



**ПЕРМОБЛНЕФТЬ**

Потенциал стратегии роста...



## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>1. Обращение Генерального директора</b> .....	3
<b>2. Общая ситуация на рынке добычи и переработки нефти</b> .....	4
2.1. Россия в целом .....	4
2.2. Пермская область .....	5
2.2.1. Добыча и производство .....	5
2.2.2. Финансы .....	7
<b>3. Информация о компании</b> .....	8
<b>4. Стратегические задачи компании</b> .....	11
<b>5. Основные показатели деятельности ОАО «Пермоблнефть»</b> .....	12
5.1. Экономические условия .....	12
5.2. Ключевые показатели производственной деятельности .....	12
5.3. Финансовая отчетность: .....	13
5.3.1. Балансовый отчет .....	14
5.3.2. Отчет о прибылях .....	15
5.3.3. Дебиторская задолженность .....	16
5.3.4. Займы и кредиты .....	16
5.3.5. Внеоборотные активы .....	17
<b>6. Оценка инвестиционной привлекательности нефтяных месторождений ОАО «Пермоблнефть»</b> .....	18
6.1. Красносельское месторождение .....	18
6.2. Самойловское месторождение .....	19
6.3. Общая оценка проекта .....	20
6.4. Финансовый аспект проекта .....	20
<b>7. Корпоративное управление</b> .....	25
7.1. Руководство .....	25
7.2. Принципы корпоративного управления .....	25
7.3. Состав совета директоров и его полномочия .....	26
7.4. Организационная структура ОАО «Пермоблнефть» .....	27
<b>8. Структура акционерного капитала</b> .....	28
<b>9. Лицензии</b> .....	29



ПЕРМОБЛНЕФТЬ



### 1. ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Еще совсем недавно большинство нефтяных специалистов при долгосрочном финансовом прогнозе нефтяного рынка делали ставку на то, что в будущем цены на нефть упадут до средних исторических значений. Однако ситуация на мировых нефтяных рынках сегодня в корне опровергает данные предположения. В июле 2007 года цена на нефть приблизилась к рекорду августа 2006 года и составила около 78\$ за баррель.

Мировые запасы нефти уменьшаются на 6% в год, в то время как спрос растет на 2% ежегодно, и, как ожидается, объемы спроса утроятся в течение ближайших 20 лет.

По оценкам аналитиков, в обозримом будущем цена на нефть может превысить 150\$ за баррель. Сложно делать точный прогноз на цену нефти, тем не менее очевидно, что нефть дешевой уже не будет. В этих условиях инвестиционная привлекательность нефтедобывающей отрасли в мировой экономике останется по-прежнему высокой.

ОАО «Пермоблнефть» является старейшей компанией, осуществляющей свою деятельность в области разработки нефтяных месторождений в Пермском регионе.

Следует отметить, что среднегодовой рост объемов добычи нефти в Пермском крае, где разброс колебаний этого показателя был очень незначительным, в 2000–2006 годах составил 2.6%. Суммарная добыча нефти за 2006 год составила в среднем 11 млн. тонн. Разведанных запасов Пермского края хватит на 45–50 лет.

Я уверен, что в силу благоприятных макроэкономических факторов именно в нашем регионе, нефтяные компании «второго эшелона» имеют возможность стабильно работать, получая в условиях роста цен на нефть значительную прибыль от экспорта и поставок сырья на внутренний рынок. Качество пермской нефти, которая входит в группу «лучше среднего», а также развитость инфраструктуры создают Пермскому краю неоспоримые конкурентные преимущества и высокий потенциал роста объема инвестиций в нефтяную отрасль.

В рамках стратегического развития нашей компании топ-менеджмент ставит перед собой глобальные задачи по интенсификации развития бизнеса для достижения максимально высоких финансовых и производственных показателей.

Надеюсь, что информация, которую вы найдете здесь, будет полезна и станет отправной точкой для принятия решения о сотрудничестве с нашей компанией.

Алексей Червонных,  
Генеральный директор ОАО «Пермоблнефть»





## 2. ОБЩАЯ СИТУАЦИЯ НА РЫНКЕ ДОБЫЧИ И ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ

### 2.1. Россия в целом

В I квартале 2007 года было отмечено повышение темпов роста добычи нефти в России по сравнению с теми, что наблюдались в отрасли в последние два года. По итогам 2006 года добыча нефти выросла по сравнению с 2005 годом всего на 2.1%, тогда как за январь–март 2007 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года добыча увеличилась на 4.2% до 121 млн. т. По сравнению с прошлым годом произошло его двукратное увеличение. При этом в марте был достигнут исторический рекорд добычи за один месяц – 41.8 млн. т.

