

Утвержден
Общим собранием акционеров
ОАО «Томскнефть» ВНК
Протокол от « 30 » мая 2008 г. N 03/08

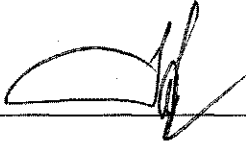
Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «Томскнефть» ВНК
Протокол от « 29 » апреля 2008 г. N 6/н

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества «Томскнефть» Восточной нефтяной компании


за 2007 год

Место нахождения Общества: **Российская Федерация, Томская область,
г.Стрежевой, ул.Буровиков, 23**

Генеральный директор ОАО «Томскнефть» ВНК  В.А.Пальцев

Заместитель Генерального директора ООО "Аутсорсинг" по методологии и консолидированной отчетности - заместитель Главного бухгалтера ОАО "Томскнефть" ВНК на основании Договора № 08-АС от 01.01.2008 года



 Т.Ф.Захарова

Дата подписания:

г.Стрежевой

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	
1.1. Сведения об Обществе.	5
1.2. Информация об Аудиторе Общества.	14
1.3. Информация о Реестродержателе Общества	14
1.4. Филиалы и представительства Общества	14
1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе.	14
1.6. Состав Совета директоров	14
1.7. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (Управляющем, Управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа	15
1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсация расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа (Управляющего, Управляющей организации), каждого члена исполнительного органа и каждого члена совета директоров (наблюдательного совета) Общества	16
1.9. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества	16
1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода	17
1.10.1. Сведения об уставном капитале	17
1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала Общества за отчетный год	18
1.10.3. Информация о крупных акционерах. Владееющих более 5% голосующих акций Общества на конец отчетного периода	18
1.10.4. Сведения о резервном фонде общества	18
1.10.5. Сведения о выпуске Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	18
1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам общества	18
1.11.1. Дивидендная политика Общества	18
1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	19
1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.	19
1.12. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	19
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	20

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества.	20
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	20
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	20
2.2. Положение Общества в отрасли.	20
2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества	20
2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	21
2.2.3. Основные конкуренты	21
2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей	23
2.3. Совместная деятельность общества	23
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.	24
3.1. Финансовые риски	24
3.1.1. Риски, связанные с инфляцией	24
3.1.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	24
3.1.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов	
3.2. Правовые риски	26
3.2.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества	26
3.2.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства	28
3.2.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства	29
3.2.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства	29
3.3. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	29
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	29
4.1. Перспективные направления развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2008 году	29
4.2. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году	31
5. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2007 ГОД	32
5.1. Основные производственно-экономические показатели	32
5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения бухгалтерской отчетности Общества за 2007 год	33

5.2.1. Основные положения учетной политики	33
5.2.2. Отчет о прибылях и убытках Общества	33
5.2.3. Пояснения к финансовым результатам деятельности Общества	40
5.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	44
5.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	44
5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет	45
5.3.3. Сумма уплаченных обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности Общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс.руб.)	45
5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом.	46
5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности Общества, тыс.руб. (по данным годового бухгалтерского баланса)	47
5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности Общества (тыс.руб)	47
5.3.7. Социальные показатели.	48
6.РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	48
6.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а так же иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.	49
6.2. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах», в совершении которых имеется заинтересованность	49
6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год	50
6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах Общества.	55

1. Общая информация

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

1.1.1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*

1.1.2. Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

1.1.3. Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23.

Почтовый адрес: *636780, г. Стрежевой Томской области, ул. Буровиков, дом 23.*

1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:

Номер государственной регистрации: *250*

Дата государственной регистрации: *05.07.1993г.*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Глава администрации г. Стрежевого Томской области*

Основной государственный регистрационный номер: *1027001618918*

Дата внесения записи: *17.09.2002г.*

Орган, осуществивший внесение записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: *Межрайонная инспекция МЧС России №7 по Томской области*

1.1.5. Количество акционеров, зарегистрированных в реестре по состоянию на 01.01.2008 г.: 2

Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества:

1) Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» (владелец)

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Нефть-Актив»*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7725594298*

Место нахождения: *117071, Москва, ул. Малая Калужская, д.19, корп.(стр.) 1*

Доля в уставном капитале Общества: *49,1468 %*

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: *50 %*

2) Полное фирменное наименование: Газпромбанк (Открытое акционерное общество) (номинальный держатель)

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромбанк»*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7744001497*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.(стр.)1*

Доля в уставном капитале Общества: *49,1468 %*

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: *50 %*

1.1.6. Сведения о наличии у общества лицензий:

Вид лицензируемой деятельности: Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Томской области.

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1.	Б 326277, № 353	24.07.2003г.	01.08.2008г.

Вид лицензируемой деятельности: Осуществление мероприятий и оказание услуг в области защиты государственной тайны.

Орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Томской области.

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1.	Б 326278, № 354	24.07.2003г.	01.08.2008г.

Вид лицензируемой деятельности: лицензия на право добычи нефти и газа.

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов и Администрация Томской области

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии		Срок окончания
		Первоначальная дата.	Дата переоформления.	
1.	ТОМ 00075НЭ	07.12.1993	29.10.1998	13.12.2013
2.	ТОМ 00076НЭ	07.12.1993	29.10.1998	13.12.2013
3.	ТОМ 00077НЭ	07.12.1993	29.10.1998	13.12.2013
4.	ТОМ 00084НЭ	13.12.1993	08.04.1999	13.12.2013
5.	ТОМ 00085НЭ	28.01.1994	08.04.1999	24.01.2014
6.	ТОМ 00086НЭ	24.01.1994	08.04.1999	24.01.2014
7.	ТОМ 00087НЭ	25.03.1994	09.04.1999	25.03.2014
8.	ТОМ 00078НЭ	25.03.1994	29.10.1998	25.03.2014
9.	ТОМ 00079НЭ	01.08.1994	29.10.1998	31.07.2014
10.	ТОМ00080 НЭ	01.08.1994	29.10.1998	31.07.2014
11.	ТОМ 00088НЭ	01.08.1994	09.04.1999	31.07.2014
12.	ТОМ 00089НЭ	29.12.1994	09.04.1999	28.12.2014
13.	ТОМ 00081НЭ	25.03.1994	29.10.1998	25.03.2014
14.	ТОМ 00082НЭ	25.03.1994	29.10.1998	25.03.2014
15.	ТОМ 00083НЭ	25.03.1994	29.10.1998	25.03.2014
16.	ТОМ 00091НЭ	10.08.1994	09.04.1999	09.08.2019
17.	ТОМ 00090НЭ	10.08.1994	09.04.1999	09.08.2019

Вид лицензируемой деятельности: лицензия на право добычи нефти и газа.

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов ХМАО

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ХМН00316 НЭ	18.03.1996	17.03.2016
2	ХМН00342 НЭ	06.06.1996	08.09.2013
3	ХМН 00343 НЭ	06.06.1996	08.09.2013
4	ХМН 00344 НЭ	06.06.1996	08.09.2013
5	ХМН 00345 НЭ	10.06.1996	14.12.2013
6	ХМН 00346 НЭ	10.06.1996	14.12.2013

7	ХМН 00347 НЭ	10.06.1996	14.12.2013
---	--------------	------------	------------

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ № 00046 НЭ	17.09.1998	16.09.2021 г.
2	ТОМ № 00049 НЭ	18.09.1998	17.09.2021 г.
3	ТОМ № 00051 НЭ	18.09.1998	17.09.2021 г.
4	ТОМ № 00052 НЭ	18.09.1998	17.09.2021 г.
5	ТОМ № 00048 НЭ	18.09.1998	17.09.2021 г.
6	ТОМ № 00040 НЭ	17.09.1998	16.09.2021 г.
7	ТОМ № 01005 НР	09.08.2006	15.07.2031

Вид лицензируемой деятельности: лицензия на геологическое изучение недр и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение

Орган, выдавший лицензию: Томскгеолком и Администрация Томской области

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00215 ВЭ	27.11.1995	26.11.2015
2	ТОМ №00218 ВЭ	27.11.1995	26.11.2015

Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов и Администрация Каргасокского района

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00382 ВЭ	25.08.1997	25.08.2019
2	ТОМ №00236 ВЭ	23.10.1995	22.10.2015
3	ТОМ №00237 ВЭ	30.10.1995	29.10.2015
4	ТОМ №00 238 ВЭ	30.10.1995	29.10.2015
5	ТОМ №00239 ВЭ	30.10.1995	29.10.2015
6	ТОМ №00240 ВЭ	31.10.1995	30.10.2015
7	ТОМ №00245 ВЭ	23.11.1995	22.11.2015
8	ТОМ №00268 ВЭ	29.11.1995	28.11.2015
9	ТОМ №00383 ВЭ	25.08.1997	25.12.2019

Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение

Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по ТО и Администрация Томской области

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00797 ВЭ	23.06.2004	25.12.2019

*Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов и Администрация Парабельского района*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00242 ВЭ	20.11.1995	19.11.2015
2	ТОМ №00243 ВЭ	27.11.1995	26.11.2015
3	ТОМ №00244 ВЭ	28.11.1995	27.11.2015

*Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов и Администрация Александровского района*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00216 ВЭ	27.11.1995	26.11.2015
2	ТОМ №00217 ВЭ	17.11.1995	17.11.2015

*Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение
Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по ТО и Администрация Томской области*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00798 ВЭ	25.06.2004	15.09.2021

*Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение
Орган, выдавший лицензию: Территориальное агентство по недропользованию Томской области*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №01046 ВЭ	26.10.2006	16.09.2021

*Вид лицензируемой деятельности: хоз. питьевое и техническое водоснабжение
Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Томской области*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №01120 ВЭ	16.04.2007	17.09.2021

2	ТОМ №01122 ВЭ	18.04.2007	17.09.2021
---	---------------	------------	------------

Вид лицензируемой деятельности: *хоз. питьевое и техническое водоснабжение*
 Орган, выдавший лицензию: *Комитет природных ресурсов и Администрация ХМАО*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ХМН №00349 ВЭ	08.08.1996	07.07.2016
2	ХМН №00348 ВЭ	08.08.1996	07.07.2016
3	ХМН №00338 ВЭ	23.05.1996	22.05.2016
4	ХМН №00339 ВЭ	23.05.1996	22.05.2016
5	ХМН №00340 ВЭ	23.05.1996	22.05.2016
6	ХМН №00341 ВЭ	23.05.1996	22.05.2016
7	ХМН №01201 ВЭ	06.04.2000	05.04.2010

Вид лицензируемой деятельности: *хоз. питьевое и техническое водоснабжение*
 Орган, выдавший лицензию: *Комитет природных ресурсов и Администрация Каргасокского района*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00233 ВЭ	17.11.1995	16.11.2015

Вид лицензируемой деятельности: *хоз. питьевое и техническое водоснабжение*
 Орган, выдавший лицензию: *Томскгеолком и Администрация г.Стрежевого*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00400 ВЭ	29.12.1997	28.12.2017

Вид лицензируемой деятельности: *хоз. питьевое и техническое водоснабжение*
 Орган, выдавший лицензию: *Комитет природных ресурсов и Администрация Александровского района*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ №00413 ВЭ	03.02.1998	02.02.2018

Вид лицензируемой деятельности: *на право добычи общераспространенных полезных ископаемых*
 Орган, выдавший лицензию: *Администрация Томской области Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды*

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ 00828 ТЭ	21.10.2004 г.	01.01.2009 г.
2	ТОМ 00827 ТЭ	21.10.2004 г.	01.01.2009 г.
3	ТОМ 00830 ТЭ	01.12.2004 г.	23.03.2009 г.
4	ТОМ 00868 ТЭ	19.05.2005 г.	21.04.2009 г.
5	ТОМ 00869 ТЭ	20.05.2005 г.	01.01.2010 г.
6	ТОМ 00870 ТЭ	20.05.2005 г.	01.01.2010 г.
7	ТОМ 00871 ТЭ	20.05.2005 г.	21.09.2009 г.
8	ТОМ 00872 ТЭ	20.05.2005 г.	01.01.2009 г.
9	ТОМ 00873 ТЭ	20.05.2005 г.	01.01.2009 г.
10	ТОМ 00903 ТЭ	29.07.2005 г.	01.07.2010 г.
11	ТОМ 00933 ТЭ	27.12.2005 г.	31.12.2010 г.
12	ТОМ 00934 ТЭ	27.12.2005 г.	31.12.2010 г.
13	ТОМ 00935 ТЭ	28.12.2005 г.	31.12.2010 г.
14	ТОМ 00936 ТЭ	28.12.2005 г.	31.12.2010 г.
15	ТОМ 00969 ТЭ	02.05.2006 г.	01.04.2011 г.
16	ТОМ 01056 ТЭ	28.11.2006 г.	01.12.2011 г.
17	ТОМ 01123 ТЭ	19.04.2007 г.	01.05.2012 г.
18	ТОМ 01124 ТЭ	19.04.2007 г.	01.05.2012 г.
19	ТОМ 01125 ТЭ	19.04.2007 г.	01.05.2012 г.
20	ТОМ 01142 ТЭ	29.05.2007 г.	22.12.2011 г.
21	ТОМ 01143 ТЭ	29.05.2007 г.	22.12.2011 г.
22	ТОМ 01222 ТЭ	16.01.2008 г.	31.12.2012
23	ТОМ 01242 ТЭ	19.02.2008	01.02.2013
24	ТОМ 01243 ТЭ	19.02.2008	01.02.2013
25	ТОМ 01244 ТЭ	19.02.2008	01.02.2013

Вид лицензируемой деятельности: на право добычи общераспространенных полезных ископаемых

Орган, выдавший лицензию: Департамент по нефти, газу и минеральным ресурсам ХМАО

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ХМН №00258 ТЭ	20.04.2007	19.04.2012
2	ХМН №00259 ТЭ	20.04.2007	19.04.2012
3	ХМН №00496 ОЭ	21.12.2007	20.12.2012

Вид лицензируемой деятельности: на водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов водоводов и газопроводов

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов и Администрация ХМАО

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ХМН №00106 ТР23Х	14.03.2001	13.03.2006

Вид лицензируемой деятельности: на водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов водоводов и газопроводов

