученное техническое задание и повлекло изменение сроков выполнения работ.

### 3.4.2. Исполнение бюджета расходов по итогам 2015 г.

Данные, представленные ниже в таблице, отражают исполнение бюджета расходов Общества по итогам 2015 г.

Расходы общества за 2015 г. составили 1508 802 тыс. руб., что на 36 473 тыс. руб. (2.4%) больше плановых расходов. Больше плановых значений оказались затраты, субподрядных организаций, осуществляющих выполнение переданных им объемов проектных работ.

Увеличение объема работ передаваемое на субподряд вызвано увеличением работ в структуре портфеля Общества по стадии Проект. В связи с этим количество специализированных работ (предприятия обладающих специальными лицензиями) увеличилось, что и вызвало увеличение объема субподряда.

Удалось добиться экономии по расходам Общества собственными силами (без учета расходов на субподряд и закупаемое оборудование). Фактически было потрачено 1 245 501 тыс. руб., что на 20 491 тыс. руб. (или 1,6%) меньше планового показателя.

(в тыс. руб., без учета НДС)

Статья расходов	Бюджет расходов	Факт. расходы	Экономия/ (Перерасход)
<b>Расходы, в том числе:</b>	<b>1 472 329</b>	<b>1 508 802</b>	<b>-36 473</b>
Оборудование и материалы	8 463	694	7 769
Субподряд	197 874	262 607	-64 733
<b>Всего расходы собственными силами, в том числе:</b>	<b>1 265 992</b>	<b>1 245 501</b>	<b>20 491</b>
Расходы на оплату труда	958 986	979 003	-20 017
Командировки *	14 544	9 649	4 895
Аренда здания	76 068	76 688	-620
Аренда земли	8 380	7 576	804
Расходы на обслуживание офисов	38 996	35 894	3 103
Текущий ремонт офисов	10 000	513	9 487
Расходные материалы	32 774	26 401	6 373
Расходы на телекоммуникации	8 371	8 717	-346
Затраты отдела ИТ и ОВД	8 485	6 892	1 593
Лицензии	60 862	52 769	8 093
Страхование	23 792	18 533	5 259
Амортизация	11 497	11 702	-205
Реклама	2 423	1 793	630
Финансовые услуги и налоги	5 143	1 268	3 875
Прочие	5 670	8 102	-2 432

\*) В отчете командировки невозмещаемые заказчиком (Для справки: возмещаемые командировки 16 074 тыс. руб.)

Сравнение фактических финансовых показателей Общества по итогам 2015 г. с плановыми величинами приведено ниже в таблице.

Выручка по итогам года, достигнув значения в 1 540 607 тыс. руб., оказалась на 1% меньше планового значения в 1557 321 тыс. руб.

Себестоимость работ Общества составила 1 507 914 тыс. руб. увеличение себестоимости по сравнению с плановым значением составило 35 585 тыс. руб. или 2%. При этом себестоимость работ Общества собственными силами (без учета субподряда и поставляемого оборудования) составила сумму в размере 1 235 204 тыс. руб., что на 3% меньше планового значения.

По итогам деятельности Общества в 2015 г. зафиксирована прибыль до налогообложения в размере 62 239 тыс. руб. при плане в 53 243 тыс. руб., чистая прибыль составила 42 804 тыс. руб. против планового показателя в размере 42 595 тыс. руб., что соответствует росту в 0,5%.

### 3.4.3. Финансовый результат деятельности за 2015 г.

(в тыс. руб., без учета НДС)

Показатель	Бюджет	Факт	Отклонение (Факт/Бюджет), %
Выручка в том числе	1 557 321	1 540 607	-1%
по проектной деятельности	1 493 436	1 455 319	-3%
по поставке оборудования	30 921	50 628	64%
прочие	32 964	34 606	5%
<i>собственные силы</i>	1 350 984	1 267 896	-6%
Себестоимость	(1 472 329)	(1 507 914)	2%
в том числе собственными силами	(1 265 992)	(1 235 204)	-2%
Прибыль от продаж	84 993	32 693	-62%
Прочие доходы и расходы	(31 750)	29 546	-193%
Прибыль до налогообложения	53 243	62 239	17%
Налог на прибыль и отложенные налоговые обязательства	(10 649)	(19 435)	83%
Чистая прибыль	42 595	42 804	0,5%

\* - положительное значение факт лучше плана, отрицательное – факт хуже плана.





## 4. ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За отчетный период 2015 г., в соответствии с планом развития Общества, были проведены работы на общую сумму 1 923 523,20 рублей.

**Офис ул. Ф. Энгельса, д. 32, стр.1, г. Москва, 105005**

**Всего: 1 495 162,70 руб., в т. ч.**

### Ремонт зданий и помещений

- Плановый ремонт офисных помещений – 228 200 руб.

*Всего: 228 200 р.*

### Ремонт инженерных коммуникаций

- Сантехнические работы – 43 900 руб.
- Замена и сервисное обслуживание кондиционеров – 455 200 руб.
- Обслуживание лифтов - 249 105,50 руб.
- Монтаж инженерных систем (обогрева кровли) - 308 244 руб.
- Прочее – 210 513,20 руб.

