

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН
Советом директоров ОАО «Татнефтепром»
(протокол № 54 от 28.03.2016 г.)

УТВЕРЖДЕН
годовым общим собранием акционеров
ОАО «Татнефтепром»
(протокол № 16 от 29.04.2016 г.)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОАО «Татнефтепром»
за 2015 год

г. Альметьевск

2016 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№	НАИМЕНОВАНИЕ	Стр.
I	Общие сведения	3
II	Отчет Совета директоров о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности	8
1	Производственная деятельность	8
2	Финансовые результаты	10
3	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	16
4	Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	16
5	Информация о соблюдении норм корпоративного поведения	20
	Приложения	24
1	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 года	25
2	Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2015 года	28

I. Общие сведения

Положение общества в отрасли

ОАО «Татнефтепром» относится к нефтедобывающим предприятиям, осуществляет разработку трех лицензионных месторождений, расположенных в 4-х районах Республики Татарстан: Аксубаевский, Новошешминский, Нижнекамский, Черемшанский. Общество имеет соответствующую видам деятельности необходимую производственную инфраструктуру, основные средства, материально-техническое обеспечение и людские ресурсы.

Открытое акционерное общество "Татнефтепром" - одна из перспективных компаний в Республике Татарстан по разработке трудноизвлекаемых залежей высокосернистой, парафинистой, высоковязкой нефти. Компания является крупным налогоплательщиком, обеспечивающим стабильно высокие поступления в бюджеты всех уровней.

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «Татнефтепром» составляет 26 804 950 рублей и разделен на 521 894 обыкновенных акций номинальной стоимостью 50 рублей каждая, а также на 14 205 привилегированных акций номинальной стоимостью 50 рублей каждая.

Все предшествующие наименования Общества в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Татарское производственное объединение по добыче и переработке нефти "Татнефтепром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ТПО "Татнефтепром"*

Дата введения наименования: *21.11.1990*

Основание введения наименования: **Постановление СМ ТАССР № 425.**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Татнефтепром".*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ "Татнефтепром".*

Дата введения наименования: *25.08.1995.*

Основание введения наименования: **Постановление Государственного Комитета РТ по приватизации государственного имущества.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Татнефтепром".**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Татнефтепром".**

Дата введения наименования: **23.09.1997 г.**

Основание введения наименования: **ФЗ № 208 от 26.12.1995 г.**

Общество зарегистрировано МРИ Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 16 по Республике Татарстан 17.07.2002 года за основным государственным регистрационным номером 1021601623670.

Место нахождения общества: РФ, Республика Татарстан, 423458, г. Альметьевск, ул. Маяковского, 116.

Информация о реестродержателе общества: Общество с ограниченной ответственностью «Евроазиатский Регистратор» (Альметьевский филиал общества с ограниченной ответственностью «Евроазиатский Регистратор»), лицензия № 10-000-1-00332 от 10.03.2005г. без ограничения срока действия. Место нахождения регистратора: 420021, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Столбова, д.2 (место нахождения филиала: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мира, д.10).

Приоритетные направления деятельности ОАО «Татнефтепром» в 2015 г.

Приоритетным направлением деятельности ОАО «Татнефтепром» в 2015г. была разработка и эксплуатация лицензионных нефтяных месторождений.

Основные производственные задачи ОАО «Татнефтепром» на 2016 год:

- добыть 266,6 тыс. тонн нефти;
- выполнить бурение 12 эксплуатационных скважин.

Факторы риска, связанные с деятельностью общества

1) Отраслевые риски

Риск падения цены на нефть на внутреннем и внешнем рынках.

Технические риски. Возможность не подтверждения части геологических запасов, высокая капиталоемкость технических решений, отсутствие мощностей по подготовке нефти.

Экологические риски. Возможность ужесточения экологических норм в нефтяной отрасли.

2) Страновые и региональные риски

Высокая степень влияния политических решений на экономическое развитие отрасли.

3) Финансовые риски

Падение курса доллара США по отношению к рублю снижает доходность экспорта.

4) Правовые риски

Возможность изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок, значительная неопределенность налогового законодательства – возможность различного толкования одних и тех же норм законодательства, постоянное внесение в него изменений.

Возможность изменения правил таможенного контроля и пошлин в части увеличения экспортных пошлин.

Возможность изменения требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) в части установления новых требований или ужесточения действующих.

Многочисленность контролирующих государственных органов, зачастую дублирующих друг друга и требующих большой отчетности.

Совет директоров

В соответствии с Уставом ОАО «Татнефтепром» высшим органом управления является общее собрание акционеров. В промежутках между собраниями руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров. Основной задачей Совета директоров является выработка политики с целью увеличения прибыли Общества и обеспечения его устойчивого финансово-экономического состояния, а так же защита прав и законных интересов акционеров. Члены Совета директоров несут ответственность за ненадлежащее исполнение своих обязанностей. В состав Совета директоров ОАО «Татнефтепром», избранного годовым общим собранием акционеров в 2015 году, входят:

1. Тахаутдинов Шафагат Фахразович - (председатель Совета директоров)

Год рождения: 1946 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: Московский институт нефтехимической и газовой промышленности.

Основное место работы: Советник Председателя Совета директоров ПАО «Татнефть».

Акциями общества не владеет.

2. Гарифуллин Искандар Гатинович

Год рождения: 1960 г.

Контактный телефон: (8553) 30-73-52.

Образование: Казанский финансово-экономический институт.

Основное место работы и должность: главный бухгалтер – начальник управления бухгалтерского учета и отчетности исполнительного аппарата ПАО «Татнефть».

Акциями общества не владеет.

3. Тихтуров Евгений Александрович

Год рождения: 1960 г.

Контактный телефон: (8553) 30-71-65.

Образование: Московский институт управления им. С. Орджоникидзе.

Основное место работы и должность: начальник управления финансов исполнительного аппарата ПАО «Татнефть».

Акциями общества не владеет.

4. Спиридонов Григорий Николаевич

Год рождения: 1965 г.