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Томской области

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ № 00216 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
2	ТОМ № 00217 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
3	ТОМ № 00218 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
4	ТОМ № 00219 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
5	ТОМ № 00220 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
6	ТОМ № 00221 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
7	ТОМ № 00222 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
8	ТОМ № 00223 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
9	ТОМ № 00224 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
10	ТОМ № 00225 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
11	ТОМ № 00226 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
12	ТОМ № 00227 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
13	ТОМ № 00228 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
14	ТОМ № 00229 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
15	ТОМ № 00230 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
16	ТОМ № 00231 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
17	ТОМ № 00232 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
18	ТОМ № 00233 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
19	ТОМ № 00234 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
20	ТОМ № 00235 ТРИБК	15.12.2002	14.12.2012
21	ТОМ № 00 276 ТРИБК	06.01.2003	05.01.2013
22	ТОМ № 00 277 ТРИБК	06.01.2003	05.01.2013
23	ТОМ № 00 278 ТРИБК	06.01.2003	05.01.2013
24	ТОМ № 00 279 ТРИБК	06.01.2003	05.01.2013
25	ТОМ № 00 280 ТРИБК	06.01.2003	05.01.2013
26	ТОМ № 00 281 ТРИБК	06.01.2003	05.01.2013

27	ТОМ № 00 313 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
28	ТОМ № 00 314 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
29	ТОМ № 00 315 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
30	ТОМ № 00 316 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
31	ТОМ № 00 317 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
32	ТОМ № 00 318 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
33	ТОМ № 00 319 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
34	ТОМ № 00 320 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
35	ТОМ № 00 321 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
36	ТОМ № 00 322 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
37	ТОМ № 00 323 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
38	ТОМ № 00 324 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
39	ТОМ № 00 325 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013
40	ТОМ № 00 326 ТРИБК	10.07.2003	09.07.2013

Вид лицензируемой деятельности: на водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов водоводов и газопроводов

Орган, выдавший лицензию: Верхнее-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ТОМ 00 585 БРИБК	22.12.2006	21.12.2009
2	ТОМ 00 586 БРИБК	22.12.2006	21.12.2009
3	ТОМ 00 587 БРИБК	22.12.2006	21.12.2009
4	ТОМ 00 588 БРИБК	22.12.2006	21.12.2009
5	ТОМ 00 589 БРИБК	22.12.2006	21.12.2009
6	ТОМ 00 590 БРИБК	22.12.2006	21.12.2009

Вид лицензируемой деятельности: осуществление деятельности по обращению с опасными отходами

Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	М 03/0036/Л	03.03.2004	03.03.2009

Вид лицензируемой деятельности: на осуществление видов работ в составе картографической деятельности

Орган, выдавший лицензию: Федеральной службой Геодезии и Картографии России

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ЗСГ – 00113К	02.06.2003	02.06.2008

Вид лицензируемой деятельности: на осуществление видов работ в составе геодезической деятельности

Орган, выдавший лицензию: Федеральной службой Геодезии и Картографии России

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ЗСГ – 00113Г	02.06.2003	02.06.2008

Вид лицензируемой деятельности: на производство маркшейдерских работ

Орган, выдавший лицензию: Федеральным горным и промышленным надзором России

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	35-ПМ-000459(НО)	13.11.2003	13.11.2008

Вид лицензируемой деятельности: эксплуатация взрывоопасных производственных объектов

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ЭВ-62-000093 (К)	11.07.2005	11.07.2010

Вид лицензируемой деятельности: деятельность по эксплуатации газовых сетей

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ДГ-62-000092 (С)	11.07.2005	11.07.2010

Вид лицензируемой деятельности: эксплуатация взрывоопасных производственных объектов

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	ЭВ-00-007967 (Д)	17.10.2007	17.10.2012

Вид лицензируемой деятельности: деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	70.ТС.08.002.Л.000022.04.07	11.04.2007	11.04.2012

Вид лицензируемой деятельности: эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта
 Орган, выдавший лицензию: Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор)

№ п/п	Регистрационный номер	Дата выдачи лицензии	Срок окончания
1	00-ЭМ-001117 (Т)	07.05.2003	07.05.2008

1.2. Информация об аудиторе Общества

1.2.1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»*

1.2.2. Место нахождения: *107045, г.Москва, Ананьевский пер., д.4/2, стр.1*

1.2.3. Номер лицензии, дата получения лицензии, срок действия лицензии: *№Е 000440 от 25.06.2002г. выдана на основании приказа Министерства финансов РФ №123 от 25.06.2002г., срок действия продлен приказом Министерства финансов РФ №418 от 15.06.2007г. до 25.06.2012 года.*

1.3. Информация о реестродержателе Общества

1.3.1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Центральный объединенный регистратор»*

1.3.2. Место нахождения: *г. Москва, ул. Правды, д.23*

1.3.3. Номер лицензии, дата получения лицензии, срок действия лицензии:

Номер: *10-000-1-00347*

Дата получения: *21.02.2008г.*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

1.4. Филиалы и представительства Общества.

Общество филиалов и представительств не имеет.

1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации Общество раскрывает информацию в ленте новостей информационного агентства Interfax и на странице в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=622>

Также информация об Обществе публикуется в лентах новостей иных информационных агентств, уполномоченных Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) на распространение информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг.

1.6. Состав совета директоров.

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом Общества.

1.7. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа (Управляющей организации).

На основании решения ОАО «НК «ЮКОС» (№ 2 от 02.06.2006г.) - Единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК и Договора №РМ 06-553/116 от 20.06.2006г. «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК до 10 мая 2007 года функции единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК осуществляла Управляющая организация - ЗАО «ЮКОС РМ».

10 мая 2007 года Единственным акционером ОАО «Томскнефть» ВНК (ООО «Нефть – Актив»), было принято решение о прекращении полномочий Управляющей организации и назначении с 10 мая 2007 года Генеральным директором ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцева Владимира Александровича сроком на три года.

Управляющая организация:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЮКОС Рефинанг энд Маркетинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮКОС РМ"*

Основание передачи полномочий: *Договор «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа №РМ06-553/116 от 20.06.2006г.*

Место нахождения: *Российская Федерация, 113054 г. Москва, ул. Дубининская, д.17а*

Генеральный директор

Наименование должности: Генеральный директор

Фамилия, имя, отчество: Пальцев Владимир Александрович

Год рождения: 1956

Сведения об образовании: высшее, Уфимский нефтяной институт (1978г.)

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: 2002г. - 2005г.

Организация: *Закрытое акционерное общество «ЮКОС Эксплорейшн энд Продакшн»*

Должность: *Вице-президент, Начальник Управления нефтепромысловых услуг и супервайзинга Главного управления добычи*

Период: 2005г. - 2006г.

Организация: *Закрытое акционерное общество «ЮКОС Эксплорейшн энд Продакшн»*

Должность: *Исполнительный Вице-президент, Начальник Главного управления добычи*

Период: 2006г. – 09.05.2007г.

Организация: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*

Должность: *Управляющий*

Период: 10.05.2007г. - наст. время

Организация: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*

Должность: *Генеральный директор*

Доля данного лица в уставном капитале Общества: доли не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: доли не имеет

1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа (Управляющей организации).

						(руб)
2007 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации и расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб	Вознаграждения по договору о передаче функций исполнительного органа	Вознаграждения, всего, руб.
Управляющая организация <u>ЗАО «ЮКОС РМ»</u>	-	-	-	-	230 604 839	230 604 839

Осуществление выплат единоличному исполнительному органу (Управляющей организации) ЗАО «ЮКОС РМ» в отчетном году производилось на основании Договора о передаче единоличного исполнительного органа №РМ06-553/116 от 20.06.2006г, заключенному между ОАО «Томскнефть» ВНК и ЗАО «ЮКОС РМ».

1.9. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.

Ревизионная комиссия

1. Фамилия, имя, отчество: Кротов Александр Валентинович
Год рождения: 1959
Сведения об образовании: высшее, Ярославское высшее военное финансовое училище (1980г.), Московский финансовый институт (1987г.)

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: 1999г. - наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»

Должность: Главный ревизор, Заместитель Начальника Контрольно-ревизионного управления

2. Фамилия, имя, отчество: Бездюк Игорь Леонидович
Год рождения: 1962
Сведения об образовании: высшее, Ярославское высшее военное финансовое училище (1983г.), РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина (2008г.)

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: 1999г. - наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»

Должность: Главный ревизор Контрольно-ревизионного управления

3. Фамилия, имя, отчество: Родионов Юрий Владимирович
Год рождения: 1967
Сведения об образовании: высшее, Томский политехнический институт (1991г.), Новосибирская государственная академия (2003г.)

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: 2002г. - 2003г.

Организация: Закрытое акционерное общество «Эксплорейшн энд Продакшн»

Должность: Начальник Отдела текущих ревизий

Период: 2003г. - 2004г.

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «ЮКОС-Москва»

Должность: Начальник Отдела ревизий

Период: 2004г. - 2006г.

Организация: Открытое акционерное общество «Юганскнефтегаз»

Должность: Начальник Контрольно-ревизионного управления

Период: 2006г. - наст. время

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»

Должность: Начальник Контрольно-ревизионного управления

1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода

1.10.1. Сведения об уставном капитале.

Уставный капитал Общества по состоянию на 01.01.2008г. составляет 5 154 065,875 рублей.

Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости следующих размещенных акций Общества:

1. Обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 32 085 376 штук, номинальной стоимостью 0,125 рубля каждая. Все обыкновенные акции Общества предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав и имеют одинаковую номинальную стоимость.

2. Привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 13 штук, номинальной стоимостью 87 953,375 рубля каждая. Все размещенные привилегированные акции Общества предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав, имеют одинаковую номинальную стоимость, являются привилегированными акциями одного типа и могут быть конвертированы в обыкновенные именные бездокументарные акции Общества на следующих условиях:

- каждая привилегированная акция конвертируется в 703 627 обыкновенных акций;
- срок, по наступлении которого осуществляется конвертация привилегированных акций в обыкновенные акции: на десятый рабочий день с даты государственной регистрации выпуска обыкновенных акций Общества, размещаемых путем конвертации в них привилегированных акций;
- объем прав, предоставляемых владельцу обыкновенными акциями Общества, в которые конвертируются привилегированные акции, соответствует объему прав, предоставляемых владельцу размещенными обыкновенными акциями Общества;
- дополнительные взносы и иные платежи за обыкновенные акции, размещаемые путем конвертации в них привилегированных акций, а также связанные с такой конвертацией, не допускаются.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре по состоянию на 01.01.2008г.: 2

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт.)	Сумма по номиналу (руб.)	Полностью оплаченные (шт.)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:				

2.	Обыкновенные акции,	32 085 376	4 010 672	32 085 376	0
2.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	0	0	0	0
3.	Привилегированные акции	13	1 143 393,875	13	0
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	1	87 953,375	1	0

Не полностью оплаченных акций у Общества нет.
Уставный капитал Общества оплачен полностью.

1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала общества за отчетный год.

Размер уставного капитала Общества в отчетном году не менялся.

1.10.3. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.

- 1) Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» (владелец)
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Нефть-Актив»
Идентификационный номер налогоплательщика: 7725594298
Место нахождения: 117071, Москва, ул.Малая Калужская, д.19, корп.(стр.)1
Доля в уставном капитале Общества: 49,1468 %
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 50 %
- 2) Полное фирменное наименование: Газпромбанк (Открытое акционерное общество) (номинальный держатель)
Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Газпромбанк»
Идентификационный номер налогоплательщика: 7744001497
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.(стр.)1
Доля в уставном капитале Общества: 49,1468 %
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 50 %

1.10.4. Сведения о резервном фонде общества.

В соответствии с Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 25 процентов уставного капитала. Согласно основным положений Учетной политики ОАО «Томскнефть» ВНК по бухгалтерскому учету на 2007 год, организация применяет бесфондовый метод учета использования чистой прибыли. Направления использования чистой прибыли Организации утверждаются общим собранием акционеров.

1.10.5. Сведения о выпуске обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде.

Выпуск эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) Обществом в отчетном году не осуществлялся.

1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам общества.

1.11.1. Дивидендная политика Общества (краткие выдержки из устава общества).

1) Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды. Дивиденды могут выплачиваться деньгами и иным имуществом.

2) Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества. Дивиденды по привилегированным акциям определенных типов также могут выплачиваться за счет ранее сформированных для этих целей специальных фондов Общества.

3). Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров. Общее собрание акционеров вправе принять решение о невыплате дивидендов по акциям определенных категорий (типов), а также о выплате дивидендов в неполном размере по привилегированным акциям.

4). Срок и порядок выплаты дивидендов Обществом определяются решением общего собрания акционеров Общества.

5). Владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда в следующем размере: общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Общества, разделенной на число привилегированных акций. При этом, если размер годового дивиденда по обыкновенным акциям Общества превышает размер годового дивиденда по привилегированным акциям, размер годового дивиденда, выплачиваемого по последним, увеличивается до размера годового дивиденда по обыкновенным акциям.

1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	438,489090995848	350 791,27280
2.	Привилегированная акция	120 248 609,8846153	136 718,58514

1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

ООО «Нефть-Актив» - единственным акционером ОАО «Томскнефть» ВНК 11 декабря 2007 года приняты решения:

- 1) Объявить дивиденды по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК по результатам деятельности Общества за 9-ть месяцев 2007 года в размере 15 632 319 285 руб. (100 % чистой прибыли);
- 2) Выплатить дивиденды по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК по результатам деятельности Общества за 9-ть месяцев 2007 года в денежной форме в размере 120248609, 8846153 руб. на одну привилегированную акцию и 438,489090995848 руб. на одну обыкновенную акцию единственному акционеру Общества – ООО «Нефть-Актив» в срок до 20 декабря 2007 года.

1.12. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного поведения.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основной – преобладающий и имеющий приоритетное значение вид хозяйственной деятельности, обеспечивающий более 95% выручки Общества – добыча нефти.

Доля доходов от добычи нефти за 2007 год составила 95,9% в общих доходах Общества.

Доходы от основного вида деятельности Общества в отчетном году увеличились на 3,8% по сравнению с доходами от реализации нефти за предыдущий отчетный период.

Доля доходов от каждого вида деятельности представлена в таблице №2.1.