Помесячная динамика добычи нефти в России



Одной из главных причин ускорения темпов роста в отрасли является фактор низкой базы. Из-за аномальных морозов в прошлом году некоторые компании вынуждены были остановить добычу на отдельных скважинах. В текущем же году погодные условия, напротив, способствовали наращиванию добычи. Кроме того, в числе причин следует отметить внедрение методов увеличения нефтеотдачи пластов, повышающих коэффициент извлечения нефти, а также введение с начала текущего года понижающего коэффициента на НДС, которое позволило некоторым компаниям за счет снижения налоговых отчислений направить высвободившиеся средства на продление срока рентабельной эксплуатации месторождений.

В 2007 году увеличилась динамика инвестиционной активности в отрасли, что в первую очередь иллюстрируется возросшими объемами бурения. По данным ЦДУ ТЭК, в январе-марте 2007 года, по сравнению с соответствующим периодом прошлого года, объем эксплуатационного бурения увеличился на 29.7%, а объем разведочного бурения – на 44.4%. При этом капитальные вложения в добычу нефти в России выросли в текущих ценах на 48.4%. Согласно данным Росстата, инвестиции в основной капитал в добыче топливно-энергетических полезных ископаемых в I квартале текущего года выросли, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, почти на 30% (для сравнения в прошлом году темп роста был вдвое меньше).

По прогнозу МЭРТ, в текущем году нефтедобыча в России увеличится относительно уровня 2006 года на 2.08%. В начале текущего года динамика внутренних цен на нефть была отрицательной. Во многом это связано с мировыми тенденциями. В январе на мировом рынке произошло довольно



сильное снижение цены сырой нефти, что повлияло и на внутренний российский рынок, который также демонстрировал отрицательную динамику. В то же время, в отличие от мирового рынка, снижение цены на внутреннем рынке продолжалось в феврале и марте, что связано с теплой погодой и снижением спроса на энергоносители. Кроме того, большой запас сырой нефти на внутреннем рынке был сформирован в прошлом году, когда сокращался экспорт.



## 2.2. Пермский край

### 2.2.1. Добыча и производство.

Среднегодовой рост объемов добычи нефти в Пермском крае в 2000–2006 годах составил 2,6%. По итогам 2006 года рост добычи полезных ископаемых в Пермском крае составил около 6%, что является лучшим показателем среди регионов-конкурентов. Текущий год продолжает тенденцию: прирост добычи нефти за первые пять месяцев 2007 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составил 4,6%. В результате достигнутые абсолютные объемы добычи составляют 11 млн. тонн за 2006 год и 4,7 млн. тонн за январь–май 2007 года.



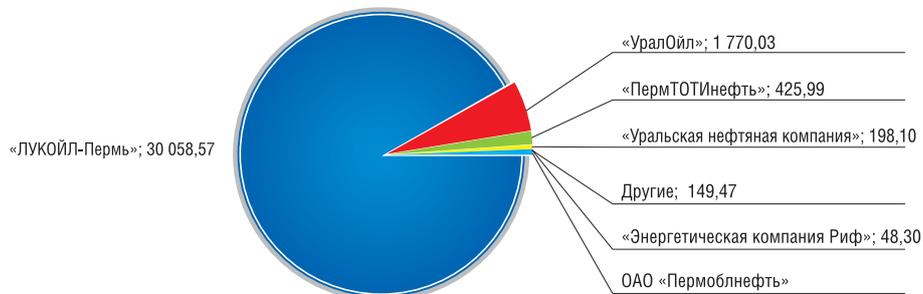
По данным Министерства промышленности и природных ресурсов Пермского края, всего в крае открыто 219 нефтяных месторождений. В распределенном фонде находятся 158 нефтяных месторождений, 61 месторождение – в нераспределенном фонде. Инвестиции предприятий в нефтедобычу в 2006 году составили 6676,36 млн. руб., в т.ч. в геологоразведочные работы направлено 577,8 млн. руб., в разработку и добычу нефти 6098,56 млн. руб. Прирост запасов нефти категории АВС1 составил 5,055 млн.т. При этом разрабатываемые



# ПЕРМОБЛНЕФТЬ

нефтяные запасы составляют 450 млн. тонн, перспективные запасы – 50–70 млн. тонн.