*Всего: 1 266 962,70 руб.*



**Офис ул. Б. Якиманка, 33/13, г. Москва**

**Всего: 428 360,50 руб., в т. ч.**

### Ремонт помещений

- Плановый ремонт офисных помещений – 0 руб.

*Всего: 0 р.*

### Ремонт инженерных коммуникаций

- Сантехнические работы - 5 000 руб.
- Замена и обслуживание кондиционеров - 0 руб.
- Обслуживание лифтов - 127 966,50 руб.
- Монтаж инженерных систем (обогрева кровли) - 284 274 руб.
- Прочее – 11 120 руб.

*Всего: 428 360,50 руб.*



## 5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

В 2015 году основными направлениями кадровой политики ОАО «ВНИПИНефть» были: сохранение профессионального ядра кадрового потенциала, оптимизация штатной численности и целевой подбор персонала для жизненно важных и приоритетных областей деятельности.

Персонал московского офиса был сокращен (в том числе уволено по истечению срока трудовых договоров) на 6% от общего количества работающего персонала по Москве, из них:

- производственный персонал – 12 чел. (2.9%)
- непроизводственный персонал - 21 чел. (20%).

С целью эффективного использования работников пенсионного возраста и передачи профессионального опыта молодым специалистам в 2015 году продолжилась работа по переводу на срочные трудовые договоры данной группы работников. За 2015г. на срочные трудовые договоры переведено 18 человек.

В 2015 году упор по приросту численности персонала был сделан на Пермский филиал, увеличение численности составило 9%.

### *Разбивка вновь принятых работников по должностям (производственный персонал)*

<i>Наименование должности</i>	<i>Количество человек</i>	
	<i>Москва, Нижнекамск, Чайковский</i>	<i>Пермь</i>
Главные специалисты	4	2
Ведущие инженеры	10	9
Старшие инженеры	11	17
Инженеры	17	20
Другие должности	11	7
<b>ИТОГО</b>	<b>53</b>	<b>55</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 г. численность ОАО "ВНИПИНефть" составила 941 чел., в том числе:

- списочный состав Московского офиса (включая представительство в г. Нижнекамск и обособленное подразделение в г.Чайковский) составил 629 человек из них:

- в производственных отделах - 517 чел.
- в непроизводственных отделах - 112 чел.



списочный состав Пермского филиала составил 312 человек из них:

- в производственных отделах - 262 чел.
- в непроизводственных отделах - 50 чел.



### **Возрастной состав**

Возраст	Москва, Нижнекамск, Чайковский		Пермь	
	Количество, чел.	Доля, %	Количество, чел.	Доля, %
До 30 лет	164	26	92	29
От 31 до 40	179	28	102	33
От 41 до 50	85	14	43	14
От 51 до 60	118	19	43	14
От 61 и старше	83	13	32	10
<b>Итого</b>	<b>629</b>	<b>100</b>	<b>312</b>	<b>100</b>

Большое внимание продолжает уделяться привлечению молодых специалистов, окончивших и еще не окончивших профильные ВУЗы.

На базе ВВП создана кафедра РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина «Проектирование нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических предприятий». Магистранты кафедры принимают участие в разработке реальных проектов института, используя программы 3D проектирования. Из числа магистрантов кафедры ВНИПИнефть пополняет штат молодых сотрудников.

### **Привлечение молодых специалистов, чел.**

Годы	Москва, Нижнекамск Чайковский	Пермь
2012	60	19
2013	78	16
2014	33	4
2015	37	12



Обеспечение потребности в квалифицированном персонале также решается с помощью системы обучения и развития сотрудников.

### Общая справка по обучению в 2015 году

Вид обучения	Москва			Пермь		
	Кол-во чел.	%*	Ст-ть, руб.	Кол-во чел.	%**	Ст-ть, руб.
<b>Внешнее обучение</b>						
Производственные (Обязательное, 3D, IT, семинары, конференции)	268	42	460 060	54	17	252 270
Первое, второе высшее образование, аспирантура	2	0,3	220 600	0	0	0
<b>Общий итог</b>	<b>270</b>	<b>42</b>	<b>680 660</b>	<b>54</b>	<b>17</b>	<b>252 270</b>

\*- из расчета списочной численности сотрудников ОАО «ВНИПИНефть» (включая г.Нижнекамск) на 31.12.2015г., которая составляет 629 человек.

\*\*- из расчета списочной численности сотрудников Филиала г.Пермь (включая г.Чайковский) на 31.12.2015г., которая составляет 312 человек.

### Обучение проводилось по следующим видам: (внешнее обучение)

Вид обучения	Москва		Пермь	
	Стоимость, руб.	Кол-во, чел.	Стоимость, руб.	Кол-во, чел.
Обязательное обучение	290 450	44	172 900	19
Информационно-консультационный семинар	381 341	38	144 920	11
<b>ИТОГО</b>	<b>671 791</b>	<b>82</b>	<b>317 820</b>	<b>30</b>



В 2015 г получено 5 ведомственных наград Министерства Энергетики РФ:

- 2 Почетных звания “Почетный работник топливно-энергетического комплекса”
- 2 Почетные грамоты
- 1 Благодарность.



В институте действует коллективный договор, который закрепляет систему предоставления дополнительных социальных льгот. Работники ОАО «ВНИПИнефть» обеспечены горячим питанием. Часть расходов на питание компенсируется из средств работодателя. Работники обеспечиваются полисами добровольного медицинского страхования.