Таблица №2.1

	2006 год		2007 год		Изменения	
	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	%
Доходы всего	67 984,00	100,0	70 431,94	100,0	2 447,94	3,6%
Нефть	65 069,20	95,7	67 573,25	95,9	2 504,05	3,8%
Газ	1 119,60	1,6	1 191,11	1,7	71,51	6,4%
Прочие	1 795,20	2,6	1 667,58	2,4	-127,62	-7,1%

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Информация об объеме реализации основного вида продукции Общества за 2006-2007 гг. представлена в таблице №2.2.

Таблица №2.2

Наименование показателя	2006 год	2007 год	Изменение, %
Объем производства продукции (нефти добытой), тонн	11 230 700,00	11 326 700,00	0,9%
Объем реализации нефти, тонн	11 089 608,70	11 262 844,00	1,6%
Среднегодовая цена 1 т нефти, руб.	5 867,58	5 999,66	2,3%
Объем выручки от продажи нефти, руб.	65 069 184 074,20	67 573 245 642,03	3,8%
Доля от общего объема выручки, %	95,7	95,9	0,3%
Соответствующий индекс цен, %	111,8	102,3	-8,5%

Среднегодовая цена 1 тонны нефти за 2007 год составила 5 999,66 руб. что на 2,3 % выше средней цены за 2006 год.

2.2. Положение Общества в отрасли

2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества

Коды ОКВЭД:

- 11.10.11 – Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- 11.10.2 – Добыча природного газа и газового конденсата;
- 11.20.4 – Предоставление прочих услуг, связанных с добычей нефти и газа;
- 70.12.1 – Покупка и продажа собственного жилого недвижимого имущества;

70.12.2	– Покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений;
70.20.1	– Сдача внаем собственного жилого недвижимого имущества;
70.20.2	– Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества;
71.21.1	– Аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования;
80.22.22	– Обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования (повышения квалификации) для специалистов, имеющих среднее профессиональное образование;
85.12	– Врачебная практика;
85.13	– Стоматологическая практика;
93.02	– Предоставление услуг парикмахерскими и салонами красоты;
93.04	– Физкультурно-оздоровительная деятельность;
93.01	– Стирка, химическая чистка и окрашивание текстильных и меховых изделий.

2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества

В таблице приводится информация об основных покупателях (потребителях) продукции (работ, услуг), на которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) Общества.

1.1. Внутренний рынок.

Наименование продукта	Полное наименование потребителей.	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть товарная	ООО «Торговый Дом «ЮКОС-М»	32,94 %
Нефть товарная	ОАО «НК «Роснефть»	33,23 %
Нефть товарная	ООО «РН-Трейдинг»	29,01 %

Далее приводится информация в разрезе регионов нахождения покупателей:

Нефть товарная	% в общем объеме выручки от реализации
г. Москва	32,94 %
г. Москва	33,23%
г. Санкт-Петербург	29,01 %

Основные конкуренты

Конкурентами ОАО «Томскнефть» ВНК при реализации нефти на внутреннем рынке в Западно-Сибирском регионе являются:

№ п/п	Наименование организации	Объем производства продукции в 2007 г., тонн	Доля на рынке %			
			2004	2005	2006	2007
1	ОАО "Томскнефть" ВНК	11 326,70	3,82	2,80	2,34	2,31
2	ОАО "ЛУКОЙЛ"	91 431,80	18,32	18,79	18,97	18,61
3	ОАО "Газпром нефть"	32 570,40	0,00	0,00	6,80	6,63
4	ОАО "Сургутнефтегаз"	64 495,20	12,99	13,59	13,64	13,13
5	ОАО "ТНК-ВР"	69 437,90	15,31	16,02	14,25	14,13
6	ОАО "Татнефть"	25 740,60	5,47	5,39	5,29	5,24
7	ОАО "Славнефть"	20 910,10	4,80	5,14	4,85	4,26
8	ОАО "РуссНефть"	14 169,30	1,44	2,95	3,07	2,88
9	Прочие компании	161 224,30	37,84	35,32	30,80	32,82
Россия		491 306,30				

Информация предоставлена на основании данных журнала «Нефтяное хозяйство» за период 2004 – 2007гг. Основные показатели работы нефтяной и газовой отраслей топливно-энергетического комплекса России (авторские права ГП «ЦДУ ТЭК»).

Краткая информация об основных конкурентах в имеющемся объеме.

Краткая информация по ОАО «ЛУКОЙЛ»:

- объем добычи нефти и газового конденсата 2007г. (предварительные данные) –	91,4318 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 01.01.2007г. –	15 927 млн. бар.
- эксплуатационный фонд нефтяных скважин на 01.10.2005г. –	26 626 ед.
- выручка от реализации 9 месяцев 2007г. –	- 57 096 млн. долл. США
- выручка от реализации за 9 месяцев 2006г. -	51 459 млн. долл. США

Краткая информация по ОАО «Сургутнефтегаз»:

- объем добычи нефти и газового конденсата 2007г. (предварительные данные) –	64,4952млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 01.01.2007г. –	млн. тн.
- эксплуатационный фонд нефтяных скважин на 31.12.2006г. –	ед.
- выручка от реализации 9 месяцев 2007г. –	млн. долл. США
- выручка от реализации за 2006г. -	млн. долл. США

Краткая информация по ОАО «ТНК-ВР Холдинг»:

- объем добычи нефти и газового конденсата 2007г. (предварительные данные) –	69,4379 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 31.12.2006г. –	8 949 млн.бар.
- эксплуатационный фонд нефтяных скважин на 31.12.2006г. –	ед.
- выручка от реализации 9 месяцев 2007г. –	млн. долл. США
- выручка от реализации за 2006г. -	млн. долл. США

Краткая информация по ОАО «Газпромнефть»:

- объем добычи нефти и газового конденсата 2007г. (предварительные данные) –	32,5704 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 01.01.2007г. –	601,8 млн.бар.
- эксплуатационный фонд нефтяных скважин на 31.12.2006г. –	ед.
- выручка от реализации 9 месяцев 2007г. –	14 677,041млн. долл. США
- выручка от реализации за 2006г. -	15 530,829 млн. долл. США

Краткая информация по ОАО «Славнефть»:

- объем добычи нефти и газового конденсата 2007г. (предварительные данные) –	20,9 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 01.01.2007г. –	2 711млн.бар.
- эксплуатационный фонд нефтяных скважин на 31.12.2006г. –	ед.
- выручка от реализации 9 месяцев 2007г. –	млн. долл. США
- выручка от реализации за 2006г. -	6 991,5 млн. долл. США

Источники информации:

1. http://www.lukoil.ru/static_6_5id_252_.html
2. <http://www.raexpert.ru/database/>
3. <http://www.tnk-bp.ru/investors/financial/>
4. <http://www.slavneft.ru/production/>

2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей

Наименование продукции	Наименование поставщика	Объем закупки в стоимостном выражении с учетом НДС, тыс. руб.	% от общей суммы поставки
Материалы и оборудование Материалы и оборудование	ООО «Томскнефть-Сервис»	2 202 729,00	81,9
	ОАО «НК «Роснефть»	312 682,00	11,63

2.3. Совместная деятельность общества

Договоры о совместной деятельности Общества с другими организациями, в том числе учредительные договоры о создании дочерних обществ с привлечением инвестиций третьих лиц, для достижения определенных целей, в отчетном периоде не заключались.

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Финансовые риски

3.1.1. Риски, связанные с инфляцией

Показатель инфляции по итогам 2007 года составил около 11,9%. Наблюдения показывают, что величина инфляции продолжает расти и Минфин РФ прогнозирует, что инфляция по итогам 2008 года может достичь уровня 13% (по данным сайта www.banki66.ru/inquiry/inflation).

На основании указанных данных можно сделать вывод, что инфляция может оказать существенное влияние на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем, при этом изменение цен на отдельные виды товаров (работ, услуг) может как положительно, так и отрицательно отразиться на отдельных видах доходов (расходов) Общества. Например, в 2007 году, рост стоимости услуг подрядчиков произошел, в основном, за счет:

- удорожания ГСМ в среднем на 4% к уровню 2006 года;
- удорожания электроэнергии на 14 % (с учетом свободных цен);
- удорожания теплоэнергии в среднем на 13 %;
- удорожания водообеспечения в среднем на 8 %;
- удорожания запасных частей для ремонта ЭПО на 30%;
- удорожания на трубу бесшовную для производства капитального ремонта трубопроводов на 68%;
- повышения уровня средней заработной платы на 10%.

В соответствии с этим, рост цен на основные услуги в 2007 году по сравнению с 2006 годом в среднем составил:

- транспортные услуги – в среднем на 9%;
- услуг ПРС, КРС - 7%;
- капитальный ремонт нефтепромыслового оборудования в среднем на 6%.

3.1.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

По состоянию на 01.01.07г. долгосрочные займы и кредиты Общества составляли 443 тыс.руб. По состоянию на 31.12.07г. – 0 тыс.руб.

Сумма долгосрочных займов и кредитов за 2007 год уменьшилась на 443 тыс.руб., что обусловлено переводом суммы займа Администрации г.Кедрового из долгосрочной задолженности в краткосрочную.

По состоянию на 01.01.07г. краткосрочные займы и кредиты составили 5 303 870 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.07г. – 7 226 734 тыс.руб.

Сумма краткосрочных займов и кредитов за 2007 год увеличилась на 1 922 864 тыс.руб., в том числе увеличение на сумму 443 тыс.руб. обусловлено переводом суммы займа Администрации г.Кедрового из долгосрочной задолженности в краткосрочную, увеличение на сумму 391 500 тыс.руб. обусловлено начислением процентов за 2007 год по займу ЮКОС КАПИТАЛ С.А.Р.Л., увеличение на сумму 1 530 921 тыс.руб. обусловлено полученным займом у ООО «Газпромнефтьфинанс».

Структура задолженности Общества по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам, тыс.руб.

Наименование	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.	Изменение
Долгосрочные займы и кредиты	443	0	-443
Краткосрочные займы и кредиты	5 303 870	7 226 734	1 922 864
Процент долгосрочных займов и кредитов к общей задолженности,	0,001		-0,001

%			
Процент краткосрочных займов и кредитов к общей задолженности, %	10,822	13,618	2,797
Процент займов и кредитов к общей задолженности, %	10,823	13,618	2,796

Задолженность Общества по долгосрочным кредитам и займам, тыс.руб.

Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по долгосрочным кредитам и займам по состоянию на		Изменение за 2007г.
	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.	
Прочие	443	0	443
в том числе просроченная задолженность	443	0	443
Итого (строка 512):	443	0	443
в том числе просроченная задолженность	443	0	443

Задолженность Общества по краткосрочным кредитам и займам, тыс.руб.

Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по краткосрочным кредитам и займам по состоянию на		Изменение за 2007г.
	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.	
Компания ЮКОС КАПИТАЛ С.А.Р.Л.	5 303 870	5 695 369	391 500
в том числе % ЮКОС КАПИТАЛ С.А.Р.Л. (процентная ставка 9%)	953 870	1 345 369	391 500
в том числе просроченная задолженность	855 190	1 246 690	391 500
Компания Газпромнефтьфинанс	0	1 530 921	1 530 921
в том числе просроченная задолженность	0	0	0
прочие		443	443
в том числе просроченная задолженность		443	443
Итого (строка 612):	5 303 870	7 226 734	1 922 864
в том числе просроченная задолженность	855 190	1 247 133	391 943

3.1.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов

В 2007 году ОАО «Томскнефть» ВНК оплачивало в иностранной валюте услуги компании «Шлюмберже», оказывающей услуги по проведению ГРП. Доля данных затрат в услугах

невелика (3,6%), поэтому это не окажет большого влияния на затраты Общества при изменении валютных курсов.

3.2. Правовые риски

3.2.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, а также по текущим судебным процессам, участником которых является Общество, может как положительно, так и отрицательно повлиять на финансово-экономические показатели деятельности Общества.

В течение отчетного периода у ОАО «Томскнефть» ВНК отсутствовали судебные споры, результат каждого из которых может каким-либо образом существенно отразиться на деятельности эмитента (ликвидация, несостоятельность, оспаривание прав на лицензии, о взыскании недоимок по налогам и сборам и т.д.). Также в течение отчетного периода Общество не совершало действий, которые могли привести к ответственности по долгам третьих лиц, в том числе его дочерних обществ.

Далее представляется информация о наиболее существенных текущих судебных процессах эмитента.

Принятые в таблице сокращения:

АС ТО - Арбитражный суд Томской области

7ААС – Седьмой Арбитражный апелляционный суд

АС г.Москвы – Арбитражный суд г.Москвы

МИ ФНС по КН №1 – Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам №1.