Контактный телефон: (8553) 31-98-57.

Образование: Казанский государственный финансово-экономический институт.

Основное место работы и должность: генеральный директор ЗАО «Консалтинговый Центр».

Акциями общества не владеет.

5. Щелков Сергей Федорович

Год рождения: 1971 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: Альметьевский нефтяной институт.

Основное место работы и должность: генеральный директор ОАО «Татнефтепром».

Акциями общества не владеет.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Татнефтепром» 11.04.2014г. (Протокол №9) был избран Совет директоров Общества в следующем составе: Тахаутдинов Шафагат Фахразович, Гарифуллин Искандар Гатинович, Тихтуров Евгений Александрович, Спиридонов Григорий Николаевич, Щелков Сергей Федорович. 27.04.2015г. (Протокол №12) Совет директоров был переизбран на очередной срок в полном составе. В отчетном году изменений в составе Совета директоров не имелось.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора Общества определены в трудовом договоре, заключенном между ним и Обществом в лице Председателя Совета директоров. Размер вознаграждения членов Совета директоров устанавливается в соответствии с Положением о Совете директоров. Общая сумма вознаграждений Генерального директора и всех членов Совета директоров за 2015 год составляет 18 358 440 руб.

Исполнительная дирекция

Генеральным директором ОАО «Татнефтепром» является

Щелков Сергей Федорович

Год рождения: 1971 г.

Образование: высшее законченное (Альметьевский нефтяной институт).

Сфера деятельности: добыча нефти.

Размер вознаграждения генерального директора определяется заключенным с ним трудовым договором.

В состав руководства предприятия входят также (заместители генерального директора):

Первый заместитель генерального директора - главный инженер – ***Шайхутдинов Ильдар Ильгизович.***

Главный геолог – ***Новиков Игорь Петрович.***

Состав ревизионной комиссии

1. Байрамбаева Роза Актасовна.

Год рождения: 1954 г.

Контактный телефон: (8553) 456-776.

Основное место работы: находится на пенсии.

Акциями не владеет.

2. Комаров Андрей Викторович.

Год рождения: 1980 г.

Контактный телефон: (8553) 314-624.

Основное место работы: Главный бухгалтер ЗАО «Консалтинговый Центр».

Акциями не владеет.

3. **Валеева Эльвира Салаватовна.**

Год рождения: 1975 г.

Контактный телефон: (8553) 314-619.

Основное место работы: начальник ОБУ и НО ОАО «Татойлгаз» в ЗАО «Консалтинговый Центр».

Акциями не владеет.

Аудитор

Аудитор, осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2015 год:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторско-консалтинговая компания «Аудэкс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «АКК «Аудэкс»*

Место нахождения: *420015, РТ, г.Казань, ул. Подлужная, д. 60.*

ИНН: *1655301258*

ОГРН: *1141690066561*

Телефон: *(843) 202-07-60*

Факс: *(843) 590-18-47*

Адрес электронной почты: *auditor@audex.ru*

II. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

За 2015 год Совет директоров Общества провел 9 заседаний, на которых рассматривались вопросы об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества, о финансовых показателях, о подготовке к годовому и внеочередному общим собраниям акционеров, принимались рекомендации о выплате дивидендов, а также другие вопросы в пределах компетенции Совета директоров.

Таблица № 1

№ п/п	№ и дата протокола заседания Совета директоров	Форма проведения	Ф.И.О. членов Совета директоров, участвовавших в заседании
1.	№44 от 18.03.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
2.	№45 от 25.03.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
3.	№46 от 08.05.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
4.	№47 от 27.05.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
5.	№48 от 03.08.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
6.	№49 от 27.08.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
7.	№50 от 05.10.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
8.	№51 от 02.11.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.
9.	№52 от 23.11.2015г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А., Спиридонов Г.Н., Щелков С.Ф.

Результаты деятельности общества за 2015 г.

1. Производственная деятельность

За 2015 год по компании добыто 263,267 тыс.тонн нефти при плане 263,267 тыс.тонн (выполнение – 100 %, таблица № 1), в том числе по:

- Ульяновскому месторождению – 57,068 тыс.тонн. при плане 57,068 тыс.тонн (100%),
- Ивинскому месторождению – 175,135 тыс.тонн. при плане 175,135 тыс.тонн (100%),
- Шереметьевскому месторождению – 31,064 тыс.тонн. при плане 31,064 тыс.тонн (100%).

Выполнение плана добычи нефти обеспечено за счёт эффективной работы с фондом скважин. За счет бурения и ввода 9 добывающих скважины добыто – 7,622 тыс.тонн нефти. За счет ГТМ дополнительная добыча нефти составила 21,51 тыс. тонн, в том числе за счет бурения 4 БС – 1,255 тыс.тонн. С целью дальнейшего

расширения влияния заводнения на нефтеотдачу и обеспечения необходимой компенсации отборов жидкости для сохранения оптимальных уровней пластовых и забойных давлений в добывающих скважинах, закачено рабочего агента в объеме 310,014 тыс.м³.

Производственные показатели по ОАО "Татнефтепром" за 2015 год

Таблица № 2

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 год факт	2015 год факт
1	2	3	4	5
1	Добыча нефти	тонн	256 140	263 267
2	Закачка рабочего агента	куб.м	302 410	310 014
3	Бурение скважин	скв	7	8
4	Проходка	пог.м	7 848	8 014
5	Ввод скважин в эксплуатацию	скв	7	9
6	Ввод из консервации	скв	0	1
7	Ввод из бездействия	скв	1	0
8	Ввод нагнетательных скважин	скв	4	2
9	Подземный ремонт скважин	опер.	144	151
10	Обработка призабойной зоны	опер.	9	11
11	Капитальный ремонт скважин	опер	35	27
12	Фонд скважин, всего	скв	443	457
13	Фонд нагнетательных скважин	скв	33	37
14	Реализация нефти	тонн	244 938	274 297

Информация об объеме использованных Обществом в 2015 году видов энергетических ресурсов