№ п/п	Вид начисления	Всего:
1	Пособие по случаю рождения ребёнка	1 350 000
2	Материальная помощь	589 000
3	Ритуальные услуги	114 940
4	Ссуды для решения социально-бытовых вопросов	6 360 000
5	Единовременное пособие при вступлении в брак	125 000
6	Единовременная выплата при достижении пенсионного возраста + иные юбилеи	4 966 594
7	Подарки сотрудникам	549 374
8	ДМС	13 567 298
9	Дотация на питание	9 703 548
10	Прочее (отпуск по кол. договору)	3 582 970
<b>ИТОГО:</b>		<b>40 908 725,36</b>



## 5.1. Кадровая политика с учетом стратегии развития Общества

Учитывая стратегию развития ОАО «ВНИПИнефть» - рост объемов производства на 10-15%, главным фактором повышения эффективности бизнеса – является рост производительности труда.

Из Резервов роста производительности труда работников ОАО «ВНИПИнефть» в части кадровой политики ВНП выделим основные задачи, стоящие перед отделом по работе с персоналом:

- Повышение уровня квалификации работников, с помощью системы обучения и развития сотрудников, учитывая специфику проектирования в нефтехимической отрасли.
- Внедрение новейших информационных технологий и технологий проектирования, унификация методов проектирования.
- Создание для персонала привлекательных условий работы, в том числе возможность быстрого роста профессионального мастерства.
- Планирование оптимизации штатной численности московского офиса путем перевода выполнения части проектных работ в региональные подразделения ВНП.

	Стратегические задачи	Направления	Показатели
Факторы увеличения роста производительности труда	Повышение квалификации работников	Подбор квалифицированного персонала	Подбор персонала за 2015 год: всего производственного персонала <b>108 чел</b> из них: -инженеры без опыта работы <b>37 чел</b> , - высококвалифицированный персонал занятый проектными работам <b>53 чел</b> , -другие должности <b>18 чел</b>
		Обучение	<b>Москва</b> Внешнее обучение прошли <b>270 чел</b> – 42% от списочной численности. <b>Пермь</b> Внешнее обучение прошли <b>54 чел</b> – 17% от списочной численности.
	Внедрение новейших информационных технологий и технологий проектирования	<b>3D /Tekla Structures, AVEVA Diagrams/ AVEVA PDMS/ AVEVA Engineering/ и т.д.</b>	<b>Москва</b> <u>Внешнее обучение:</u> По 1 теме <b>4</b> работника <u>Внутреннее обучение:</u> По 18 темам <b>158</b> работников <b>Пермь</b> <u>Внешнее обучение:</u> По 1 теме <b>2</b> работника <u>Внутреннее обучение:</u> По 8 темам <b>63</b> работника
	Создание для персонала привлекательных условий работы, мотивация	Утверждена новая система премирования	Принцип системы заинтересовать персонал в увеличении объемов работ с соблюдением сроков и качества, а также перераспределить материальный поток для поощрения наиболее квалифицированных и ответственных работников, система станет максимально прозрачна и понятна для всего персонала. Утверждено новое положение об оплате и стимулировании труда

	<b>Система наставничества кадрового резерва</b>	По итогам 2015 года <b>15 %</b> резервистов было переведено на вышестоящие должности. По итогам года наставники получили доплату за проведенную работу, общая сумма составила <b>930 000 руб.</b>
	<b>Поощрение ведомственными наградами</b>	Министерство энергетики РФ <b>5</b> наград
	<b>Коллективный договор</b>	В 2015 году выполнение коллективного договора составило <b>40 908 725 руб.</b> в том числе выдача ссуд работникам для решения социально-бытовых вопросов <b>6 360 000 руб.</b>
<b>KPI директоров</b>	<b>Система премирования высшего управленческого персонала</b>	Подготовлено и представлено на согласование Совета директоров Положение о материальном стимулировании (премировании) директоров по направлениям. Данная система премирования призвана обеспечить материальную заинтересованность директоров по направлениям для повышения личной эффективности и достижения целей, определяемых стратегией Общества.
<b>Оптимизация штатной численности (снижение себестоимости)</b>	<b>Численность Московского офиса (включая г.Чайковский)</b>	на 31.12.2014 – <b>620</b> чел. на 31.12.2015 – <b>587</b> чел. уменьшение численности <b>5,3%</b>
	<b>Численность представительства г.Нижнекамск</b>	Численность осталась стабильной, и на 31.12.2015 составила <b>42</b> чел.
	<b>Численность филиала г.Пермь</b>	на 31.12.2014 - <b>287</b> чел. на 31.12.2015 – <b>312</b> чел. Численность филиала выросла на <b>8,7%</b>



## 6. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Компания «ВНИПИнефть» была создана 9 февраля 1929 г.

Период деятельности по комплексному проектированию нефтегазо-перерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий, а также объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, составляет более 86 лет.

По производственному потенциалу, технической оснащенности, объему выполняемых работ и масштабу получаемых заказов ОАО «ВНИПИнефть» является крупным игроком на российском рынке инжиниринговых услуг.