Доли основных нефтедобывающих компаний в объеме добычи нефти в Пермском регионе (2005–2007гг)



Источник: Министерство промышленности и природных ресурсов Пермского края

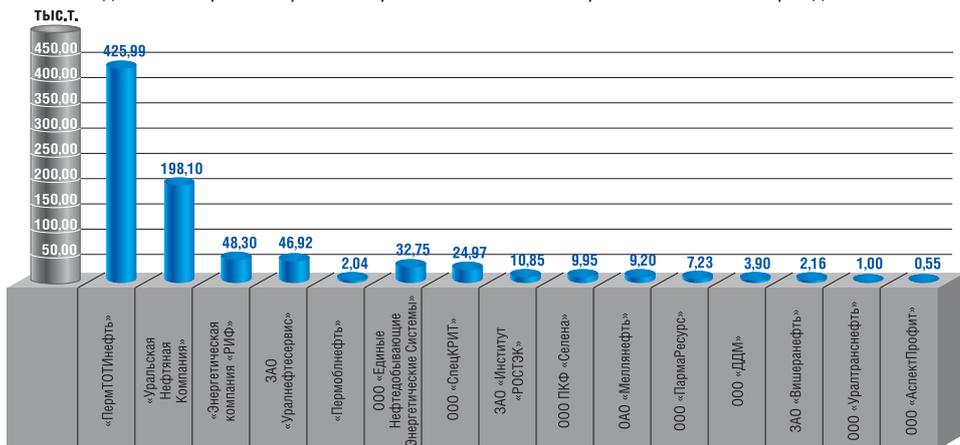
В настоящее время на территории Пермского края работает 20 нефтедобывающих компаний. На 01.01.2007 выдана 151 лицензия, из них 132 лицензии типа НЭ, 11 лицензий типа НР и 8 лицензий типа НП. Основные нефтедобывающие компании, работающие на территории Пермского края:

– компании «первого эшелона»: ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», ООО «Урал-Ойл»

– компании второго эшелона» ЗАО «ПермТОТИнефть», ЗАО «Уральская нефтяная компания», ООО «ДДМ», ЗАО «РосТЭК», ЗАО «Уралнефтесервис», ОАО «Меллянефть», ООО «Селена», ОАО «Пермоблнефть», ООО «Уралнефть», ООО «Энергетическая компания Риф», ООО «Спец-Крит», ООО «Парма Ресурс», ООО «ЕНЭС», ООО «Аспект Профит», ООО «Уральская нефтегазовая компания», ООО «Экотрейд», ООО «Уралтранснефть», ООО «Вишеранефть».

Основная доля добычи нефти приходится на компании «Лукойл-Пермь» (93%) и «УралОйл» (5%)

Объемы добычи нефти в Пермском крае компаниями «второго эшелона» в период 2005–2007 гг.



Источник: Министерство промышленности и природных ресурсов Пермского края

Высокая степень загрузки нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих мощностей края диктует относительно невысокую динамику увеличения объемов производства в этих отраслях. По данным «Пермстата», на протяжении 2000-х годов уровень загрузки мощностей по производству продуктов первичной



переработки нефти постоянно рос, приближаясь к предельному значению, и увеличился с 98.7% (2000 год) до 99.1% (2005 год). Средний темп роста выпуска продукции нефтепереработки по разным видам нефтепродуктов в 2006 году составил порядка 5%. В 2007 году средние темпы роста незначительно увеличились, значительно возрос выпуск топочного мазута: на 23.1% к аналогичному периоду прошлого года.

### 2.2.2. Финансы

Для нефтедобычи и нефтепереработки, по итогам 2006 года, и января-мая 2007 года, был характерен рост оборота (на 27.4% и 15% соответственно). Прирост оборота отрасли добычи топливноэнергетических ископаемых в 2006 году составил 21%, по результатам первых пяти месяцев текущего года для него была характерна отрицательная динамика (-13%).

Схожую динамику демонстрирует и финансовый результат этих двух отраслей: прибыль до налогообложения нефтеперерабатывающей отрасли достаточно стабильно растет, а добывающей – колеблется. В частности, по итогам первого квартала 2007 года совокупный сальдированный финансовый результат всех добывающих предприятий края сократился наполовину (-50.2%).

Обе эти агрегированные отрасли имеют значительный удельный вес в общерегиональном финансовом результате Пермского края (порядка 50% по итогам 2007 года).

Очевидно, что определенное влияние на дальнейшее развитие ситуации в регионе окажет динамика мировых цен на нефть. Согласно последним прогнозам IEA (Международное энергетическое агентство), нефти сорта Brent еще не скоро удастся восстановить прежний уровень цен, именно к цене нефти Brent привязаны котировки Urals.





### 3. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество ОАО «Пермоблнефть» образовано в соответствии с решением Пермского областного Совета народных депутатов № 91 от 22.04.81г. по согласованию с Министерством топливной промышленности РСФСР для обеспечения топливом нужд области.

Государственное предприятие НГДУ «Пермоблнефть» было преобразовано в АОТ «Пермоблнефть» на основании Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РФ» с изменениями и дополнениями от 5.02.92 г., Указа Президента РФ «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий в акционерные общества» от 01.07.92г. № 721.