Таблица № 3

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем использования в натуральном выражении	Объем использования в денежном выражении, тыс.руб. без НДС
1	2	3	4	5
1	Тепловая энергия	Гкал	-	-
2	Электроэнергия	тыс.кВт/час	13 373	37 018
3	Газ природный	тыс.куб.м.	19,32	96,42
4	Бензин автомобильный	л.	13 459	373,156
5	Дизельное топливо	л.	5 994	172,747

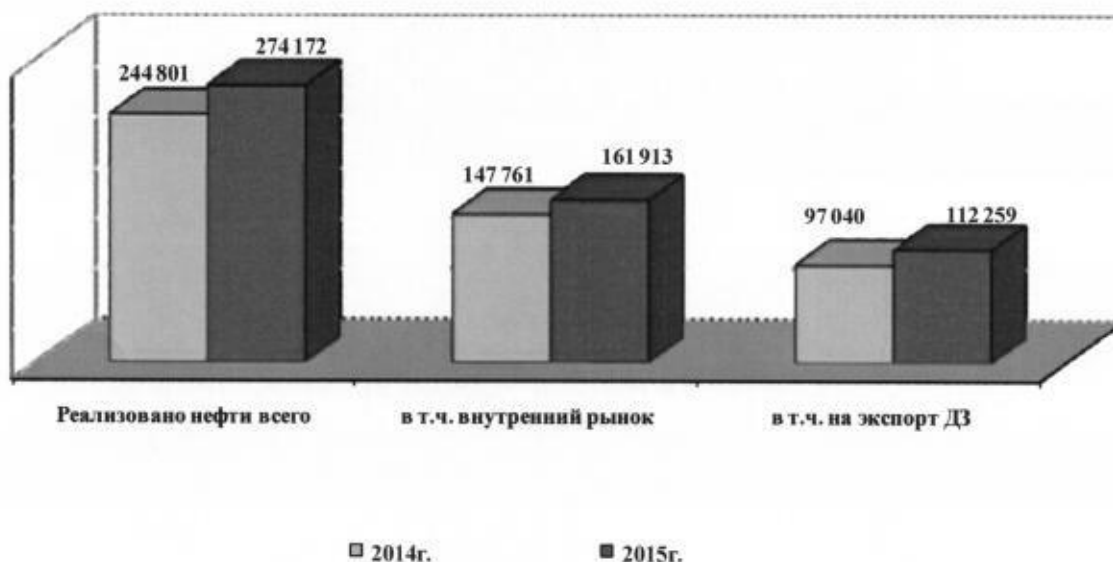
2. Финансовые результаты Отчет о финансовых результатах компании

Объем фактической реализации нефти за отчетный период увеличился по сравнению с 2014 годом на 29 371 тонн.

Динамика реализации нефти приведена на рисунке 1:

Рис. 1.

Структура реализации нефти в тоннах



Основные технико-экономические показатели

Таблица № 4

№ п/п	Наименование	Факт 2014 г., тыс. руб.	Факт 2015 г., тыс. руб.
1	2	3	4
1	Выручка (брутто) от реализации - всего, в т.ч.	4 538 377	4 962 566
1.1	выручка от реализации нефти	4 501 354	4 934 409
1.2	прочая выручка	27 023	28 157
2	Экспортная пошлина	1 382 821	815 285
3	Выручка (нетто) от реализации - всего, в т.ч.	2 841 471	3 754 573
3.1	выручка от реализации нефти	2 818 570	3 730 711
3.2	прочая выручка	22 901	23 862
4	Производственная себестоимость реализованной продукции (с учетом управленческих расходов)	1 989 585	2 483 873
5	Расходы на продажу	140 381	209 936
6	Сальдо прочих доходов/расходов	4 186 846	2 133 078
7	Прибыль до налогообложения	4 898 351	3 193 842
8	Налог на прибыль текущего года	160 015	333 194
9	Чистая прибыль	4 674 522	2 903 513
10	Чистая прибыль на реализованную нефть руб./тн.	19 095	10 590

Продажи

Доля экспорта в общем объеме реализации нефти составила 39,64% в 2014 г. и 40,94% в 2015 г. Выручка от реализации (брутто) нефти за отчетный период увеличилась на 433 млн. руб. (9,6%) по сравнению с 2014 годом, в том числе выручка (брутто) от реализации нефти на внутреннем рынке увеличилась на 580 млн. руб., далее зарубежье снизилась на 147 млн. руб.

Структура реализации нефти (брутто) по рынкам сбыта приведена на рисунке 2:

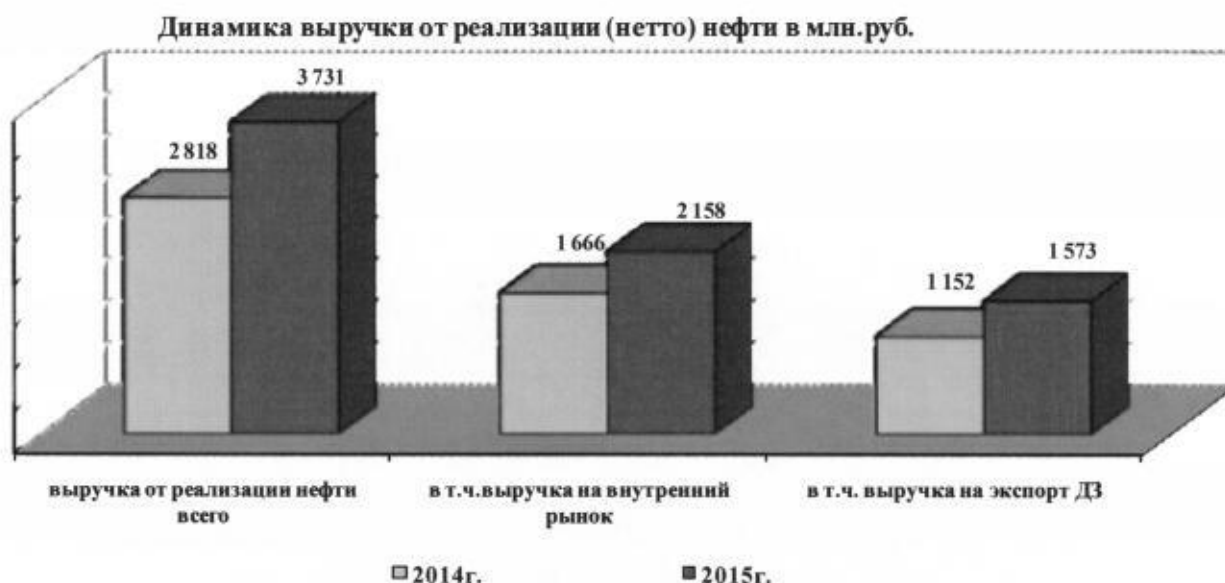
Рис.2.