Истец	Ответчик	Краткая характеристика	Сумма иска	Инстанция	Принятое решение по делу	Дата предполагаемого рассмотрения следующей инстанцией
МИ ФНС по КН №1	ОАО "ТН" ВНК	Взыскание налоговых санкций по выездной налоговой проверке за 2003 год	1579148278	АС ТО	Решением АС ТО от 13.08.2007г. взысканы налоговые санкции в размере 1 192 161 329 рублей. Рассмотрение дела в апелляционной инстанции назначено на 22.04.2008г. (10-00)	апрель 2008
МИ ФНС по КН №1	ОАО "ТН" ВНК	Взыскание налоговых санкций по результатам выездной налоговой проверки за 2002г.	636352365,5	АС ТО	Определением АС ТО от 07.12.05г производство по делу приостановлено до вступления в законную силу решения по делу А40-64943/04-108-387	апрель 2008
ФНС РФ	ОАО «ТН» ВНК	Взыскание налоговых санкций по результатам повторной выездной налоговой проверки за	212618969,7	АС ТО	Решением АС ТО от 15.11.07г. взысканы налоговые санкции в сумме 165025940, 16 руб. Постановлением 7ААС от 18.02.2008 решение АС ТО оставлено без	Май 2008

		2001г.			изменения, ап. жалоба ОАО "ТН" ВНК - без удовлетворения. Подана кассационная жалоба.	
Компания "Сендхайтс Лтд"	ОАО "ТН" ВНК	О взыскании доли прибыли от эксплуатации Западно-Полуденного нефтяного месторождения, начиная с 2 квартала 1999 г.	6204691000	АС ТО	Определением АС ТО от 26.10.07г. предварительное судебное заседание отложено на 26.05.08г. на 09-30 час.	Май 2008
Министерство Финансов РФ	ОАО "ТН" ВНК	о взыскании 6 491 242,25 долл. США (169 044 515,93 руб.)	169044515,93	АС ТО	Определением АС ТО от 30.01.2008 производство по делу возобновлено, суд. заседание назначено на 15.04.2008 (14-00)	Апрель 2008
ОАО "ТН" ВНК	ОАО "ТН" ВНК Компания "Юкос Кэпитал С.а.р.л."	о признании недействительным договора		АС ТО	Определением АС ТО от 14.02.2008г. рассмотрение дела отложено на неопределенный срок.	Апрель 2008
ООО "Нефть-Актив"	ОАО "ТН" ВНК Компания "Юкос Кэпитал С.а.р.л."	о признании недействительным договора		АС ТО	Определением АС ТО от 14.02.08г. рассмотрение дела отложено на неопределенный срок.	Апрель 2008
ООО "Нефть-Актив"	ОАО "ТН" ВНК Компания "Юкос Кэпитал С.а.р.л."	о признании недействительным договора		АС ТО	Определением АС ТО от 14.02.08г. рассмотрение дела отложено на неопределенный срок.	Апрель 2008
ООО "Нефть-Актив"	ОАО "ТН" ВНК	о признании недействительной сделки		АС ТО, 7ААС	АС ТО принято решение от 25.12.07г. в пользу ООО "Нефть-Актив", Постановлением 7ААС от 25.03.2008 - решение оставлено без изменений	Май 2008
ОАО "ТН" ВНК	МИ ФНС РФ по КН № 1	о признании частично недействительным решения № 52/1740 от 14.08.2007 г. (камеральная налоговая проверка. – льгота по налогу	454 262 716	АС г. Москвы	Решением АС г.Москва от 28.01.2008г. требования удовлетворены.. Постановлением 9 ААС от 27.03.2008г. судебное решение оставлено в силе.	Июнь 2008

		на прибыль за 2006 г)				
ОАО "ТН" ВНК	МИ ФНС РФ по КН № 1	о признании незаконным действия по отказу возместить НДС за февраль, май – июль 2005г.	232 818 483	АС г. Моск-вы	Решением АС г.Москвы от 14.02.2008 - требования ТН удовлетворены. Рассмотрение дела в апелляционной инстанции назначено на 18.04.2008г.	Апрель 2008

В соответствии с постановлением от 21.07.2004г. Судебного пристава-исполнителя 1-го Межрайонного отдела Службы судебных приставов по ЦАО г.Москвы Соловьевой И.Д. Управлением Федеральной регистрационной службы по Томской области проведена государственная регистрация запрещения любых действий, направленных на отчуждение или любое другое изменение статуса недвижимого имущества ОАО «Томскнефть» ВНК, находящегося на территории Томской области.

3.2.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства

В настоящее время не завершена реформа налогового законодательства РФ, в связи с чем возможны изменения отдельных положений Налогового кодекса РФ, что в будущем может привести как к увеличению, так и к снижению налоговой нагрузки по сравнению с отчетным годом.

Изменения налогового законодательства РФ, ухудшающие положения налогоплательщика, как правило, не применяются ретроспективно (в отличие от различных интерпретаций отдельных положений налогового законодательства).

Поскольку интерпретации отдельных норм налогового законодательства со стороны налоговых органов (Минфина РФ, судебных органов) могут не совпадать с интерпретациями руководства Общества, размер налоговых обязательств по результатам налоговых проверок общества как за отчетный год, так и за прошедшие периоды может измениться (в частности, обществу могут быть начислены дополнительные налоги, а также пени и штрафы).

Согласно российским правилам бухгалтерского учета изменение налоговых обязательств за прошедшие периоды отражается в бухгалтерской отчетности того периода, когда соответствующие изменения были фактически осуществлены.

Информация о проведенных налоговых проверках по видам налогов.

№ п/п	Вид налоговой проверки	Вид налога	Период	Итог
1	Камеральные проверки налоговых деклараций (проводятся без специального решения руководителя налогового органа в текущем порядке)	Налог на добавленную стоимость	по отчетным и налоговым периодам 2006-2007гг.	Решение МИ ФНС РФ по КН №1 об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения № 52/2428 от 23.10.07г. (за декабрь 2006г.)

2	Камеральные проверки налоговых деклараций (проводятся без специального решения руководителя налогового органа в текущем порядке)	Налог на добавленную стоимость (ставка 0 процентов)	по отчетным и налоговым периодам 2006-2007гг	Решения об отказе в возмещении НДС по 5 налоговым периодам (за сентябрь, октябрь, ноябрь, декабрь 2006г. и по уточненной декларации за декабрь 2006г.).
3	Камеральные проверки налоговых деклараций (проводятся без специального решения руководителя налогового органа в текущем порядке)	Налог на прибыль организаций	по отчетным и налоговым периодам 2006-2007гг	Решение МИ ФНС РФ по КН №1 об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения № 52/1740 от 14.08.07г. (льгота 2006г.)
4	Выездная проверка	Единый социальный налог	2004-2005	Решение о непринятии к зачету расходов, произведенных страхователем-плательщиком ЕСН на цели обязательного социального страхования №10с/с от 19.03.07г.

3.2.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства

Существенных изменений в законодательстве о валютном регулировании, которые могли бы негативно сказаться на результатах деятельности Обществ, в прошедшем году не было. В связи с незначительным объемом валютных операций ОАО «Томскнефть» ВНК не подвержено рискам применения и изменения законодательства о валютном регулировании и контроле.

3.2.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства

Существенных изменений в законодательстве о правилах таможенного контроля и пошлин которые могли бы негативно сказаться на результатах деятельности Обществ, в прошедшем году не было. В связи с отсутствием экспортно-импортных операций ОАО «Томскнефть» ВНК не подвержено рискам применения и изменения таможенного законодательства.

3.3. Прочие риски, связанные с деятельностью общества

Риски, связанные с истечением срока действия и возможностью продления действующих лицензий Общества отсутствуют, как по месторождениям, так и по лицензионным блокам на геологическое изучение.

Имеются риски по приостановке действия лицензии по причине не выполнения проектных уровней добычи по Озерному месторождению Томской области (нерентабельность добычи при остаточных извлекаемых запасах равных 601 тыс.т и выработке на 63,2%) и по Стрежевскому месторождению ХМАО (нерентабельность строительства напорного нефтепровода в замен пришедшего в негодность при остаточных извлекаемых запасах равных 374 тыс.т и выработке на 93,9%). По 9 месторождениям отклонения уровней добычи превышают установленные приказом МПР №61 от 21.03.2007г.

4. Перспективы развития общества

4.1. Перспективные направления развития общества. Информация о программах (проектах) реализации которых планируется в 2008 году.

Перечень основных направлений инвестиционной деятельности общества, а так же перечень наиболее важных долгосрочных проектов и программ указан в прилагаемой таблице:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства Планируемый объем инвестиций на 2008г. – 8 991 млн. руб. (с НДС)		
<i>В том числе:</i>		
<i>Геолого-разведочное бурение</i>	<i>2008</i>	<i>Приращение запасов нефти</i>
<i>Эксплуатационное бурение</i>	<i>2008</i>	<i>Обеспечение добычи нефти</i>
<i>Производственное строительство, обустройство месторождений</i>	<i>2008</i>	<i>Обеспечение добычи нефти</i>
<i>Приобретение оборудования НСС для новых скважин</i>	<i>2008</i>	<i>Обеспечение добычи нефти</i>
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы Планируемый объем инвестиций на 2008г. – 2 608,9 млн. руб. (с НДС)		
<i>В том числе:</i>		
<i>Приобретение оборудования НСС на замену изношенного</i>	<i>2008</i>	<i>Обеспечение стабильной и безаварийной работы</i>
<i>Реконструкция объектов действующей инфраструктуры месторождений</i>	<i>2008</i>	<i>Обеспечение стабильной и безаварийной работы</i>
3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий. Планируемый объем инвестиций на 2008г., - 799,6 млн. руб. (с НДС)		
<i>В том числе:</i>		
<i>Реконструкция трубопроводов</i>	<i>2008</i>	<i>Обеспечение надежного безопасного функционирования</i>
<i>Программа надежности электроснабжения</i>	<i>2008</i>	<i>Обеспечение надежного безопасного функционирования</i>
<i>Программа экологии</i>	<i>2008</i>	<i>Экологическая безопасность</i>
4. Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы.		
<i>В том числе:</i>		
<i>Социальные и корпоративные программы и мероприятия - 68 млн.руб.</i>	<i>2008</i>	<i>Социальная поддержка работников, членов их семей и неработающих пенсионеров Общества.</i>
<i>Социально-бытовое развитие – 420 млн.руб.</i>		
<i>Выплаты, льготы и компенсации за рамками коллективного договора – 241 млн.руб.</i>		
<i>Социальные льготы и гарантии по коллективному договору – 157 млн.руб.</i>		
<i>Содержание профкома – 18 млн.руб.</i>		
<i>Прочее – 59 млн.руб.</i>		
Итого:	963 млн.руб.	

4.2. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году

Представляется информация об исполнении плана инвестиций отчетного года в разрезе программ (проектов) в прилагаемой таблице:

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2006 года	Факт 2007 года	План 2008 года
2	3	4	5	6
Ввод в эксплуатацию:				
скважины	шт	129	127	107
УПН	млн. тн/год	0	0	3
БКНС	шт/тыс. м3/сут	6,368	0	0
УПСВ	млн. м3/год	8,2	2,5	3,8
напорный нефтепровод	км	11,607	28,313	0
газопроводы	км	0	0	12
нефтеборные сети	км	29,902	44,413	25,465
водоводы в/д	км	54,866	27,437	16,968
водоводы н/д	км	0,158	0	0
ВЛ-35 кв	км	20,853	32,64	0
ВЛ-6 кв	км	60,078	80,0636	30,35
ТП 35/6	шт	4	1	0
Реконструкция трубопроводов				
газопроводы	км	19,269	95,879	45,976
напорный нефтепровод	км	0	28,249	0
нефтеборные сети	км	12,674	3,677	0
нефтеборные сети	км	3,89	24,95	27,836
водоводы в/д	км	2,705	13,16	3,57
водоводы н /д	км	0	25,843	14,57

Информация о вводе в действие основных фондов Общества за 2006-2008гг.

Тыс.руб.с НДС

№ п/п	Показатели	Факт 2006г. по данным бух.учета	Факт 2007г. по данным бух.учета	План 2008г. (утвержден)
	Капитальные вложения- всего:	8 645 223	12 635 368	13 297 064
	В том числе:			
1.	Бурение эксплуатационное	4 809 400	5 399 133	5 312 156
2.	Бурение поисково-оценочное	0	0	176 309
3.	Оборудование, не входящее в сметы строек	799 392	1 996 642	648 594
4.	Нематериальные активы	47 312	2 242	
5.	Производственное строительство	2 989 118	5 237 351	7 160 005

Информация об освоении капитальных вложений Общества за 2006-2008гг.

Тыс.руб.с НДС

№	Показатели	Факт 2006г. по данным	Факт 2007г. по данным	План 2008г. (утвержден)
---	------------	--------------------------	--------------------------	----------------------------

		бух. учета	бух. учета	
	Капитальные вложения- всего:	11 340 260	13 880 911	13 009 329
	в том числе:			
1.	Бурение эксплуатационное	5 159 823	5 792 108	5 935 739
2.	Бурение поисково-оценочное	313 347	824 235	339 212
3.	Оборудование, не входящее в сметы строек	799 392	824 235	339 212
4.	НИОКР, НМА	16 878	6 265	
5.	Производственное строительство	5 050 820	52 060 423	6 087 217
6.	Непроизводственное строительство:		953	

Исполнение плана финансирования капитальных вложений Общества за 2006-2008гг.

Тыс.руб.с НДС

Наименование	Факт 2006 год	Факт 2007 год	План 2008 год
Объем финансирования всего:	11 613 570	13 454 636	12 400 000
Бурение эксплуатационное	5 832 988	5 530 620	5 549 414
Бурение поисково-оценочное	310 574	776 455	482 488
Капитальное строительство	3 928 826	5 136 994	5 720 938
Затраты к распределению будущих лет (в т.ч.ПИР будущих лет)	285 525		
Оборудование, не входящее в сметы строек	1 088 669	2 009 636	647 161
Прочее	166 988		
Непроизводственное строительство:		931	

5. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2007 год

5.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2007	2006	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	Добыча сырья	Т.тн.	12 671	12 519	152	1
	Добыча нефти		11 327	11 231	96	1
	Добыча газа		1 669	1 599	70	4
2	Технологические потери при добыче	Т.тн или %	63,856	63,278	0,578	+ 0,9
3	Сдача в АК «Транснефть»	Т.тн	11101,661	11020,217	81,444	0,7
	КУУН 513 Александровское	Т.тн	3767,599	3706,745	60,854	1,6
	КУУН 515 Игольское	Т.тн	2193,451	1830,865	362,586	16,5
	КУУН 571 Медведево	Т.тн	642,261	684,710	-42,449	- 6,6
	КУУН 573 Раскино	Т.тн	3620,610	3861,314	-240,704	- 6,6
	КУУН 574 Герасимовское	Т.тн	214,276	261,082	-46,806	- 21,8
	КУУН 575 Лугинецкое	Т.тн	663,464	675,501	-12,037	- 1,8
4	Среднесуточный дебит скважин	Тн./сква жины	14,7	15,4	-0,7	96,45
5	Количество скважин	Ед.	8119	7941	178	102,24
6	Выручка от реализации	Тыс.руб.	70 431 938	67 983 982	2 447 956	4

7	Выручка от реализации на тонну добытой продукции	Руб./тн.	5 558	5 430	128	2
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	Тыс.руб.	54 236 440	51 533 409	2 703 031	5
9	Затраты на 1 тн. добытой продукции	Руб./тн.	4 280	4 116	164	4
10	Чистая прибыль	Тыс.руб.	16 195 498	16 450 573	-255 075	-2
11	Чистая прибыль к выручке	%	23	24	-1	-5

5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2007 год

5.2.1. Основные положения учетной политики общества

Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Принятая Приказом от 29.12.06г № 1810 Учетная политика Общества на 2007 год применяется последовательно, от одного отчетного года к другому. При формировании учетной политики Общество руководствовалось следующими документами:

- «Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.96г. № 129-ФЗ;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденные Министерством Финансов Российской Федерации.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах.