Благодаря высокому уровню специалистов ОАО «ВНИПИнефть» участвуя в тендерах, неоднократно выдерживало конкуренцию со стороны основных российских институтов представляющих инжиниринговые услуги.

К числу основных российских конкурентов относятся:

- ГУП «Башгипронефтехим»
- ГУП «Институт нефтехимпереработки Республики Башкортостан»
- ОАО «Ленгипронефтехим»
- ОАО «Гипрокаучук»
- АО «Гипрогазоочистка»
- ЗАО «Нефтехимпроект»
- ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднинефтепроект»
- ОАО «Омскнефтехимпроект»

Основными зарубежными конкурентами являются:

- Си Би Ай Луммус, Флуор, (США)
- Джей-Джи-Си, Тойо Инжиниринг (Япония)
- Линде, Лурги (Германия)
- Сайпем, Текнимонт (Италия)
- Текнип (Франция)
- Фостер Уилер (Великобритания)
- Синпек (Китай)





## 7. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В соответствии с утвержденной стратегией развития ОАО «ВНИПИнефть» до 2020г. (Протокол № 8 (132) Совета Директоров ОАО «ВНИПИнефть» от 26 ноября 2015г.) основными направлениями развития являются:

- Получение крупных контрактов проектирования нефтехимических кластеров;
- Получение крупных контрактов проектирования обустройства нефтегазовых месторождений;
- Оптимизация структуры и численности персонала в головном и региональных офисах;
- Освоение проектирования новых типов установок, по которым ОАО «ВНИПИнефть» не обладает опытом проектирования;
- Налаживание отношений с основными зарубежными компаниями, преобладающими на российском рынке;
- Комплексное проектирование – предоставление полного спектра проектных услуг: разработка проектной и рабочей документации с интеграцией специализированных субподрядчиков, изготовление технических проектов оборудования, утверждение проектной документации в государственных экспертных органах, проектирование санитарных зон предприятий, проведение авторского надзора;
- Сопровождение поставок оборудования. Включает в себя преквалификацию изготовителей оборудования, проведение совместно с заказчиком тендеров, осуществление инспекции изготовления и приемки оборудования, логистику;
- Управление проектами строительства: контроль затрат, качества работ, сетевого графика, изменений проекта, работы подрядчиков и их взаимодействия, контроль отчетности;
- Техничко-экономическое сопровождение кредитов банка.



## 8. ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ

В течение 2015 года Общество в рамках реализации задач, поставленных Президентом РФ и Правительством РФ, достигло следующих результатов.

1. Во исполнение Распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2013 г. № 867-р и приказа Минэкономразвития России от 21.06.2013 г. № 352 «Об организации работы по выполнению плана мероприятий («дорожной карты») «Расширения доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием» на заседании Совета директоров Общества 11.02.2015 г. (Протокол № 2(126)) было принято следующее решение:

1.1. Генеральному директору Общества в 60-тидневный срок со дня проведения заседания совета директоров обеспечить:

- проведение сравнительного анализа действующих стандартов корпоративного управления в Обществе и ключевых положений Кодекса, учитывающего проработку рисков, связанных с возможным внедрением новых положений Кодекса в деятельность Общества (далее - Анализ), обратив внимание на первоочередность внедрения положений Кодекса о назначении и прекращении полномочий единоличного исполнительного органа советом директоров Общества, а также о контроле советом директоров Общества за деятельностью подконтрольных организаций в части осуществления ими корпоративных мероприятий и совершения сделок;

- с учетом результатов Анализа разработку проекта плана мероприятий (дорожной карты) по внедрению ключевых положений Кодекса в деятельность Общества (далее - План) и направление его в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий контроль и координацию деятельности Общества в соответствующей сфере, и Росимущество для согласования.

2. В связи с Указом Президента РФ №270 от 26.05.2015 года «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «РОСНЕФТЕГАЗ» определена передача находящихся в федеральной собственности акций ОАО ВНИПИнефть в уставный капитал ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ». На заседании Совета директоров Общества 16.09.2015 г. (Протокол № 7(131)) было принято следующее решение:

2.1. Рассмотрено и принято к сведению приватизация акций Общества и ее влияние на финансово-хозяйственную деятельность.

3. Во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 27.12.2013 № Пр-3086 и пункта 32 поручения Правительства Российской Федерации от 30.12.2013г. № ДМ-П13-9589 на заседании Совета директоров Общества 26.11.2015 г. (Протокол № 8(132)) был рассмотрен проект Долгосрочной программы развития (стратегии) Общества и принято следующее решение:

3.1. Утвердить Долгосрочную программу развития (стратегии) Общества.