Выручка от реализации (нетто) нефти (по форме №2) за 2015 год увеличилась на 913 млн. руб. (32,4%) по сравнению с 2014 годом, в том числе выручка (нетто) от реализации нефти на внутреннем рынке увеличилась на 492 млн. руб., на дальнейшее зарубежье – увеличилась на 421 млн. руб.

Структура реализации нефти (нетто) по рынкам сбыта приведена на рисунке 3:

Рис.3.



Экспортная пошлина, занимающая наибольшую долю в общей сумме налогов (32,62%), за 2015 год составила 815 млн. руб., что по сравнению с аналогичным периодом прошлого года меньше на 568 млн. руб. или на 41,0%. Это в основном связано со снижением курса доллара, цены реализации нефти на экспорт и уменьшением ставки вывозной экспортно-таможенной пошлины.

Себестоимость реализованной продукции

Полная фактическая себестоимость реализованной продукции за отчетный период составила 2 483,8 млн. руб. или 50,0% от объема продаж (брутто). За 2014 год данный показатель составлял 1 989,6 млн. руб. или 43,8 % от объема продаж (брутто).

Себестоимость добычи нефти

Себестоимость добычи нефти за 2015 год составила 2 378,6 млн.руб., что на 285,5 млн.руб. (или на 13,6 %) выше уровня себестоимости 2014 года.

Бухгалтерский баланс

Бухгалтерский баланс (форма №1).

За текущий год валюта баланса увеличилась на 612 млн. руб. (19%) и составила 3 849,4 млн.руб., в динамике наблюдается:

- в активе:

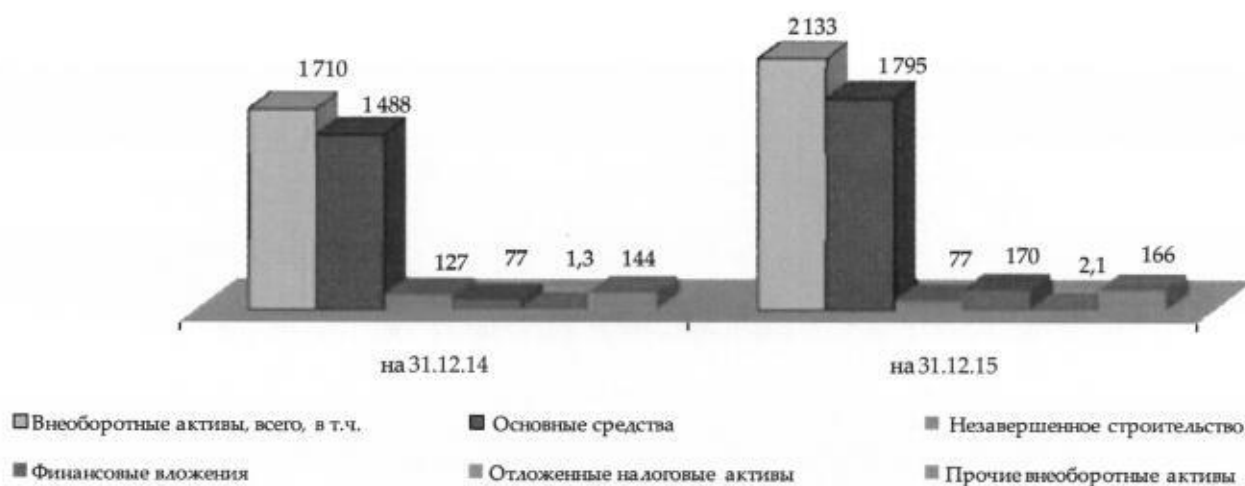
а) увеличение «Внеоборотных активов» на 423,1 млн. руб. в основном обусловлено изменением по статьям:

- по статье «Основные средства» рост на 307,2 млн.руб. за счет ввода оконченных строительством объектов, амортизации и выбытия основных средств, в том числе
 - по статье «Незавершенное строительство» снижение на 50,3 млн. руб.;
 - по статье «Здания, машины, оборудование и другие основные средства» рост на 330,6 млн. руб.;
- по статье «Оборудование к установке» рост на 26,8 млн. руб.;
- по статье «Отложенные налоговые активы» рост на 0,8 млн. руб.;
- по статье «Финансовые вложения» рост на 93,1 млн. руб.
- по статье «Прочие внеоборотные активы» рост на 22,0 млн. руб.

Динамика изменения статей баланса раздела I «Внеоборотные активы» приведена на рисунке 4:

Динамика изменений статей внеоборотных активов в млн. руб

Рис.4.