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком РФ на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 24,5462 руб. и 26,3311 руб. за 1 доллар США и 35,9332 руб. и 34,6965 за один ЕВРО по состоянию на 31 декабря 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Согласно приказа Минфина РФ № 154н, и №155н от 27.11.2006 года курсовые разницы прошлых лет в сумме 1 958 тыс. руб. отнесены за счет 84 счета «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Пересчет валютных операций производится на дату совершения хозяйственных операций.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

В бухгалтерском балансе, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения

(погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени, т.е. со сроком полезного использования свыше 12 месяцев, если они способны приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем, и Обществом не предполагается последующая перепродажа этих объектов.

Объекты основных средств, принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость. Фактические затраты определяются с учётом суммовых разниц, процентов по заёмным средствам, затрат на регистрацию прав на имущество, если они возникают до принятия объекта к бухгалтерскому учету в составе основных средств.

В отчетности основные средства показываются по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, которые были переоценены в предыдущие отчетные периоды, показываются по восстановительной стоимости.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 г. № 1072, а приобретенных начиная с 01.01.2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (лет)	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Здания	50	40
Скважины нефтяные	15	11
Машины и оборудование	7-10	6-9
Транспортные средства	7-10	6-8
Компьютерная техника	5	4
Прочие	3-10	2-8

Начисление амортизации по всем группам основных средств производилось линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

5. Финансовые вложения

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения отнесены к краткосрочным, если:

- срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты (займы предоставленные и прочие краткосрочные финансовые вложения);
- срок обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты, но финансовые вложения приобретены с целью дальнейшей перепродажи.

Остальные финансовые вложения отнесены к долгосрочным.

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на приобретение.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, (векселей, долей в обществах с ограниченной ответственностью, акций в закрытых акционерных обществах) их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и потери от выбытия финансовых вложений отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Ввиду отсутствия объективной информации об устойчивом снижении стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, Общество не создало резерв под обесценивание вложений в ценные бумаги на конец отчетного года.

6. Материально-производственные запасы

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактическая себестоимость МПЗ определяется в сумме фактически произведенных затрат на их приобретение и изготовление с включением транспортно-заготовительных расходов.

Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, который относится на увеличение прочих расходов, по методу процента от стоимости остатков по каждой категории материальных ценностей. В бухгалтерском балансе Общества материально-производственные запасы показаны за вычетом этого резерва.

Оценка материалов при их отпуске в производство (переработку) или другом выбытии производится по методу средней (средневзвешенной) себестоимости единицы МПЗ.

Спецодежда, специальная обувь и спецприспособления, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, при выдаче работникам полностью списывается на затраты производства. При этом организуется их учет за балансом в течение всего срока их эксплуатации. Спецодежда, специальная обувь и спецприспособления со сроком службы более 12 месяцев учитывается в составе оборотных средств и списывается на затраты производства линейным способом в течение срока полезного использования.

7. Незавершенное производство и готовая продукция

Стоимость готовой продукции отражается в бухгалтерском балансе по сокращенной фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов и другие затраты на производство продукции без учета управленческих расходов. Управленческие расходы ежемесячно списывались в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

При продаже и ином выбытии оценка готовой продукции производится по средней (средневзвешенной) себестоимости каждого вида готовой продукции.

Отраслевые особенности добычи нефти и газа (основное производство) характеризуются отсутствием незавершенного производства.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в отчетные периоды, к которым они относятся, и определяются по каждому виду в момент их признания в бухгалтерском учете.

Расходы будущих периодов, имеющие срок списания более одного года, отражаются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы в разделе «Прочие внеоборотные активы» (строка 150). Остальные расходы будущих периодов отражаются в отчетности в разделе «Оборотные активы» по статье «Расходы будущих периодов» (строка 216).

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности, либо дебиторская задолженность, нереальная к взысканию, по которой не создавался резерв по сомнительным долгам, списывается непосредственно на прочие расходы.

Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности, либо дебиторская задолженность, нереальная к взысканию, по которой ранее создавался резерв по сомнительным долгам, списывается за счет указанного резерва.

Дебиторская задолженность за реализованные Обществом товары (работы, услуги) и иные активы, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Резерв создается ежеквартально. Величину резерва по сомнительным долгам определяет сумма, необходимая для покрытия ожидаемых убытков по сомнительным долгам, в последствии признаваемых безнадежными долгами. Сумма начисления резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих доходов и расходов.

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

По строке 010 «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках» формируется выручка (нетто) Общества от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) в соответствии с условиями, определенными для признания доходов в ПБУ 9/99 «Доходы организации».

В соответствии с ПБУ 9/99 п.3 не признаются доходами организации, и в частности доходами по обычным видам деятельности, поступления от других юридических и физических лиц:

- сумм налога на добавленную стоимость;
- акцизов;
- налога с продаж;
- экспортных пошлин;
- иных аналогичных обязательных платежей.

Затраты на производство продукции.

Согласно основных положений Учетной политики по бухгалтерскому учету ОАО «Томскнефть» ВНК на 2007г.:

- Затраты отчетного периода, обусловленные процессами организации, обслуживания и управления, собираются на счете «Общехозяйственные расходы» и признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.
- Коммерческие расходы полностью признаются в себестоимости реализованных продукции, работ, услуг в отчетном году в качестве расходов по обычным видам деятельности, кроме расходов на транспортировку товаров, подлежащих распределению между проданным товаром и остатком товара на конец каждого месяца.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную при переоценке, проведенной в предыдущие годы.

При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки переносится с добавочного капитала в не распределенную прибыль.

Резервный фонд в Обществе не создавался.

12. Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным заемным средствам (займы, кредиты и заемные обязательства, по векселям) в учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов (проценты по полученным займам и кредитам, проценты по векселям) относятся к прочим расходам того отчетного периода, в котором они произведены.

13. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражены развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства»).

14. Признание доходов

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе доходов по обычным видам деятельности учтены доходы от сдачи имущества в аренду.

Для целей расчетов с бюджетом по налогу на прибыль выручка от реализации признается в том отчетном (налоговом) периоде, в котором она имела место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

15. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2008 год внесены следующие изменения:

Пункты Учетной политики ОАО Томскнефть ВНК	Пункты Учетной политики ОАО Томскнефть ВНК
2007 год	2008 год
Активы, удовлетворяющие критериям признания их объектами ОС, и стоимостью до 10000 руб. за единицу, признаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе средств в обороте независимо от их срока полезного	Активы, удовлетворяющие критериям признания их объектами ОС, и стоимостью до 20000 руб. за единицу, признаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств, кроме книг, канцелярских принадлежностей, приспособлений, инструмента

<p>использования, кроме штанго-глубинных насосов (далее – ШГН), мебели, бытовой техники, оргтехники, выкупного лизингового имущества.</p>	<p>ручного, хозяйственного, измерительных приборов, огнетушителей, калькуляторов, постельных принадлежностей, посуды, инвентаря спортивного, аптек, лестниц, стремянок, столового малоценного инвентаря, малоценной мебели согласно перечню приложения № 6 Учетной политики.</p>
<p>Затраты по геологоразведочным работам, не связанные с бурением разведочных/поисковых скважин, списываются в дебет счета 91.7 «Расходы на геологоразведку» в момент их возникновения в разрезе лицензионных участков (месторождений).. Затраты на бурение разведочных/поисковых скважин предварительно собираются на счете 08/3 «Строительство объектов основных средств» до момента принятия решения о дальнейших действиях в отношении скважины. Если принимается решение о ликвидации скважины, затраты на ее бурение списываются в дебет счета 91.7 «Расходы на геологоразведку». Если по скважине получен промышленный приток нефти или скважина может быть использована в других целях, затраты на бурение такой скважины будут составлять стоимость объекта основных средств. В случае если по разведочным скважинам получен промышленный приток нефти, но для разработки участков недр требуются дополнительные капитальные вложения для строительства нефтепровода, подъездных путей и т.д., то стоимость поисковых/разведочных скважин продолжает числиться на балансе в качестве актива (на счете 08/3 «Строительство объектов основных средств») до момента принятия решения о разработке данного участка, но не более трех лет.</p>	<p>Геологоразведочные активы (затраты на получение лицензии на геологическое изучение недр; геологоразведочные работы, в том числе бурение опорных, параметрических, структурных скважин и/или поисковых, разведочных скважин; технологические проектные документы) учитываются по дебету сч 06/1 "Геологоразведочные активы" в корреспонденции со счетом 08.хх "Капитальные вложения в геологоразведочные активы" (отражается по стр.147 ББ) и списываются путем накопления амортизации на счете 06.2 "Амортизация геологоразведочных активов"</p>
<p>Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, подлежит единовременному списанию в момент передачи (отпуска) сотрудникам Организации. При этом организуется их учет за балансом в течение всего срока их эксплуатации. Сумма расходов за 2007 г. 7851,4 тыс. рублей</p>	<p>Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, осуществляется линейным способом.</p>
<p>По начислению резерва под снижение стоимости ТМЦ: Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается ежемесячно путем использования 2-х методов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • метод по наименьшей из фактической себестоимости или чистой стоимости реализации, • метод процента от стоимости остатков по каждой категории материальных 	<p>Начисление резерва под снижение стоимости МПЗ производится, в случае если чистая продажная стоимость МПЗ меньше их фактической стоимости. Этот факт свидетельствует о невозможности возместить затраты на приобретение и последующую продажу или использование указанных ценностей, что приводит к уменьшению экономических выгод (доходов) Общества, то есть к возникновению убытков в ближайшем будущем.</p>

<p>ценностей. Метод процента от стоимости остатков по каждой категории используется при подготовке промежуточной отчетности Организации, метод наименьшей из фактической себестоимости или чистой стоимости реализации - при подготовке годовой отчетности на основе данных по результатам инвентаризации материалов и товаров.</p>	<p>Размер отчислений в резерв под снижение стоимости определяется как разница между чистой продажной стоимостью и фактической стоимостью соответствующих МПЗ. Если чистая продажная стоимость МПЗ превышает их фактическую стоимость, то по таким МПЗ резерв не начисляется.</p>
---	--

В 2007 году Организация имеет структурные подразделения:

- ОАО «Томскнефть» ВНК (АУП)
- Спортивно-Культурный Комплекс
- Интернет- Клуб

Структурные подразделения не имеют расчетных счетов в учреждениях банков и выделены на внутренние незаконченные балансы.

Приказом № 1627 от 26.12.2007 года «Об объединении базы данных бухгалтерского учета структурных подразделений и ОАО «Томскнефть» ВНК в единую по Обществу» с 01 января 2008 года бухгалтерский учет объединен в рамки единого предприятия.

5.2.2. Отчет о прибылях и убытках.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	Код		
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	70 431 938	67 983 982
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(50 517 417)	(45 172 883)
Валовая прибыль	029	19 914 521	22 811 099
Коммерческие расходы	030	(1 606 933)	(3 681 328)
Управленческие расходы	040	(2 112 090)	(2 679 198)
Прибыль (убыток) от продаж	050	16 195 498	16 450 573
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 320 922	1 292 245
Проценты к уплате	070	(613 903)	(2 020 958)
Доходы от участия в других организациях	080		443 568
Прочие операционные доходы	090	19 024 107	21 663 073
Прочие операционные расходы	100	(6 520 781)	(38 817 276)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	30 405 843	(988 775)
Отложенные налоговые активы	141	(3 021 534)	3 124 350
Отложенные налоговые обязательства	142	(379 177)	(640 221)
Текущий налог на прибыль	150	(2 878 176)	(2 599 614)
Единый налог на вмененный доход	151		
Налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году	152	(2 552)	(822 926)
Штрафы и пени, подлежащие уплате в бюджет	153	(63 793)	(1 513 915)
Прибыль от списания отложенных налоговых обязательств	154		
Убыток от списания отложенных налоговых активов	155		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	24 060 611	(3 441 101)
СПРАВОЧНО	200		

Постоянные налоговые обязательства (активы)		(1 018 516)	352 791
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	749,89	-107,25
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		Прибыль	убыток	Прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	190	11 060	3 524	5 195	6 985
Прибыль (убыток) прошлых лет	201	2 469 341	341 820	109 310	1 699 717
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	202	19 403	1 497	987	1
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	203	83 126	30 028	174 646	318 835
Отчисления в оценочные резервы	204	X	12 773 898	X	13 074 344
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	205	394 283	916 478	6 294	9 475

5.2.3. Пояснения к финансовым результатам деятельности общества.

5.2.3.1. Об объемах продаж продукции, товаров, работ, услуг по видам (отраслям) деятельности и географическим рынкам сбыта (деятельности) (выручка, составляющая пять и более процентов от общей суммы доходов организации за отчетный период, показываются по каждому виду в отдельности с соответствующей частью расходов)

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 2007 год составила 70 431 938 тыс. руб. (за 2006 год 67 983 982 тыс. руб.), в том числе:

- от продажи нефти на внутренний рынок в сумме 67 221 799 тыс. руб. (в 2006 году 53 882 505 тыс. руб.);
- от продажи нефти в страны дальнего зарубежья в сумме 351 447 тыс. руб. (в 2006 году 11 186 679 тыс.руб.);
- от продажи газа в сумме 1 191 110 тыс.руб. (в 2006 году 1 119 597 тыс. руб.);
- от прочей реализации в сумме 1 667 582 тыс.руб. (в 2006 году 1 795 201 тыс. руб.)

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2007 год составила 50 517 417 тыс. руб. (2006 год 45 172 883 тыс. руб.), в том числе:

- нефти на внутренний рынок в сумме 48 492 277 тыс. руб. (2006г. 38 042 380 тыс. руб.);
- нефти в страны дальнего зарубежья в сумме 216 207т.р.(2006г.5 206 502 тыс.руб.);
- газа в сумме 693 158тыс. руб. (2006 год 811 903 тыс. руб.);
- прочей реализации в сумме 1 115 775 тыс. руб. (2006 год 1 112 098 тыс. руб.).