## 9. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



### **ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА** АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

Общество с ограниченной ответственностью "Интерэкспертиза"

Член Международной ассоциации независимых аудиторских и консультационных компаний AGN International

117105, Москва, Новоданиловская наб., д. 4А  
Тел./факс: +7 (495) 777-12-70, 777-12-71, 544-48-92  
inform@interexpertiza.ru www.interexpertiza.ru

### Аудиторское заключение

Акционерам ОАО «ВНИПИнефть»  
и иным пользователям

Сведения об аудируемом лице - Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИПИнефть»)	
Место нахождения/почтовый адрес	105005, г. Москва, ул. Фридриха Энгельса, д. 32, стр. 1
ОГРН	1027700370466
Сведения об аудиторе - ООО «ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА»	
Место нахождения/почтовый адрес	117105, г. Москва, Новоданиловская наб., д. 4А
Тел./факс	(495) 777-12-70, 777-12-71, 544-48-92
Данные о государственной регистрации	Свидетельство Московской регистрационной палаты № 261.775 от 24.04.1992
ОГРН	1027739385332
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата»
ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций	10203000366
Лицензии	на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну ГТ № 0080202, регистрационный № 26244 от 12.05.2015 сроком до 25.04.2016 (Управления ФСБ России по г. Москве и Московской области)
Членство в международном аудиторском объединении	Член Международной ассоциации независимых аудиторских и консультационных компаний AGN International

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ВНИПИнефть», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 год и приложений к ним, а именно: отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств и пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (в текстовой, табличной форме) за 2015 год.

#### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

2. Руководство аудируемого лица ОАО «ВНИПИнефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### Ответственность аудитора

3. Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.



4. Мы провели аудит в соответствии с применимым законодательством и федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.
5. Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.
- Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.
- Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

#### Мнение

6. По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ВНИПИнефть» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Главный аудитор департамента аудиторских услуг  
ООО «ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА»

в соответствии с приказом № 12 от 12.01.2015;  
по доверенности № 15-001/4 от 12.01.2015  
(квалификационный аттестат № 03-000122  
решение СРО НП «МоАП» от 01.02.2012, протокол № 169;  
ОРНЗ 20403032578)



А.А. Кравцова

22 марта 2016 г.

от 06.04.2016 № РНГ-63

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ОАО «ВНИПИнефть»  
В.М. Капустину

*Об информации, подлежащей предоставлению  
в соответствии с Приказом ФСФР России  
от 04.10.2011 №11-44/пз-н*

Уважаемый Владимир Михайлович!

В соответствии с Приказом ФСФР России от 04.10.2011г. №11-44/пз-н направляется уведомление о праве АО «РОСНЕФТЕГАЗ» прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться определенным количеством голосов эмитента ОАО «ВНИПИнефть» и уведомление о контролирующих лицах участника (акционера) эмитента, обязанного осуществлять раскрытие или предоставление информации в соответствии со статьей 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

Настоящим подтверждается, что тексты на магнитном носителе соответствуют представленным документам.

Приложение:

1. Уведомление о праве распоряжаться определенным количеством голосов эмитента ОАО «ВНИПИнефть» -1 шт.
2. Уведомление о контролирующих лицах участника (акционера) эмитента-1шт.
3. Магнитный носитель, содержащий текст уведомлений-1 шт.

ВРИО Генерального директора



Л.В.Каланда

08 04 16  
Вссл-20135/01/-2884/201

Приложение № 2  
к Положению о требованиях к содержанию,  
форме, сроку и порядку направления уведомлений  
лиц, указанных в пунктах 19 - 22 статьи 30  
Федерального закона "О рынке ценных бумаг",  
содержащих информацию, предусмотренную  
пунктами 19 - 22 статьи 30 Федерального закона  
"О рынке ценных бумаг"

Исх. 5/М  
от "06" 04 20 16 г.

## УВЕДОМЛЕНИЕ

### о праве распоряжаться определенным количеством голосов эмитента

Код вида уведомления <sup>1</sup>	0
Порядковый номер уведомления <sup>2</sup>	1

Сведения об эмитенте	
Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
Сокращенное фирменное наименование (если имеется)	ОАО «ВНИПИнефть»
Место нахождения	Российская Федерация, 105005, г. Москва, улица Фридриха Энгельса, д. 32, стр. 1
ОГРН	1027700370466
ИНН	7701007624
Количество размещенных акций эмитента каждой категории (типа)	32 248
Сведения о лице, которое получило или у которого прекратилось право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	
Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) или фамилия, имя, отчество (для физического лица)	Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»
Сокращенное наименование (если имеется)	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»
Место нахождения (для юридического лица), гражданство, место жительства (страна, город или населенный пункт) (для физического лица)	Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
ОГРН (если имеется)	1047796902966
ИНН (если имеется)	7705630445
Адрес для направления почтовой корреспонденции	Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
Адрес электронной почты, номер телефона, факса (если имеется)	rng@rosneft.ru; +7(495) 517 8888 (доб 52050)
Код вида права распоряжения голосами <sup>3</sup>	0
Код признака права распоряжения голосами <sup>4</sup>	1
Код основания для распоряжения голосами <sup>5</sup>	1

Количество голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, которым имело право распоряжаться лицо до наступления соответствующего основания, штук/процентов <sup>6</sup>	0 / 0
Количество голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, которым имеет право распоряжаться лицо после наступления соответствующего основания, штук/процентов <sup>6</sup>	12254 / 50,67
Дата наступления основания, в силу которого лицо получило <sup>7</sup> /у лица прекратилось <sup>8</sup> право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	29.03.2016
<b>Фактор (факторы), под действием (влиянием) которого (которых) произошло изменение общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента <sup>9</sup></b>	
Фактор (факторы), под действием (влиянием) которого (которых) произошло изменение общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента <sup>10</sup>	-
Доля голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, которыми имело право распоряжаться лицо до наступления соответствующего основания с учетом/без учета действия (влияния) указанного фактора (факторов), процентов	- / -
Доля голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, которыми имеет право распоряжаться лицо после наступления соответствующего основания с учетом/без учета действия (влияния) указанного фактора (факторов), процентов	- / -
Код признака того, что лицо получило/у лица прекратилось право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, исключительно в силу действия (влияния) указанного фактора (факторов) <sup>11</sup>	-
<b>Сведения об организациях, через которых лицо, которое получило/у которого прекратилось право косвенно распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, осуществляет такое право <sup>12</sup></b>	
Полное фирменное наименование	-
Сокращенное наименование (если имеется)	-
Место нахождения	-
ОГРН (если имеется)	-
ИНН (если имеется)	-