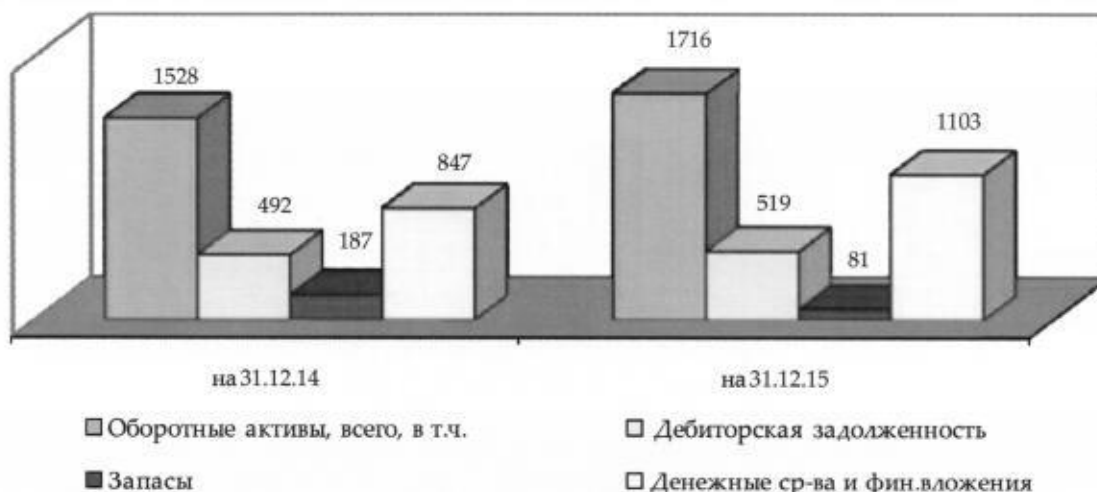
б) увеличение «Оборотных активов» на 188,7 млн. руб. в основном обусловлено изменением по статьям:

- по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» увеличением на 884,5 млн. руб.;
- по статье «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» снижение на 628,9 млн. руб.;
- по статье «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» рост на 12,5 млн. руб.;
- по статье «Дебиторская задолженность» увеличение на 26,9 млн. руб.;
- по статье «Запасы» снижение на 106,4 млн. руб. (или в 2,3 раза) произошло в основном за счет снижения остатков готовой продукции (нефти) в 2,6 раза (или на 110,0 млн. руб.), увеличения остатков сырья и материалов на 61 % (или на 3,4 млн.руб.).

Динамика изменения статей баланса раздела II «Оборотные активы» приведена на рисунке 5:

Рис.5.

Динамика изменения статей оборотных активов в млн. руб



- в пассиве:

а) увеличение итоговой суммы по III разделу баланса «Капитал и резервы» на 762,3 млн. руб., в основном обусловлено увеличением суммы нераспределенной прибыли за счет получения чистой прибыли за отчетный период в размере 2 903,5 млн. руб. и выплаты дивидендов в размере 2 141,2 млн. руб.;

б) снижение по IV разделу «Долгосрочные обязательства» на 53,8 млн. руб. (или на 17,9%) обусловлено:

- снижением суммы отложенных налоговых обязательств на 42,7 млн. руб.;
- снижением суммы оценочных обязательств на 11,1 млн. руб. за счет переоценки резерва под ликвидацию основных средств;

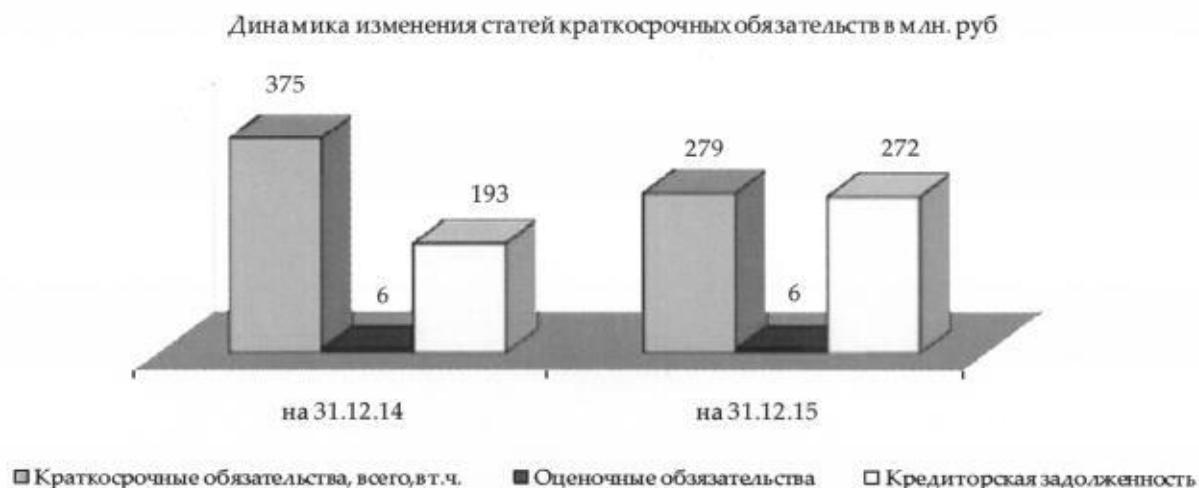
в) снижение по V разделу «Краткосрочные обязательства» на 96,6 млн. руб. (или на 25,7%) в основном обусловлено изменением по статьям:

- по статье «Заемные средства» снижение на 176,1 млн. руб.;
- по статье «Кредиторская задолженность» увеличение на 79,3 млн. руб. обусловлено:
 - увеличением задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 49,3% (или на 33,2 млн. руб.);
 - увеличением задолженности перед дочерними и зависимыми обществами на 22,2 млн. руб.;
 - увеличением задолженности по налогам и сборам на 44,3 % (или на 38,9 млн. руб.);
 - увеличением задолженности перед учредителями по выплате доходов на 3,0 млн. руб.;

- снижением по прочим кредиторам на 55,2 % (или на 18,1 млн. руб.);
- по статье «Оценочные обязательства» увеличение на 0,09 млн. руб. связано с увеличением резерва на выплату отпускных.

Динамика изменения статей баланса раздела V «Краткосрочные обязательства» приведена на рисунке 6:

Рис.6.



Финансовое состояние ОАО «Татнефтьпром» по состоянию на 31.12.15 г. можно охарактеризовать как «абсолютно устойчивое финансовое состояние» - наличие у предприятия излишка собственных источников формирования «Запасов».

Анализ угрозы банкротства свидетельствует о том, что вероятность наступления банкротства ОАО «Татнефтьпром» очень низкая. Значение показателя уровня угрозы банкротства Z-счет составляет 10,896 (нормативное значение Z-счет ≥ 3).