В 2007 году общая сумма выручки от реализации товаро-материальных ценностей (ТМЦ) составила 2 337 875 тыс. руб. (в том числе НДС 356 637 тыс. руб.), что подтверждено данными расшифровки строки 90 «Прочие доходы» формы 2 «Отчет о прибылях и убытках» по строке 2 «Реализация ТМЦ» в сумме 1 981 238 тыс.руб. (без учета НДС).

Выручка от реализации ТМЦ, приобретенных с целью перепродажи подрядным организациям для дальнейшего их использования при строительстве объектов основных средств (ОС), составила 2 335 015 тыс. руб., в том числе НДС 356 189 тыс.руб.

В период с января по февраль 2007 года Общество реализовало нефть на экспорт в соответствии с контрактами № 643/05753520/TN/Uniprec-06/1 от 24.03.2006 г. с использованием услуг комиссионера в лице ОАО «НК ЮКОС» (направление-Китай);

Реализация нефти на экспорт составила 351 447 тыс. руб. в объеме 62 тыс. тонн.

Общая сумма коммерческих расходов при реализации нефти на экспорт в страны Дальнего зарубежья и на внутренний рынок за 2007 год составила 1 606 933 тыс. руб. (за 2006г. 3 681 328 тыс.руб. соответственно).

По состоянию на 31.12.2007 года Общество прекратило реализацию нефти в Дальнее зарубежье.

Суммы уплаченных экспортных пошлин, относящихся к реализованной нефти (295 704 тыс. руб. за 2007год и 6 914 427 тыс. руб. за 2006г.) и являющихся в соответствии с условиями экспортных контрактов расходами ОАО «Томскнефть» ВНК, не включены в коммерческие расходы.

Данные о распределении между географическими сегментами размера выручки, активов и капитальных вложений:

	тыс. руб.		
За 2007г.	Российская Федерация	Дальнее зарубежье	Итого по Обществу
Выручка сегмента	70 080 491	351 447	70 431 938
Прибыль (убыток) сегмента	19 779 281	(1 471 693)	18 307 588
Расходы, не распределенные по сегментам			(2 112 090)
Прибыль (убыток) от продаж			16 195 498
На 31.12. 2007г.			
Активы сегмента	14 147 578		14 147 578
Активы, не распределенные по сегментам			60 331 031
Активы – всего			74 478 609
Обязательства сегмента	1 889 399		1 889 399
Обязательства, не распределенные по сегментам			51 177 231
Обязательства – всего			53 066 630

- 5.2.3.2. О составе затрат на производство (издержках обращения) в разрезе основных элементов затрат;

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат):

	тыс.руб	
Наименование	За 2007 год	За 2006 год
Материальные затраты	3 391 415	2 223 456
Затраты на оплату труда	2 251 319	1 822 016
Отчисления на социальные нужды	375 162	330 876
Амортизация	4 187 176	3 636 712
Прочие затраты	43 922 663	43 854 829
Итого по элементам затрат	54 127 735	51 867 889

- 5.2.3.3. О составе операционных и внереализационных доходов и расходов (доходы составляющие пять и более процентов от общей суммы доходов организации за отчетный период, показываются по каждому виду в отдельности);

Прочие доходы и расходы (форма 2 «Отчет о прибылях и убытках»).

Структура прочих доходов и расходов представлена в таблице ниже:

тыс.руб.

Наименование	За 2007 год		За 2006 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств	2 425	90	13 037	3 878
Продажа ТМЦ	1 981 238	1 906 796	2 419 458	2 243 077
Доходы и расходы от реализации и покупки иностранной валюты	1 097 958	1 099 331	12 868 866	12 903 049
Налог на имущество	X	703 897	X	609 539
Геологическое изучение недр	X	468 593	X	258 810
Регулярные платежи за пользование недрами	X	8 777	X	11 336
Выбытие прочих активов	81 724	120 480	32 944	41 738
Добровольное страхование имущества	X	2 354	X	2 767
Резерв по сомнительным долгам	12 789 968	1 921	-	13 039 618
Резерв под снижение стоимости материалов, товаров	43 843	57 992	-	34 726
Прочие доходы и расходы	5 509	68 925	5 936 825	6 244 369
Итого операционный оборот	16 002 665	4 439 156	21 271 130	35 392 907

Наименование	За 2007 год		За 2006 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Прибыль и убытки прошлых лет	341	2 469	109 310	1 699 717
Курсовые разницы	83 126	30 028	174 646	318 835
Списание дебиторской и кредиторской задолженности	394 283	916 478	6 294	9 475
Доходы по безвозмездно полученным активам	410	X	6 076	X
Расходы социального характера	X	281 663	X	199 959
Расходы на благотворительность	X	34 856	X	110 845
Прочие доходы и расходы	74 282	476 780	95 617	1 085 538
Итого внереализационн. оборот:	3 021 442	2 081 625	391 943	3 424 369
Итого:	19 024 107	6 520 781	21 663 073	38 817 276

тыс.руб.

- 5.2.3.4. О чрезвычайных фактах хозяйственной деятельности и их последствиях (расходы, возникающие как последствия стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.; доходы, возникающие как последствия стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.: страховое возмещение, стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему

использованию активов, и т.п.);

По данному пункту информация отсутствует.

- 5.2.3.5. О любых выданных и полученных обеспечениях обязательств и платежей организации;

Обеспечения и гарантии выданные

Выданные обеспечения обязательств и платежей, отраженные по строке 960 «Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» бухгалтерского баланса и строке 831 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» Приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5 по ОКУД) на 31.12.2007г. и на 31.12.2006г. в сумме 138 743 500 тыс.рублей, представляют собой выданные ОАО «Томскнефть» ВНК поручительства банку Societe Generale S.A. на общую сумму 5 миллиардов долларов США по займам «НК» ЮКОС».

В бухгалтерской отчетности указанные поручительства отражены по курсу 27,7487 рубля за один доллар США, установленному ЦБ РФ по состоянию на 31.12.2004 года.

Общество не получало требований банка по немедленной оплате обязательств по поручительствам и не создавало в бухгалтерском учете резервы по условным фактам хозяйственной деятельности по данным поручительствам.

Поскольку Общество не владеет документами, позволяющими определить точную сумму гарантии и оценить вероятность возникновения условного обязательства, а также есть основание полагать, что по данным договорам есть другие гаранты и долю Общества по данным договорам выделить невозможно, Общество не может дать достоверную оценку последствий данного события и их влияния на финансовое состояние Общества по состоянию на отчетную дату и в последующие отчетные периоды.

На 31.12.2007г. по строке 835 «Обеспечения выданные - векселя» Приложения к бухгалтерскому балансу отражена задолженность ОАО «Томскнефть» ВНК по эмитированным векселям, учтенным в бухгалтерском балансе по строке 626 «Кредиторская задолженность по векселям» в сумме 33 087 559 тыс.руб. (2006г. 33 538 087 тыс.руб.).

- 5.2.3.6. О событиях после отчетной даты и условных фактах хозяйственной деятельности;

Условные факты хозяйственной деятельности

ОАО «Газпром-нефть» закрыла сделку по приобретению 50% акций ОАО «Томскнефть» ВНК у ОАО «НК «Роснефть». Покупателем выступила дочерняя структура «Газпром-нефти» - ООО «Газпромнефтьфинанс». Об этом сообщила пресс-служба ОАО «Газпром-нефти». Покупка была осуществлена на условиях, в соответствии с которыми совладельцы ОАО «Томскнефть» ВНК будут совместно принимать управленческие решения по основным вопросам развития предприятия и о ротации ключевых кадровых позиций.

По завершении сделки ОАО «Газпром-нефть» будет учитывать результаты деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК в рамках своей отчетности по стандартам US GAAP, исходя из принципа долевого участия.

События после отчетной даты.

На 31.12.07 г. на счёте 66 учтена задолженность Общества перед YUKOS Capital S.a.r.l. по 3-м договорам займа (займы полученные), заключенным в 2004 г.:

- по договору № 02-07 от 20.07.04 г. - в сумме 2 300 000 тыс. руб. по основному долгу и в сумме 714 320 тыс. руб. по процентам;

- по договору № 05-07 от 20.07.04 г. в сумме 1 240 000 тыс. руб. по основному долгу и в сумме 382 672 тыс. руб. по процентам;

- по договору № 08-07 от 04.08.04 г. в сумме 810 000 тыс. руб. по основному долгу и в сумме 248 378 тыс. руб. по процентам.

Общая задолженность составляет **5 695 370** тыс. руб.

По условиям договоров (п.2.4 договоров) займы должны быть возвращены в срок **не позднее 31.12.07** г.

Пунктом 3.2 договоров указано, что за просрочку возврата займа займодавец вправе потребовать уплаты неустойки в размере **0,1% в день от просроченной суммы**.

Дополнительные соглашения о продлении срока, на который выданы займы, к указанным договорам не заключались.

Таким образом, начиная с 01.01.08 г. задолженность по указанным займам в сумме 5 695 370 тыс. руб. является просроченной (событие, произошедшее после отчетной даты) и в будущем существует вероятность предъявления Обществу санкций в виде неустойки.

А именно:

В день – примерно 5,7 млн. руб.

За январь 2008 г. – примерно 177 млн. руб.

За I квартал 2008 г. – порядка **500 млн.** руб.

Вывод: При отсутствии письменных соглашений о продлении сроков, на который выданы займы, Общество в текущем 2008 году несет риск убытков в случае предъявления займодавцем претензии.

- 5.2.3.7. О прекращенных операциях;
Данные отсутствуют.
- 5.2.3.8. О государственной помощи;
Данные отсутствуют.
- 5.2.3.9. О базовой и разводненной прибыли на одну акцию.

Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) рассчитывается как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного квартала. Базовая прибыль (убыток) равен чистой прибыли отчетного квартала (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

тыс.руб.

Показатели	За 2007г	За 2006г
Базовый прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	24 060 611	(3 441 101)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, штук	32 085 376	32 085 376
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	749,89	(107,25)

В связи с тем, что Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом, разводненная прибыль (убыток) на акцию равняется базовой прибыли (убытку) на акцию.

5.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности общества за отчетный период

5.3.1. Сведения о размере чистых активов общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.) ¹ .	21 526 231
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	5 154
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	0
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	417 661
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала и резервного фонда. (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	417 661

Чистые активы Общества на конец финансового года составили 21 526 231 тыс. руб.

За отчетный период чистые активы возросли на 5 363 654 тыс. руб., или на 33,19 процентов.

Разница между чистыми активами общества и уставным капиталом общества положительная и составляет 21 521 077 тыс. руб. Чистые активы составляют 417 661 процентов от уставного капитала общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 21 521 077 тыс. руб. Чистые активы составляют 417 661 процентов от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

Решением единственного акционера ООО «Нефть-Актив» от 11 декабря 2007 года по результатам деятельности Общества за 9 месяцев 2007 года объявлены и выплачены дивиденды по акциям ОАО «ТН» ВНК в размере 15 632 319 тыс.руб. (100% чистой прибыли).

В результате выплаты дивидендов за 9 месяцев 2007 года сумма чистых активов уменьшилась на 15 632 319 тыс.руб.

5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

ООО «Нефть-Актив» - единственным акционером ОАО «Томскнефть» ВНК 11 декабря 2007 года приняты решения:

- 1) Объявить дивиденды по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК по результатам деятельности Общества за 9-ть месяцев 2007 года в размере 15 632 319 285 руб. (100 % чистой прибыли);
- 2) Выплатить дивиденды по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК по результатам деятельности Общества за 9-ть месяцев 2007 года в денежной форме в размере 120248609, 8846153 руб. на одну привилегированную акцию и 438,489090995848 руб. на одну обыкновенную акцию единственному акционеру Общества – ООО «Нефть-Актив» в срок до 20 декабря 2007 года.

5.3.3. Сумма уплаченных обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)

¹ Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным совместным Приказом Минфина РФ № 10н и ФКЦБ РФ № 03-6/ПЗ от 29.01.2003 г.

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на 01.01.2007г. (-) – в пользу бюджета, (+) – в пользу Общества	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)	Задолженность по уплате на 01.01.2008г. (-) – в пользу бюджета, (+) – в пользу Общества
1.	Налог на добавленную стоимость	-1 335 157	5 966 735	4 809 786	-178 208
2.	Налог на имущество	162 550	698 019	690 241	170 328
3.	Налог на прибыль	-2 121 010	3 642 220	3 145 302	-1 624 092
4.	Земельный налог	-1 827	366	-1 497	36
5.	Акцизы	0	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0	0
7.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0	0
8.	Налог на доходы физических лиц	19 781	298 804	295 049	23 536
9.	Налог на добычу полезных ископаемых	842 553	27 849 834	25 774 225	2 918 162
10.	Транспортный налог	496	3 762	3 424	834
11.	ЕСН	23889	375 306	383 313	15 882
12.	Налог на пользование недрами	-1 479	8 777	5 365	1 933
13.	Прочие налоги	-2 329	10 905	7 550	1 026
	Итого	-2 412 533	38 854728	35 112 758	1 329 437

5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом. (Общество представляет сведения о санкциях в разрезе налогов)

№ п/п	Орган, наложивший санкции	Дата	Сумма
1.	Арбитражный суд г.Москвы, Девятый арбитражный апелляционный суд. (Решение от 12.03.2007 г. по делу № А40-62476/06-99-277, решение от 19.02.2007 г. по делу № А40-62527/06-128-405, постановление по делу № 09АП-6183/2007-АК от 03.08.07г., постановление по делу № 09АП-4521/2007-АК от 28.04.07г. – взыскание штрафов по решению Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 № 52/887 от 24.07.06г. «О привлечении ОАО «Томскнефть» ВНК к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения» по выездной налоговой проверке за 2004г.)	уплачено 25.10.2007	26 578 261,02 руб. в том числе: налог на прибыль – 24 418,02 руб., НДС – 26 554 843 руб.