<p>Описание взаимосвязей между лицом, которое имеет право косвенно распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, и организациями, через которых такое лицо осуществляет указанное право <sup>13</sup></p>	-
<p><b>Сведения о лицах, совместно с которыми лицо получило право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента <sup>14</sup></b></p>	
<p>Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) или фамилия, имя, отчество (для физического лица)</p>	-
<p>Сокращенное наименование (если имеется)</p>	-
<p>Место нахождения (для юридического лица), гражданство, место жительства (страна, город или населенный пункт) (для физического лица)</p>	-
<p>ОГРН (если имеется)</p>	-
<p>ИНН (если имеется)</p>	-
<p>Адрес для направления почтовой корреспонденции</p>	-
<p>Описание взаимосвязей между лицом, которое имеет право косвенно распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, и лицами, совместно с которыми лицо получило такое право <sup>15</sup></p>	-
<p><b>Сведения о лице, направляющем уведомление от имени лица, получившего право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента <sup>16</sup></b></p>	
<p>Полное наименование (для юридического лица) или фамилия, имя, отчество (для физического лица)</p>	-
<p>Сокращенное наименование (если имеется)</p>	-
<p>Место нахождения (для юридического лица), гражданство, место жительства (страна, город или населенный пункт) (для физического лица)</p>	-
<p>Адрес для направления почтовой корреспонденции</p>	-
<p>Адрес электронной почты, номер телефона, факса (если имеется)</p>	-
<p>ОГРН (если имеется)</p>	-
<p>ИНН (если имеется)</p>	-
<p>Номер и дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг (если имеется)</p>	-
<p>Название и реквизиты документа, на основании которого лицо уполномочено направлять уведомление от имени владельца обыкновенных акций</p>	-
<p>ВРИО Генерального директора АО «РОСНЕФТЕГАЗ» (наименование должности лица, подписавшего уведомление)</p>	<p>Л.В. Каланда (И.О. Фамилия)</p>



<sup>1</sup> Указывается значение:  
"0" в случае направления уведомления в первый раз;



“1” в случае направления уведомления о получении права распоряжаться 5 или более процентами голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента;

“2” в случае направления уведомления о прекращении права распоряжаться 5 или более процентами голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента.

<sup>2</sup> Указывается порядковый номер уведомления, которое направляется одним и тем же лицом в отношении получения (прекращения) права распоряжаться 5 или более процентами голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал одного и того же эмитента.

<sup>3</sup> Указывается значение кода вида права распоряжения определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, которое приобрело соответствующее лицо/которое прекратилось у соответствующего лица, в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.

<sup>4</sup> Указывается значение кода признака права распоряжения определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, которое приобрело соответствующее лицо/которое прекратилось у соответствующего лица в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.

<sup>5</sup> Указывается значение кода основания, в силу которого лицо приобрело/в силу которого у лица было прекращено право распоряжаться определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.

<sup>6</sup> Указывается с точностью не менее двух знаков после запятой.

<sup>7</sup> Датой наступления основания, в силу которого лицо приобрело право распоряжаться определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, является одна из следующих дат в зависимости от того, какая из указанных дат наступает раньше:

1) в случае приобретения права прямого распоряжения:

дата приобретения соответствующим лицом акций (долей) эмитента, а если таким лицом осуществлялось приобретение дополнительных акций эмитента в процессе их размещения – дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) акций эмитента или дата представления эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) его акций;

дата заключения соответствующим лицом договора (вступления в силу заключенного соответствующим лицом договора) доверительного управления имуществом, договора простого товарищества, договора поручения, акционерного соглашения и (или) иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента;

2) в случае приобретения права косвенного распоряжения:

дата приобретения акций (долей) эмитента подконтрольной соответствующему лицу организацией, а если подконтрольной соответствующему лицу организацией осуществлялось приобретение дополнительных акций эмитента в процессе их размещения – дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) акций эмитента или дата представления эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) его акций;

дата заключения подконтрольной соответствующему лицу организацией договора (вступления в силу заключенного подконтрольной соответствующему лицу организацией договора) доверительного управления имуществом, договора простого товарищества, договора поручения, акционерного соглашения и (или) иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента.