Анализ имущества свидетельствует о том, что источником финансирования деятельности компании в большей части являются собственный капитал и резервы. Данное значение на 31.12.15 г. составило 86%.

По отчету о финансовых результатах (форма № 2) по ОАО «Татнефтьпром» за 2015 год:

- выручка (нетто) по нефти увеличилась на 912,1 млн. руб. или на 32,3% по сравнению с 2014г. и составила 3 730,7 млн. руб.;
- себестоимость реализованной продукции (нефти) увеличилась на 493,4 млн. руб. или на 24,8% по сравнению с 2014г. и составила 2 481,7 млн. руб.;
- налог на прибыль увеличился на 173,1 млн. руб. или в 2,08 раза и составил 333,2 млн. руб.;
- чистая прибыль снизилась на 1 771,0 млн. руб. или на 62% и составила 2 903,5 млн. руб.

3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества

В 2015 году были выплачены дивиденды по итогам 2014 года, по результатам 1 квартала 2015 года, 1 полугодия 2015 года, 9 месяцев 2015 года. Общий фонд дивидендов 2 141 179 406 рублей. Дивиденды выплачены полностью.

4. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2015 году ОАО «Татнефтьпром» не совершались.

Сделки, совершенные Обществом в 2015 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, представлены в таблице:

Таблица №5

№ п/п	№ договора	Дата	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма, в т.ч. НДС	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении
1	0140/42/148	14.01.2015	ПАО "Татнефть"	определение компонентного состава попутного нефтяного газа	37 302,16 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
2	003	21.01.2015	АО СК "Чулпан"	страхование гражд.отв-ти владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте	страховая сумма - 115 000 000,00 руб., страховая премия - 615 335,00 руб.	Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
3	47-020-ТНП/А/15	16.03.2015	Банк ЗЕНИТ (пао)	депозитный договор (14,5%)	300 000 000,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
4	58/15-ТНП	16.03.2015	ПАО "Татнефть"	определение дисперсного состава загрязнений в очищенной нефтепромысловой сточной воде на БКНС-138	17 900,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров

№ п/п	№ договора	Дата	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма, в т.ч. НДС	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении
5	47-024-ТНП/А/15	26.03.2015	Банк ЗЕНИТ (пао)	депозитный договор (15,3%)	200 000 000,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
6	43/15-ТНП	24.02.2015	ООО "ПАКЕР-БИС"	договор займа	4 995 000 руб., ставка 0,1% годовых - на один год	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Спиридонов Г.Н.	Совет директоров
7	59/15-ТНП	18.03.2015	ООО "ПАКЕР-БИС"	договор займа	6 628 800 руб., ставка 0,1% годовых - на один год	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Спиридонов Г.Н.	Совет директоров
8	121/15-ПБ	01.05.2015	ООО "ПАКЕР-БИС"	ремонт скважин методом глубокого внедрения в пласт боковым ответвлением	73 531 759,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Спиридонов Г.Н.	Общее собрание акционеров
9	0080/17/598	18.05.2015	ПАО "Татнефть"	приобретение путевок в о/л "Солнечный"	17 777,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
10	0020/28-165	20.05.2015	ПАО "Татнефть"	приобретение путевок в о/л "Юность"	104 458,4 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
11	120/15/291	20.05.2015	ПАО "Татнефть"	приобретение путевок в о/л "Вишневая поляна"	185 674,84 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров

№ п/п	№ договора	Дата	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма, в т.ч. НДС	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении
13	0090/01/518	28.05.2015	ПАО "Татнефть"	приобретение путевок в о/л "Иволга"	12 009,68 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
14	47-065-ТНП/А/15	28.05.2015	Банк ЗЕНИТ (пао)	депозитный договор (13,2%)	200 000 000,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
15	1578/52	08.06.2015	АО СК "Чулпан"	страхование гражд.отв-ти за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов кап.стр-ва	страховая сумма - 11 800 000,00 руб., страховая премия - 23 482,00 руб.	Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
16	1578/53	08.06.2015	АО СК "Чулпан"	страхование гражд.отв-ти за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов кап.стр-ва	страховая сумма - 11 800 000,00 руб., страховая премия - 23 482,00 руб.	Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
17	0080/17/726	18.06.2015	ПАО "Татнефть"	приобретение путевок в о/л "Солнечный"	17 777,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
18	1150/10790	25.06.2015	АО СК "Чулпан"	дмс (180 человек)	страховая сумма - 3 499 592,00 руб., страховая премия - 2 140 000,51 руб.	Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
19	131/15-ТОГ	29.06.2015	ОАО "Татойлгаз"	поставка оборудования	1 420 000,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров

№ п/п	№ договора	Дата	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма, в т.ч. НДС	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении
20	23/15-ЦСУ	01.07.2015	ООО "ЦСУ"	Выполнение работ по ремонту и ревизии глубинно-насосного оборудования	2 253 941,60 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Щелков С.Ф.	Общее собрание акционеров
21	0750/10/557	27.07.2015	ПАО "Татнефть"	обоснование нормативов технологических потерь нефти и газа на объектах на 2016 год	209 800,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
22	133/15-ТНП	11.08.2015	ЗАО "Tatex"	анализ объединенной пробы нефти	49 560,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
23	15.01.2021	01.10.2015	ООО "ЦСУ"	Агентский договор	вознаграждение в размере 0,1% от суммы сделок	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Щелков С.Ф.	Общее собрание акционеров
24	0297/20	01.10.2015	ПАО "Татнефть"	Техническое обеспечение электронной торговой площадки	14 397,18 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
25	192/15-ТНП	05.10.2015	ПАО "Татнефть"	Хранение керна	12 338,53 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
26	1621/15-ПБ	17.12.2015	ООО "ПАКЕР-БИС"	Работы по текущему и капитальному ремонту, свабированию скважин, повышению нефтеотдачи пластов	250 000 000,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Спиридонов Г.Н.	Общее собрание акционеров