2.	<p>Арбитражный суд г.Москвы, Девятый арбитражный апелляционный суд.</p> <p>(Решение от 08.05.2007 г. по делу № А40-11917/07-118-92, постановление от 06.08.07г. по делу № 09АП-9644/2007-АК, решение от 12.09.07г. по делу № А40-11918/07-126-91 – взыскание штрафов по решению Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 № 52/2297 от 27.12.2006г. «О привлечении ОАО «Томскнефть» ВНК к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения» по выездной налоговой проверке за 2005г.)</p>	<p>уплачено</p> <p>15.01.2007</p> <p>16.01.2007</p> <p>17.01.2007</p> <p>19.10.2007</p> <p>25.10.2007</p>	<p>651 062 руб.</p> <p>в том числе:</p> <p>налог на прибыль -510 480 руб.</p> <p>НДС – 81 368 руб.,</p> <p>водный налог – 21 917 руб.</p> <p>транспортный налог – 19 609 руб.</p> <p>НДФЛ – 12 688 руб.</p> <p>штраф за нарушение правил бухучета – 5 000 руб.</p>
----	---	---	--

5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества, тыс. руб. (по данным годового бухгалтерского баланса)

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Долгосрочные кредиты и займы, в том числе	443	0
1.1.	Просроченная задолженность по долгосрочным кредитам и займам	74	0
2.	Краткосрочные кредиты и займы, в том числе	5 303 870	7 226 734
2.1.	Просроченная задолженность по краткосрочным кредитам и займам	885 190	1 247 132
3.	Кредиторская задолженность, в т. ч.:	40 812 893	41 039 869
3.1.	Поставщики и подрядчики, в том числе	2 263 504	2 304 760
3.1.1.	Просроченная задолженность перед поставщиками и подрядчиками	53 418	226 225
3.2.	Задолженность перед персоналом, в том числе	97 860	88 213
3.2.1.	Просроченная задолженность перед персоналом	0	0
3.3.	По социальному страхованию и обеспечению;	0	1 184
3.4.	Задолженность перед бюджетом;	1 066 622	3 668 754
3.5.	Авансы полученные;	69 505	76 910
3.6.	Прочие кредиторы.	37 315 402	34 900 048
4.	Общая сумма кредиторской задолженности (стр.1+2+3)	46 117 206	48 226 603

5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности общества (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в т. ч.:	10 673 748	14 147 578
1.1.	Задолженность акционеров по взносам в уставный капитал.	0	0
1.2.	Просроченная дебиторская задолженность	924 887	1 131 039
2.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	0	18 918
2.1.	Просроченная дебиторская задолженность	0	0
3.	Общая сумма дебиторской задолженности (стр.1+2)	10 673 748	14 166 496

5.3.7. Социальные показатели

№п/п	Показатель	За отчетный год, 2007	За предыдущий год, 2006
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	3 938	3 844
2.	Затраты на оплату труда (тыс. руб.).	2 263 256,2	1 832 813,6
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб), в т. ч.:	375 306	330 996
3.1.	<i>В Фонд социального страхования;</i>	38 657	34 500
3.2.	<i>В Пенсионный фонд;</i>	283 654	250 178
3.3.	<i>На медицинское страхование;</i>	41 898	37 385
3.2.	<i>Страхование от несчастных случаев</i>	11 097	8 933
4.	Средняя заработная плата работников (стр.2/стр.1, тыс. руб.)	47,9	39,7
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров (тыс. руб.)	0	0

6. Раскрытие информации

6.1. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

1. *Существенные условия сделки:* Договоры займа между Открытым акционерным обществом «Нефтяная Компания «Роснефть» (Заемщик) и Открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (Займодавец), на общую сумму 20 354 660 510 (Двадцать миллиардов триста пятьдесят четыре миллиона шестьсот шестьдесят тысяч пятьсот десять) рублей, в том числе следующие договоры займа и дополнительные соглашения к ним:
2. Договор займа от 25.05.2007г. №0000807/1545Д на сумму 5 000 000 000 (пять миллиардов рублей),
 - 1) Дополнительное соглашение №0000807/1545Д001 от 29.05.2007г. к договору займа №0000807/1545Д от 25.05.2007г. об увеличении суммы займа до 7 470 000 000 (семь миллиардов четыреста семьдесят миллионов) рублей,
 - 2) Дополнительное соглашение №0000807/1545Д002 от 31.05.2007г. к договору займа №0000807/1545Д от 25.05.2007г. об увеличении суммы займа до 8 470 000 000 (восемь миллиардов четыреста семьдесят миллионов) рублей,
 - 3) Договор займа №0000807/2083Д от 29.06.2007г. на сумму 11 884 660 510 (одиннадцать миллиардов восемьсот восемьдесят четыре миллиона шестьсот шестьдесят тысяч пятьсот десять) рублей.

Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (единственный акционер)

3. *Существенные условия сделки:* Договор беспроцентного займа между Открытым акционерным обществом «Нефтяная Компания «Роснефть» (Заемщик) и Открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (Займодавец), на сумму 21 699 160 510 (двадцать один миллиард шестьсот девяносто девять миллионов сто шестьдесят тысяч пятьсот десять) рублей, сроком на 1 год.

Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (единственный акционер)

4. *Существенные условия сделки:* Договор беспроцентного займа между Открытым акционерным обществом «Нефтяная Компания «Роснефть» (Заемщик) и Открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (Займодавец), на сумму 25 000 000 000 (двадцать пять миллиардов) рублей, сроком на 1 год.

Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (единственный акционер)

6.2. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

1. Заинтересованное лицо: ООО «Нефть-Актив» - единственный акционер ОАО «Томскнефть» ВНК

Существенные условия сделки: Договор купли-продажи между обществом с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» (Продавец) и Открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (Покупатель), пакетов акций (долей в уставном капитале) обществ на общую сумму 2 865 380 058,73 руб., НДС не облагается, в том числе:

- 1) 11 936 штук обыкновенных акций (составляющих 99,44 % от всех обыкновенных акций) и 3 780 штук привилегированных акций (в совокупности составляющих 98,2 % от уставного капитала) открытого акционерного общества «Научно-производственная фирма «Геофит» Восточной Нефтяной Компании на общую сумму 61 463 683,3 руб.
- 2) 26 597 штук обыкновенных акций (составляющих 72,15 % от всех обыкновенных акций и уставного капитала) открытого акционерного общества «Томскнефтегеофизика» Восточной Нефтяной Компании на сумму 82 643 262,17 руб.;
- 3) 20 000 штук обыкновенных акций (составляющих 33,78 % от всех обыкновенных акций и уставного капитала) открытого акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Восточной нефтяной компании» на сумму 92 813 432,51 руб.;
- 4) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Аутсорсинг» на сумму 34 666 748,92 руб.;
- 5) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Имущество-Сервис-Стрежевой» на сумму 633 990 241,02 руб.;
- 6) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «МНУ» на сумму 9 957 822,26 руб.;
- 7) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Стрежевской нефтеперерабатывающий завод» на сумму 311 096 065,63 руб.;
- 8) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Центр досуга и спорта» на сумму 332 298 311,15 руб.;
- 9) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «ЭПУ-Сервис» на сумму 1 306 450 491,77 руб.

Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (единственный акционер)

2. *Заинтересованное лицо:* ООО «Нефть-Актив» - единственный акционер ОАО «Томскнефть» ВНК
Существенные условия сделки: Договор беспроцентного займа между Открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (Заемщик) и Обществом с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс» (Займодавец), на сумму 1 530 921 407 рублей, сроком на 10 месяцев.
Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (единственный акционер).

6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год

Количество решений, принятых единственным акционером Общества: 13

Информация об инициаторах принятия решений:

- 1) Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС» – единственный акционер ОАО «Томскнефть» ВНК с 01.01.2007г. по 08.05.2007г.
- 2) Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» – единственный акционер ОАО «Томскнефть» ВНК с 08.05.2007г. по 24.12.2007г.

Вопросы, включенные в повестку дня и принятые решения:

1. Решение № 1 ОАО «НК «ЮКОС» - Единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 18.01.2007г.

По вопросу повестки дня:

«Об участии ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Стрежевская «Сервис-Экология»

Принято решение:

1. Признать целесообразным приобретение ОАО «Томскнефть» ВНК 99,90 % долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Стрежевская «Сервис-Экология» номинальной стоимостью 2 657 170,17 (два миллиона шестьсот пятьдесят семь тысяч рублей 17 копеек).
2. Поручить Управляющему ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцеву В.А. осуществить все необходимые действия во исполнение настоящего решения, в том числе:
 - 1) получить совместно с ООО «ЧОП «КРОН» предварительное согласие Федеральной антимонопольной службы на приобретение группой лиц в составе ОАО «Томскнефть» ВНК и ООО «ЧОП «Крон» 100 % долей в уставном капитале ООО «Стрежевская «Сервис-Экология» (ОАО «Томскнефть» ВНК приобретает 99,90 % долей в уставном капитале ООО «Стрежевская «Сервис-Экология», ООО «ЧОП «Крон» приобретает 0,10 % долей в уставном капитале ООО «Стрежевская «Сервис-Экология»);
 - 2) заключить договор купли-продажи с ООО «Дуома» (зарегистрированное администрацией Ленинского района города Самара, Постановление № 1154 от 13.06.2000 г. Место нахождения: 443010, г. Самара, улица, Куйбышева, д.145, к.601-а, ИНН 6315551901, ОГРН 1026300958859) на приобретение ОАО «Томскнефть» ВНК принадлежащей ООО «Дуома» доли в уставном капитале ООО «Стрежевская «Сервис-Экология» в размере 66,82 % номинальной стоимостью 1 777 295, 04 (один миллион семьсот семьдесят семь тысяч двести девяносто пять) рублей 04 копейки по цене 9 455 000, 00 (Девять миллионов четыреста пятьдесят пять тысяч) рублей 00 копеек, подтвержденной отчетом независимого оценщика о рыночной стоимости доли;
 - 3) заключить договор купли-продажи с ООО «Альциона» (зарегистрированное администрацией Ленинского района города Самара, Постановление № 1152 от 13.06.2000 г. Место нахождения: 443010, г. Самара, улица Куйбышева, д. 145. к.4, ИНН 6315551940, ОГРН 1026300959266) на приобретение ОАО «Томскнефть» ВНК принадлежащей ООО «Альциона» доли в уставном капитале ООО «Стрежевская «Сервис-Экология» в размере 33,08 % номинальной стоимостью 879 875, 13 (восемьсот семьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят пять) рублей 13 копеек, по цене 4 681 000, 00 (Четыре миллиона

- шестьсот восемьдесят одна тысяча) рублей 00 копеек, подтвержденной отчетом независимого оценщика о рыночной стоимости долей;
- 4) уведомить государственные органы Российской Федерации (налоговые органы по месту постановки на учет ОАО «Томскнефть» ВНК) о приобретении ОАО «Томскнефть» ВНК 99,90 % долей в уставном капитале ООО «Стрежевская «Сервис-Экология» в установленном законодательством Российской Федерации порядке;
 - 5) внести соответствующие изменения в список аффилированных лиц ОАО «Томскнефть» ВНК;
 - 6) одобрить проект изменений и дополнений в Учредительный договор ООО «Стрежевская «Сервис-Экология»;
 - 7) одобрить проект новой редакции Устава ООО «Стрежевская «Сервис-Экология»;
 - 8) выполнять иные действия, необходимые для приобретения ОАО «Томскнефть» ВНК 99,90% долей в уставном капитале ООО «Стрежевская «Сервис-Экология».

Решение № 2 ОАО «НК «ЮКОС» - Единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 31.01.2007г.

По вопросу повестки дня:

«Об уменьшении доли участия ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Печатник» путем реализации 1 % долей в уставном капитале»

Принято решение:

1. Признать целесообразной реализацию ОАО «Томскнефть» ВНК 1 % долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Печатник» номинальной стоимостью 83 (Восемьдесят три) рубля 49 (Сорок девять) копеек.

2. Поручить Управляющему ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцеву В.А. осуществить все необходимые действия во исполнение настоящего решения, в том числе:

- 1) заключить договор купли-продажи с ООО «Центр информационных технологий» (зарегистрированное Главой Администрации г. Стрежевого, Постановление № 53 от 06.02.2001г. Место нахождения: Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Мира 4, ИНН 7022010816, ОГРН 1027001618588) на приобретение ООО «Центр информационных технологий» принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК 1 % долей номинальной стоимостью 83,49 (Восемьдесят три) рубля 49 (Сорок девять) копеек в уставном капитале ООО «Печатник» по рыночной цене 44 000 (Сорок четыре тысячи) рублей, подтвержденной экспертным заключением независимого оценщика;
- 2) одобрить изменения и дополнения в Устав ООО «Печатник», Учредительный договор ООО «Печатник»;
- 3) от имени ОАО «Томскнефть» ВНК подписать изменения и дополнения в Устав ООО «Печатник»;
- 4) от имени ОАО «Томскнефть» ВНК подписать Учредительный договор ООО «Печатник»;
- 5) выполнять иные действия, необходимые для реализации ОАО «Томскнефть» ВНК 1 % долей в уставном капитале ООО «Печатник».

Решение № 3 ОАО «НК «ЮКОС» - Единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 02.02.2007г.

По вопросу повестки дня:

«Об уменьшении доли участия ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Центр информационных технологий» путем реализации 1% долей в уставном капитале»

Принято решение:

1. Признать целесообразной реализацию ОАО «Томскнефть» ВНК 1 % долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Центр информационных технологий» номинальной стоимостью 132 (сто тридцать два) рубля.

2. Поручить Управляющему ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцеву В.А. осуществить все необходимые действия во исполнение настоящего решения, в том числе:

- 1) заключить договор купли-продажи с ООО «Печатник» (зарегистрированное Главой Администрации г. Стрежевого, Постановление №423 от 07.10.1998г. Место нахождения: Российская Федерация, 636785, Томская область, г. Стрежевой, 4 мкр., д. 442, ИНН 7022009627, ОГРН 1027001619248) на приобретение ООО «Печатник» принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК 1 % долей в уставном капитале ООО «Центр информационных технологий» номинальной стоимостью 132 (сто тридцать два) рубля по рыночной цене 45 500 (сорок пять тысяч пятьсот) рублей, подтвержденной экспертным заключением независимого оценщика;
- 2) одобрить изменения и дополнения в Устав ООО «Центр информационных технологий», Учредительный договор ООО «Центр информационных технологий»;
- 3) от имени ОАО «Томскнефть» ВНК подписать изменения и дополнения в Устав ООО «Центр информационных технологий»;
- 4) от имени ОАО «Томскнефть» ВНК подписать Учредительный договор ООО «Центр информационных технологий»;
- 5) выполнять иные действия, необходимые для реализации ОАО «Томскнефть» ВНК 1 % долей в уставном капитале ООО «Центр информационных технологий».