<sup>8</sup> Датой наступления основания, в силу которого у соответствующего лица прекращено право распоряжаться определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, является одна из следующих дат в зависимости от того, какая из указанных дат наступает раньше:

1) в случае прекращения права прямого распоряжения:

дата отчуждения (продажи) акций (долей) эмитента лицом, у которого прекращено соответствующее право, а если количество голосов, принадлежащих на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым имело право распоряжаться такое лицо, снизилось в результате размещения дополнительных акций эмитента – дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) акций эмитента или дата представления эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) его акций;

дата расторжения или прекращения по иным основаниям заключенного лицом, у которого прекращено соответствующее право, договора доверительного управления имуществом, договора простого товарищества, договора поручения, акционерного соглашения и (или) иного соглашения, предметом которого являлось осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента;

дата наступления иного события, в результате которого у соответствующего лица прекратилось право прямого распоряжения определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента;

2) в случае прекращения права косвенного распоряжения:

дата отчуждения (продажи) акций (долей) эмитента организацией, подконтрольной лицу, у которого прекращено соответствующее право, а если количество голосов, принадлежащих на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым имела право распоряжаться такая организация, снизилось в результате размещения дополнительных акций эмитента - дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) акций эмитента или дата представления эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) его акций;

дата расторжения или прекращения по иным основаниям заключенного организацией, подконтрольной лицу, у которого прекращено соответствующее право, договора доверительного управления имуществом, договора простого товарищества, договора поручения, акционерного соглашения и (или) иного соглашения, предметом которого являлось осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента;

дата наступления иного события, в результате которого у соответствующего лица прекратилось право косвенного распоряжения определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента.

<sup>9</sup> Указывается в случае если общее количество голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, не соответствует общему числу размещенных (находящихся в обращении) обыкновенных акций (размеру долей, из номинальной стоимости которых составляется уставный капитал) эмитента.

<sup>10</sup> Указывается значение кода фактора (факторов), под действием (влиянием) которого (которых) произошло изменение общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.

<sup>11</sup> Указывается значение:

“0” в случае если лицо получило или у лица прекратилось право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, не только в силу действия (влияния) указанного фактора (факторов);

“1” в случае если лицо получило или у лица прекратилось право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, исключительно в силу действия (влияния) указанного фактора (факторов).

<sup>12</sup> Заполняется в случае получения лицом права косвенного распоряжения определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, и в случае если оставшееся после прекращения у лица соответствующего права количество голосов, которым такое лицо имеет право косвенно распоряжаться, составляет 5 или более процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента. При этом последовательно указываются все подконтрольные такому лицу организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем такого лица), через которых такое лицо получило право косвенно распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента. Сведения указываются для каждого из таких лиц.

<sup>13</sup> Описываются взаимосвязи между указанными лицами с указанием вида, основания и признаков контроля. Описание взаимосвязей между указанными лицами может быть приведено в виде схемы, прилагаемой к настоящему уведомлению и являющейся его неотъемлемой частью.

<sup>14</sup> Заполняется в случае приобретения лицом права совместного распоряжения определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, и в случае если оставшееся после прекращения у лица соответствующего права количество голосов, которым такое лицо имеет право косвенно распоряжаться, составляет 5 или более процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента. При этом отдельно указываются сведения по всем лицам, имеющим право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, совместно с лицом, которое получило или у которого прекратилось право косвенно распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента.

<sup>15</sup> Описываются взаимосвязи между указанными лицами с указанием вида, основания и признаков контроля, должностей, которые физические лица занимают в органах управления соответствующих организаций. Описание взаимосвязей между указанными лицами может быть приведено в виде схемы, прилагаемой к настоящему уведомлению и являющейся его неотъемлемой частью.

<sup>16</sup> Заполняется в случае если уведомление направляется от имени лица, получившего право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, уполномоченным им лицом.

Приложение № 1  
к Положению о требованиях к содержанию,  
форме, сроку и порядку направления уведомлений  
лиц, указанных в пунктах 19 - 22 статьи 30  
Федерального закона "О рынке ценных бумаг",  
содержащих информацию, предусмотренную  
пунктами 19 - 22 статьи 30 Федерального закона  
"О рынке ценных бумаг"

Исх. Б/К  
от "06" 04 20 16 г.

## УВЕДОМЛЕНИЕ о контролирующих лицах участника (акционера) эмитента

Код вида уведомления <sup>1</sup>	0
Порядковый номер уведомления <sup>2</sup>	1

Сведения об эмитенте	
Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
Сокращенное фирменное наименование (если имеется)	ОАО «ВНИПИнефть»
Место нахождения	Российская Федерация, 105005, г. Москва, улица Фридриха Энгельса, д. 32, стр. 1
ОГРН	1027700370466
ИНН	7701007624

Сведения об участнике (акционере) эмитента	
Полное фирменное наименование	Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»
Сокращенное фирменное наименование (если имеется)	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»
Место нахождения	Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
ОГРН (если имеется)	1047796902966
ИНН (если имеется)	7705630445
Адрес для направления почтовой корреспонденции	Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
Адрес электронной почты, номер телефона, факса (если имеется)	rng@rosneft.ru; +7(495) 517 8888 (доб 52050)

### Сведения о количестве голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, право распоряжаться которыми имеет участник (акционер) эмитента

Количество голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, право распоряжаться которыми имеет участник (акционер) эмитента, штук/процентов <sup>3</sup>	12 254 / 50,67
Фактор (факторы), под действием (влиянием) которого (которых) общее количество голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, не соответствует общему числу размещенных	-