№ п/п	№ договора	Дата	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма, в т.ч. НДС	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении
27	1140/00546	24.12.2015	АО СК "Чулпан"	Добровольное коллективное страхование от несчастных случаев (177 человек)	страховая сумма - 13 275 000,00 руб., страховая премия - 228 900,00 руб.	Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
28	б/н	25.12.2015	ЗАО "Татех"	анализ объединенной пробы нефти	1 401 147,34 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
29	20/16-10д	25.12.2015	ПАО "Татнефть"	Проведение физико-химического анализа проб глубинных, поверхностных нефтей и попутных вод	700 000,00 руб.	Член Совета директоров Тахаутдинов Ш.Ф., Член Совета директоров Гарифуллин И.Г., Член Совета директоров Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров

**5. Информация о соблюдении норм корпоративного поведения
(в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления,
рекомендованного к применению Банком России)**

Управление ОАО «Татнефтепром» осуществляется в соответствии с Уставом Общества, законодательством Российской Федерации и рекомендациями Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. В период между собраниями общее руководство деятельностью ОАО «Татнефтепром» осуществляет Совет директоров, ежегодно избираемый общим собранием акционеров. Совет директоров состоит из 5 человек. В его компетенцию входит утверждение стратегических задач, согласование вопросов по текущему развитию Общества, контроль за реализацией принятых решений исполнительным органом.

Оперативное руководство деятельностью ОАО «Татнефтепром» осуществляется генеральным директором посредством организации работы через своих заместителей и специалистов Общества.

Основными направлениями корпоративного управления в Обществе являются:

- распределение полномочий, вопросов компетентности и подотчетности органами управления, организация эффективной деятельности Совета директоров и исполнительного органа;
- определение и утверждение стратегии развития деятельности Общества и контроль за ее реализацией (включая построение эффективных систем планирования, управления рисками и внутреннего контроля);

- предотвращение конфликтов интересов, которые могут возникать между участниками (акционерами), членами Совета директоров и исполнительным органом, служащими, кредиторами, и контрагентами;
- определение правил и процедур, обеспечивающих соблюдение принципов профессиональной этики;
- определение порядка и контроль за раскрытием информации об Обществе.

Таблица №6

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Не соблюдается	Согласно действующей редакции Устава
2	Направление сообщения о проведении общего собрания акционеров и материалов к нему акционерам, права которых учитываются депозитариями, через такие депозитарии в электронной форме.	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списками лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Не соблюдается	Дата составления списка лиц не может быть установлена ранее, чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров
4	Наличие в уставе акционерного общества срока внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания равному 60 дням после окончания календарного года.	Соблюдается	
5	Привлечение акционерным обществом для исполнения функций счетной комиссии регистратора при регистрации участников собрания, а также при подведении итогов голосования на общем собрании акционеров.	Соблюдается	
Совет директоров			
6	Количество независимых директоров должно составлять не менее одной трети состава совета директоров акционерного общества.	Соблюдается	
7	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушение в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
8	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
9	Предоставление информации о кандидатах в члены совета директоров общества в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	Соблюдается	
10	Наличие письменного согласия кандидатов на избрание в совет директоров общества.	Соблюдается	
11	Существование в обществе возможности проведения заседаний совета директоров, как в очной, так и в заочной форме.	Соблюдается	
12	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	
13	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Не соблюдается	Не целесообразно
Корпоративный секретарь			
14	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается	
15	Назначение на должность корпоративного секретаря лица, имеющего высшее юридическое, либо экономическое, либо бизнес-образование, имеющего опыт работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух лет.	Соблюдается	
Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
16	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Информация раскрывается на официальном сайте http://www.e-disclosure.ru/portals/company.aspx?id=3473
Существенные корпоративные действия			
17	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	
18	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	

Генеральный директор
ОАО "Татнефтепром"

Главный инженер
ОАО «Татнефтепром»

Главный геолог
ОАО «Татнефтепром»

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
ЗАО «Консалтинговый Центр»

Главный бухгалтер
ЗАО «Консалтинговый Центр»

Щелков С.Ф.

Шайхутдинов И.И.

Новиков И.П.

Сабиров И.Ф.

Комаров А.В.

Приложения | 2015 год

ОАО «Татнефтепром»

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 г.

Коды		
0710001		
31	12	2015
01400316		
1644009854		
11.10.11		
47	16	
384		

Организация ОАО "Татнефтепром" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____
 Местонахождение (адрес) г.Альметьевск, ул. Маяковского, 116

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3.1	Нематериальные активы	1110	245	278	311
п.3.1	патенты, лицензии, торговые знаки, знаки обслуживания, иные аналогичные права и активы	1111	245	278	311
п.3.2	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
п.3.3	Основные средства	1130	1 794 727	1 487 532	1 376 765
п.3.3	в том числе:				
п.3.3	земельные участки и объекты природопользования	1130.1	3 470	3 333	3 333
п.3.3	- здания, машины, оборудование и другие основные средства	1130.2	1 666 959	1 336 350	1 317 933
п.3.3	- незавершенное строительство	1130.3	76 902	127 269	35 685
п.3.3	- оборудование к установке	1130.4	47 396	20 580	19 814
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
п.3.4	Финансовые вложения	1150	170 347	77 200	65 598
п.3.4	- инвестиции в дочерние общества	1150.1	59 265	59 265	59 265
п.3.4	- инвестиции в зависимые общества	1150.2	8 000	8 000	-
п.3.4	- инвестиции в другие организации	1150.3	103 082	9 935	6 333
п.3.13	Отложенные налоговые активы	1160	2 118	1 349	358
п.3.5	Прочие внеоборотные активы	1170	165 577	143 568	148 458
п.3.5	в т.ч. ликвидационные обязательства	1170.1	135 843	134 743	137 024
п.3.5	авансы, выданные за работы и услуги по капитальному строительству	1170.2	28 113	4 753	6 221
	Итого по разделу I	1100	2 133 014	1 709 927	1 591 490
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3.6	Запасы	1210	80 938	187 377	91 040
п.3.6	в том числе:				
п.3.6	- сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 147	5 683	7 812
п.3.6	- готовая продукция и товары для перепродажи	1212	69 199	179 228	80 044
п.3.6	- расходы будущих периодов	1213	2 592	2 466	3 184
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13 669	1 088	8 060
п.3.7	Дебиторская задолженность	1230	519 043	492 106	447 589