Решение № 1 ООО «Нефть-Актив» от 10.05.2007г.

Приняты решения:

1. Досрочно прекратить полномочия управляющей организации ОАО «Томскнефть» ВНК с 10 мая 2007 года.
2. Назначить с 10 мая 2007 года генеральным директором ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцева Владимира Александровича сроком на 3 года.
3. Утвердить Устав ОАО «Томскнефть» ВНК в новой редакции (Устав прилагается).
4. Генеральному директору ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцеву В.А. обеспечить регистрацию новой редакции Устава в соответствующих регистрационных органах.

Решение № 2 ООО «Нефть-Актив» от 14.06.2007г.

Приняты решения:

1. Расторгнуть Договор №РМ06-553/116 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК, заключенный 20 июня 2006 года между ОАО «Томскнефть» ВНК и ЗАО «ЮКОС Рефининг энд Маркетинг», с 10 мая 2007 года.
2. Поручить Генеральному директору ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцеву Владимиру Александровичу подписать от имени ОАО «Томскнефть» ВНК Соглашение о досрочном расторжении Договора №РМ06-553/116 от 20.06.2006г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК, заключенного 20 июня 2006 года между ОАО «Томскнефть» ВНК и ЗАО «ЮКОС Рефининг энд Маркетинг».

Решение № 2 ООО «Нефть-Актив» от 29.06.2007г.

Принято решение:

Одобрить крупную сделку - по заключению договоров займа между Открытым акционерным обществом «Нефтяная Компания «Роснефть» (Заемщик), и Открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (Займодавец), на общую сумму 32 824 660 510 (тридцать два миллиарда восемьсот двадцать четыре миллиона шестьсот шестьдесят тысяч пятьсот десять) рублей, в том числе следующих договоров займа и дополнительных соглашений к ним:

1. Договор займа от 25.05.07г. №0000807/1545Д на сумму 5 000 000 000 (пять миллиардов рублей),
2. Дополнительное соглашение №0000807/1545Д001 от 29.05.07г. к договору займа №0000807/1545Д от 25.05.07г. об увеличении суммы займа до 7 470 000 000 (семь миллиардов четыреста семьдесят миллионов) рублей,

3. Дополнительное соглашение №0000807/1545Д002 от 31.05.07г. к договору займа №0000807/1545Д от 25.05.07г. об увеличении суммы займа до 8 470 000 000 (восемь миллиардов четыреста семьдесят миллионов) рублей,
 4. Договор займа №0000807/2083Д от 29.06.07г. на сумму 11 884 660 510 (одиннадцать миллиардов восемьсот восемьдесят четыре миллиона шестьсот шестьдесят тысяч пятьсот десять) рублей,
- а также одобрить заключение иных аналогичных договоров займа и дополнительных соглашений к ним, которые заключены или могут быть заключены с ОАО «НК «Роснефть» в будущем.

Решение ООО «Нефть-Актив» от 24.08.2007г.

Приняты решения:

Утвердить:

1. досрочное прекращение договора от 13.10.2006г. № 68/2006, заключенного ОАО «Томскнефть» ВНК с регистратором Общества – ЗАО «ЦОР»;
2. утвердить ООО «Реестр-РН» регистратором ОАО «Томскнефть» ВНК и условия договора, заключаемого ОАО «Томскнефть» ВНК с ООО «Реестр-РН».
3. Досрочно прекратить договор от 20 июня 2006 года № РМ06-553/116 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК управляющей организации ЗАО «ЮКОС Рефинанс энд Маркетинг».

Решение ООО «Нефть-Актив» от 12.09.2007г.

Приняты решения:

1. Уполномочить Президента ОАО «НК «Роснефть» Богданчикова Сергея Михайловича подписать трудовой договор от имени ОАО «Томскнефть» ВНК с Генеральным директором ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцевым Владимиром Александровичем.
2. Утвердить размер оплаты услуг ЗАО «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Томскнефть» ВНК за 2007 год – 3 718 тыс. руб. (с НДС и накладными расходами).
3. Определить согласно требованию пункта 2 статьи 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» величину беспроцентного займа, предоставляемого в 2007 году открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств сроком на 1 год, в размере 21 699 160 510 руб.
4. Одобрить крупную сделку по предоставлению в 2007 году открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» беспроцентного займа на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 21 699 160 510 руб., сроком на 1 год.

Решение ООО «Нефть-Актив» от 27.11.2007г.

Приняты решения:

1. Определить согласно требованию пункта 2 статьи 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» величину беспроцентного займа, предоставляемого в 2007 году открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» на перераспределение средств для погашения финансовых обязательств сроком на 1 год, в размере 25 000 000 000 руб.
2. Одобрить крупную сделку по предоставлению в 2007 году открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» беспроцентного займа на перераспределение средств для погашения финансовых обязательств в размере 25 000

000 000 руб. (29,7 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК по состоянию на 30.09.2007 г.) сроком на 1 год.

Решение ООО «Нефть-Актив» от 11.12.2007г.

Приняты решения:

1. Объявить дивиденды по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК по результатам деятельности Общества за 9-ть месяцев 2007 года в размере 15 632 319 285 руб. (100 % чистой прибыли);
2. Выплатить дивиденды по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК по результатам деятельности Общества за 9-ть месяцев 2007 года в денежной форме в размере 120 248 609, 8846153 руб. на одну привилегированную акцию и 438,489090995848 руб. на одну обыкновенную акцию единственному акционеру Общества – ООО «Нефть-Актив» в срок до 20 декабря 2007 года.

Решение ООО «Нефть-Актив» от 14.12.2007г.

Приняты решения:

1. Определить согласно требованию пункта 6 статьи 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» цену приобретения открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании у общества с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» пакетов акций (долей участия в уставном капитале) обществ в размере 2 865 380 058,73 руб., НДС не облагается.
2. Одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, по приобретению открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании у общества с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» пакеты акций (долей в уставном капитале) обществ на общую сумму 2 865 380 058,73 руб., НДС не облагается, в том числе:
 - 1) 11 936 штук обыкновенных акций (составляющих 99,44 % от всех обыкновенных акций) и 3 780 штук привилегированных акций (в совокупности составляющих 98,2 % от уставного капитала) открытого акционерного общества «Научно-производственная фирма «Геофит» Восточной Нефтяной Компании на общую сумму 61 463 683,3 руб.
 - 2) 26 597 штук обыкновенных акций (составляющих 72,15 % от всех обыкновенных акций и уставного капитала) открытого акционерного общества «Томскнефтегеофизика» Восточной Нефтяной Компании на сумму 82 643 262,17 руб.;
 - 3) 20 000 штук обыкновенных акций (составляющих 33,78 % от всех обыкновенных акций и уставного капитала) открытого акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Восточной нефтяной компании» на сумму 92 813 432,51 руб.;
 - 4) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Аутсорсинг» на сумму 34 666 748,92 руб.;
 - 5) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Имущество-Сервис-Стрежевой» на сумму 633 990 241,02 руб.;
 - 6) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «МНУ» на сумму 9 957 822,26 руб.;
 - 7) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Стрежевской нефтеперерабатывающий завод» на сумму 311 096 065,63 руб.;
 - 8) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Центр досуга и спорта» на сумму 332 298 311,15 руб.;
 - 9) 100 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «ЭПУ-Сервис» на сумму 1 306 450 491,77 руб.

Решение ООО «Нефть-Актив» от 17.12.2007г.

Принято решение:

Утвердить бизнес-план ОАО «Томскнефть» ВНК на 2007 год.

Решение ООО «Нефть-Актив» от 25.12.2007г.

Приняты решения:

1. Определить согласно требованию пункта 1 статьи 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» цены приобретения в 2007 году открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании у общества с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» пакета акций ОАО «Томскнефть» ВНК в размере 3 061 842 814,00 руб., НДС не облагается.
2. Одобрить сделку по приобретению в 2007 году открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании у общества с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» пакета акций «Томскнефть» ВНК в размере 1 бездокументарной привилегированной акции, государственный регистрационный номер выпуска 2-03-00164-А, Общества номинальной стоимостью 87 953,375 руб. по цене 3 061 842 814,00 руб., НДС не облагается.
3. Одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, по получению в 2007 году открытым акционерным обществом «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании от общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс» беспроцентного займа на пополнение оборотных средств в размере 1 530 921 407 руб. сроком на 10 месяцев.

6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах общества

1. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Васюган»
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Васюган»
Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой
Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.
Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 99,99997 %
Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 99,99997 %
Основной вид деятельности общества: Сдача имущества в аренду.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:
Общество предоставляет в аренду ОАО «Томскнефть» ВНК собственное имущество.
2. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Компания «Томскнефть – страхование»
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Компания «Томскнефть – страхование»
Место нахождения: г. Стрежевой
Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым.
Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 21,875 %
Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 21,875 %
Основной вид деятельности общества: Проведение страховых операций.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: В связи с тем, что общество ликвидировано (но не списано с баланса ОАО «Томскнефть» ВНК) оно не имеет никакого значения для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК.
3. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Теннис-Бизнес Клуб «Русь»
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Теннис-Бизнес Клуб «Русь»

Место нахождения: 354013, город Сочи, ул. Политехническая, д. 22.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым.

Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 45 %

Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 45 %

Основной вид деятельности общества: Деятельность по развитию детского тенниса.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: В связи с тем, что общество ликвидировано (но не списано с баланса ОАО «Томскнефть» ВНК) оно не имеет никакого значения для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК.

4. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Томск-Петролеум-Унд-Газ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ТПГ»

Место нахождения: 636700, Российская Федерация, Томская область, Каргасокский район, с. Каргасок, улица Пушкина, 31.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %

Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 100 %

Основной вид деятельности общества: Добыча нефти и газа, торговля нефтью и газом. Сдача имущества в аренду.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Общество предоставляет в аренду ОАО «Томскнефть» ВНК собственное имущество.

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Аутсорсинг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Аутсорсинг»

Место нахождения: Томская область, г. Стрежевой.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %

Основной вид деятельности общества: Оказание консультационных и бухгалтерских услуг.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Общество оказывает ОАО «Томскнефть» ВНК консультационные и бухгалтерские услуги.

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Имущество – Сервис – Стрежевой»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Имущество – Сервис – Стрежевой»

Место нахождения: Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Ермакова, д. 11.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %

Основной вид деятельности общества: Сдача имущества в аренду.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: содействие в производственной деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «МНУ»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «МНУ»

Место нахождения: 636780, Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой, ул. Транспортная, 15.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %

Основной вид деятельности общества: Оказание услуг по ремонту и монтажу приборов и оборудования.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: содействие в производственной деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Печатник»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Печантик»
Место нахождения: Российская Федерация, 636785, Томская область, г.Стрежевой, 4 мкр, д.442
Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.
Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %
Основной вид деятельности общества: Издательская деятельность.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:
Общество оказывает ОАО «Томскнефть» ВНК полиграфические и информационные услуги.
9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевской нефтеперерабатывающий завод»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Стрежевской НПЗ»
Место нахождения: Российская Федерация, 636780, Томская область, г.Стрежевой, ул.Буровиков, 23.
Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.
Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %
Основной вид деятельности общества: Переработка нефти.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: содействие в производственной деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК
10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефть-Сервис»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Томскнефть-Сервис»
Место нахождения: 636780, Российская Федерация, Томская область, г.Стрежевой, ул. Промысловая 20, стр.2
Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым.
Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 50 %
Основной вид деятельности общества: Приобретение и реализация материально-технических ресурсов.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:
Общество оказывает ОАО «Томскнефть» ВНК услуги по приобретению и централизованной доставке грузов.
11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр досуга и спорта»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ЦДС»

Место нахождения: 634034, г. Томск, ул. Красноармейская, 120

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %

Основной вид деятельности общества: Зрелищно-развлекательная деятельность.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: содействие в производственной и коммерческой деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр информационных технологий»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Центр информационных технологий»

Место нахождения: Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Мира 4

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %

Основной вид деятельности общества: Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Общество оказывает ОАО «Томскнефть» ВНК услуги по разработке программного обеспечения, созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов, техническому обслуживанию и ремонту вычислительной техники.

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Крон»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ЧОП «Крон»

Место нахождения: Российская Федерация, 634026, г. Томск, ул. Дальне – Ключевская, 18 Б.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 99 %

Основной вид деятельности общества: Охранная деятельность.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Общество оказывает ОАО «Томскнефть» ВНК услуги по охране имущества.

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЭПУ-Сервис»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ЭПУ-Сервис»

Место нахождения: Российская Федерация, 636785, Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой, ул. Строителей, 92

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %

Основной вид деятельности общества: Оказание услуг по ремонту и монтажу приборов и оборудования.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: содействие в производственной деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК

15. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Научно-производственная фирма «Геофит» Восточной нефтяной компании

Сокращенное фирменное наименование: ОАО НПФ «Геофит» ВНК

Место нахождения: Российская федерация, г. Томск, Коларовский тракт, д. 6.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.
Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 98,20 %
Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 99,44 %
Основной вид деятельности общества: Сдача имущества в аренду.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: содействие в производственной деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК

16. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томский научно-исследовательский институт и проектный институт нефти и газа Восточной нефтяной компании»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТомскНИПИнефть ВНК»
Место нахождения: Российская Федерация, 634027, г.Томск, пр. Мира 72
Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.
Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 100 %
Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 100 %
Основной вид деятельности общества: Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:
Общество оказывает ОАО «Томскнефть» ВНК услуги в рамках своей основной деятельности.

17. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томскнефтегеофизика» Восточной нефтяной компании
Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТНГФ» ВНК
Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой, ул. Строителей, д. 83.

Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним.
Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 72,15 %
Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 72,15 %
Основной вид деятельности общества: Сдача имущества в аренду.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: содействие в производственной деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК

18. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томь-Депозитъ-Резерв»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Т-Д-Р»
Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, г.Стрежевой.
Данное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым.
Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %
Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале общества: 35 %
Доля обыкновенных акций общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 35 %
Основной вид деятельности общества: Инвестиционная деятельность.
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:
Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК: В связи с тем, что общество ликвидировано (но не списано с баланса ОАО «Томскнефть» ВНК) оно не имеет никакого значения для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК.