1

	(находящихся в обращении) обыкновенных акций эмитента <sup>4</sup>	
	Доля голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, право распоряжаться которыми имеет участник (акционер) эмитента с учетом/без учета действия (влияния) указанного фактора (факторов), процентов	- / -
<b>Сведения о голосующих акциях (долях) эмитента, которыми владеет участник (акционер) эмитента<sup>5</sup></b>		
	Размер доли участия в уставном капитале эмитента, которой владеет участник (акционер) эмитента, процентов	38
	Категория (тип) акций, которыми владеет акционер эмитента	Именные обыкновенные бездокументарные
	Количество акций каждой категории (типа), которыми владеет акционер эмитента, штук/процентов <sup>6</sup>	12254 / 50,67
<b>Сведения о лице, которое контролирует/у которого прекратились основания для контроля участника (акционера) эмитента<sup>7</sup></b>		
	Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) или фамилия, имя, отчество (для физического лица)	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
	Сокращенное наименование (если имеется)	Росимущество
	Место нахождения (для юридического лица), гражданство, место жительства (страна, город или населенный пункт) (для физического лица)	109012, г. Москва, Никольский переулок, д. 9
	ОГРН (если имеется)	1087746829994
	ИНН (если имеется)	7710723134
	Адрес для направления почтовой корреспонденции	109012, г. Москва, Никольский переулок, д. 9
	Код вида контроля <sup>8</sup>	0
	Код основания для осуществления/прекращения контроля <sup>9</sup>	1
	Код признака контроля <sup>10</sup>	1
	Общее количество голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал участника (акционера) эмитента, право распоряжаться которыми имеет лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, штук/процентов <sup>11</sup>	26 116 661 409 / 100
<b>Сведения об организациях, через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль над участником (акционером) эмитента<sup>12</sup></b>		
	Полное фирменное наименование	-
	Сокращенное наименование (если имеется)	-
	Место нахождения (для юридических лиц)	-
	ОГРН (если имеется)	-
	ИНН (если имеется)	-
	Описание взаимосвязей между лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, и организациями, через которые такое лицо осуществляет косвенный контроль над участником (акционером) эмитента <sup>13</sup>	-
<b>Сведения о лице, направляющем уведомление от имени участника (акционера) эмитента<sup>14</sup></b>		

Полное наименование (для юридического лица) или фамилия, имя, отчество (для физического лица)	-
Сокращенное наименование (если имеется)	-
Место нахождения (для юридического лица), гражданство, место жительства (страна, город или населенный пункт) (для физического лица)	-
Адрес для направления почтовой корреспонденции	-
Адрес электронной почты, номер телефона, факса (если имеется)	-
ОГРН (если имеется)	-
ИНН (если имеется)	-
Номер и дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг (если имеется)	-
Название и реквизиты документа, на основании которого лицо уполномочено направлять уведомление от имени участника (акционера) эмитента	-
ВРИО Генерального директора АО «РОСНЕФТЕГАЗ» (наименование должности лица, подписавшего уведомление)	Л.В. Каланда (И.О. Фамилия)



- <sup>1</sup> Указывается значение:  
 "0" в случае направления уведомления в первый раз;  
 "1" при появлении у лица оснований для контроля участника (акционера) эмитента;  
 "2" в случае прекращения у лица оснований для контроля участника (акционера) эмитента.
- <sup>2</sup> Указывается порядковый номер уведомления, которое направляется одним и тем же участником (акционером) эмитента в отношении одного и того же эмитента.
- <sup>3</sup> Указывается с точностью не менее двух знаков после запятой.
- <sup>4</sup> В случае если общее количество голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, не соответствует общему числу размещенных (находящихся в обращении) обыкновенных акций эмитента, указывается значение кода фактора (факторов), под действием (влиянием) которого (которых) произошло изменение общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.
- <sup>5</sup> Указывается отдельно для каждой категории (типа) голосующих акций эмитента, которыми владеет акционер эмитента. Сведения о привилегированных акциях указываются, если привилегированные акции являются голосующими и предоставляют их владельцам право голоса по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров эмитента.
- <sup>6</sup> Указывается с точностью не менее двух знаков после запятой.
- <sup>7</sup> В случае если уведомление направляется впервые, сведения указываются отдельно для каждого из лиц, которые контролируют участника (акционера) эмитента.
- <sup>8</sup> Указывается значение кода вида контроля в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.
- <sup>9</sup> Указывается значение кода основания для осуществления/прекращения контроля в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.
- <sup>10</sup> Указывается значение кода признака контроля в соответствии с приложением № 5 к настоящему Положению.
- <sup>11</sup> Указывается с точностью не менее двух знаков после запятой.
- <sup>12</sup> Последовательно указываются все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль над участником (акционером) эмитента. Сведения указываются для каждого из таких лиц.
- <sup>13</sup> Описываются взаимосвязи между указанными лицами с указанием вида, основания и признаков контроля. Описание взаимосвязей между указанными лицами может быть приведено в виде схемы, прилагаемой к настоящему уведомлению и являющейся его неотъемлемой частью.
- <sup>14</sup> Заполняется в случае если уведомление направляется от имени участника (акционера) эмитента уполномоченным им лицом.