	в том числе:				
п.3.7	- дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	1231	6 650	6 747	8 211
п.3.7	- расчеты по предоставленным займам	1231.1	278	328	208
п.3.7	- расчеты с работниками по реализованному имуществу	1231.2	5 419	6 419	7 419
п.3.7	- расходы будущих периодов	1231.3	953	0	584
п.3.7	- дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	512 393	485 359	439 378
п.3.7	- покупатели и заказчики	1232.1	310 499	295 815	408 458
п.3.7	- авансы выданные	1232.2	28 928	16 089	23 367
п.3.7	- расчеты по налогам и сборам	1232.3	1 157	1 333	1 411
п.3.7	- прочие дебиторы	1232.4	171 809	173 455	7 553
п.3.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	111 000	739 900	1 091 350
п.3.4	- займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1240.1	111 000	739 900	1 091 350
п.3.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	991 725	107 173	577 234
п.3.5	- расчетные счета	1250.1	244 111	106 843	91 145
п.3.5	- валютные счета	1250.2	647 614	330	320 082
п.3.5	- денежные эквиваленты (деп. менее 3 мес.)	1250.3	100 000	0	166 007
	Прочие оборотные активы	1260	2	0	6
	- НДС по авансам и предоплатам полученным за выполненные этапы по незавершенным работам	1260.1	2	0	6
	Итого по разделу II	1200	1 716 377	1 527 644	2 215 279
	БАЛАНС	1600	3 849 391	3 237 571	3 806 769

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.4.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	26 805	26 805	26 805
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	128 127	128 248	135 205
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0		0
п.4.9	Резервный капитал	1360	4 021	4 021	4 021
п.4.9	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	1 340	1 340	1 340
п.4.9	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	2 681	2 681	2 681
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 164 626	2 402 171	3 171 747
	Итого по разделу III	1300	3 323 579	2 561 245	3 337 778
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
п.3.13	Отложенные налоговые обязательства	1420	104 584	147 297	82 813
п.3.9	Оценочные обязательства	1430	142 558	153 688	167 263
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	247 142	300 985	250 076
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	0	176 060	0
п.3.10	Кредиторская задолженность	1520	272 285	192 965	212 451
п.3.10	в том числе:				
п.3.10	- поставщики и подрядчики	1520.1	100 660	67 392	38 176

п.3.10	- задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1520.2	22 199	-	-
п.3.10	- задолженность по налогам и сборам	1520.3	126 887	87 938	159 328
п.3.10	- задолженность перед участниками (учредителям) по выплате доходов	1520.4	7 843	4 823	2 107
п.3.10	- прочие кредиторы	1520.5	14 696	32 812	12 840
	Доходы будущих периодов	1530	0	23	0
п.3.9	Оценочные обязательства	1540	6 385	6 293	6 464
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	Итого по разделу V	1500	278 670	375 341	218 915
	БАЛАНС	1700	3 849 391	3 237 571	3 806 769

Руководитель

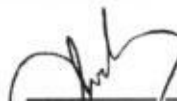

(подпись)

Щелков С.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

по дов.№4-ТНП от 14.12.15г.


(подпись)

Комаров А.В.

(расшифровка подписи)

« 09 » марта 20 16 г.



Утв. приказом Минфина РФ
от 2 июля 2010 г. № 66н

Отчет о финансовых результатах за Январь-Декабрь 20 15 г.

Организация ОАО "Татнефтепром" Форма по ОКУД _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа по ОКПО _____
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество ИНН _____
Единица измерения: тыс. руб. по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2015
01400316		
1644009854		
11.10.11		
47	16	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За Январь-Декабрь			За Январь-Декабрь		
			20	15	г. ³	20	14	г. ⁴
п.3.11	Выручка ⁵	2110		3 754 573			2 841 471	
п.3.11	в т. ч. выручка от реализации нефти	2111		3 730 711			2 818 570	
п.3.11	прочие доходы	2112		23 862			22 901	
п.3.11	Себестоимость продаж	2120	(2 483 873)	(1 989 585)
п.3.11	в т. ч. себестоимость реализованной нефти	2121	(2 481 726)	(1 988 294)
п.3.11	себестоимость прочих доходов	2122	(2 147)	(1 291)
	Валовая прибыль (убыток)	2100		1 270 700			851 886	
	Коммерческие расходы	2210	(209 936)	(140 381)
	Управленческие расходы	2220		()			()	
	Прибыль (убыток) от продаж	2200		1 060 764			711 505	
	Доходы от участия в других организациях	2310		1 801 357			3 827 885	
	Проценты к получению	2320		115 075			187 564	
	Проценты к уплате	2330	(1 630)	(1 211)
п.3.12	Прочие доходы	2340		314 935			311 007	
п.3.12	Прочие расходы	2350	(96 659)	(138 399)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300		3 193 842			4 898 351	
	Текущий налог на прибыль	2410	(333 194)	(160 015)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		349 056			756 163	
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		42 713		(64 484)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		769			991	
	Прочее	2460	(617)	(321)
	Чистая прибыль (убыток)	2400		2 903 513			4 674 522	

Формы 02-001/2012 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За Январь-Декабрь			За Январь-Декабрь		
			20	15	г. ³	20	14	г. ⁴
	СПРАВОЧНО							
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510						
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520						
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500			2 903 513			4 674 522
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900			5			9
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910						

Руководитель

(подпись)

Щелков С.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

дов. №4-ТНП от 14.12.15г.

(подпись)

Комаров А.В.

(расшифровка подписи)

« 09 » марта 20 16 г.