Сегодня на балансе ОАО «Пермоблнефть» находится 17 скважин, расположенных в 14 месторождениях:

- скв. № 51 Бабкинского месторождения (скважина находится в Частинском районе, в 40 км. от п.Частые)
- скв. № 123 Дружинского месторождения (находится в Чердынском районе в 28 км. юго-западнее г.Чердынь)
- скв. № 184 Томиловского месторождения (находится в Чердынском районе)
- скв. № 37 Толкушинского месторождения (расположена в Чернушинском районе, в 18 км. северо-западнее г.Чернушка)
- скв. № 276 Ракинского месторождения (расположена в Чернушинском районе в 18 км. северо-западнее г.Чернушка)
- скв. № 4 Песчанковского месторождения (находится в Красновишерском районе в 12 км. к востоку от г.Красновишерска, в 25 км. от нефтепровода «Геж-Уньва-Ярино-Пермь»)
- скв. № 37 Чердынского месторождения (расположена в черте г.Чердынь)
- скв. № 41 Чердынского месторождения (находится в черте г.Чердынь)
- скв. № 51 Чердынского месторождения (находится в 5 км. севернее г.Чердынь на отдельном, небольшом по размерам поднятии, являющемся частью Чердынской террасы по кровле артинского яруса)
- скв. № 50 Чердынского месторождения (расположена в 5 км. севернее г.Чердынь)
- скв. № 102 Лесорубного месторождения (расположена в Чердынском районе, в 13 км. западнее г.Чердынь)
- скв.№ 49 Никольского выступа (находится в Осинском районе, в 15 км. северо-восточнее г.Оса)
- скв.№ 181 Пихтовой площади (месторождение на баланс не поставлено) – скважина №181 расположена в Александровском районе, в 40 км. от разрабатываемого ООО «Лукойл-Пермь» Пихтового месторождения
- скв. № 8-ОГН Верх-Боровского месторождения (находится в Соликамском районе, в 20 км севернее г.Соликамска и в 7.5 км западнее Боровицкого месторождения)
- скв. № 155 Тюшевского месторождения (находится в Октябрьском районе, в 15 км. западнее п. Октябрьский)
- скв. № 106 Южно-Кукуштанского месторождения (расположена в Кунгурском районе, в 20 км. западнее г. Кунгура)
- скв. № 141 Зубовского месторождения (расположена в Ильинском районе в 38 км. к юго-востоку от пос. Ильинский и в 2.5 км. юго-западнее

разрабатываемого Русаковского нефтяного месторождения (недропользователь ООО «УралОйл»)

В 2005 году ОАО «Пермоблнефть» подало заявки на участие в аукционе на право пользования недрами Самойловского, Красносельского, Чермозского месторождений. В результате аукционных торгов ОАО «Пермоблнефть» было признано победителем аукциона на Самойловском и Красносельском месторождениях: лицензия ПЕМ № 00790 НЭ от 03.11.2005г. в пределах Самойловского м/р, лицензия ПЕМ № 00798 НЭ от 03.11.2005г. в пределах Красносельского м/р.

Основным видом деятельности нашего предприятия является организация нефтедобычи на участках недр в соответствии с приобретенными лицензиями на добычу жидких углеводородов. В настоящее время ОАО «Пермоблнефть» приступило к организации добычи нефти в соответствии с полученными лицензиями на Самойловском и Красносельском месторождениях. Наша компания имеет опыт разработки следующих участков на территории Пермского края: Травнинского, Сивинского, Исаневского, Верх-Сыпанского, Караморского, Самойловского, Токаревского, Тавдинского, Лысьвенского. Разработка месторождений осуществлялась в период с 1984 г. по 2002 г.

До недавнего времени ОАО «Пермоблнефть» оказывало услуги по текущему и капитальному ремонту скважин.

ОАО «Пермоблнефть» осуществляет помощь малым нефтедобывающим компаниям на территории Пермского края в организации работ, направленных на добычу нефти.

Аккумулируя самые современные знания в области геологии, геофизики, бурения, добычи, оборудования и экономики, ОАО «Пермоблнефть» предлагает своим партнерам консультационные услуги для предприятий нефтегазового сектора по эффективному использованию активов при разработке и освоении нефтяных и газовых месторождений, которые включают в себя:

- планирование разведки и выявление перспективных структур
- оптимизация работы с месторождением
- обзор различных технологий и эффективное применение при разработке месторождений
- оценку и тщательный анализ ресурсов
- составление регламентов и стандартов предприятия по различным направлениям
- составление и оценку инвестиционных проектов для разработки месторождений
- оценку эффективности использования активов предприятия

ОАО «Пермоблнефть» оказывает услуги по реализации проектов обустройства месторождений и объектов добычи нефти, газа и конденсата. При комплексном подходе к обустройству месторождений наша компания ориентирована на удовлетворение потребностей заказчика по всем вопросам, связанным с обустройством нефтегазовых месторождений: выполнением проекта обустройства, разработкой технической документации, изготовлением и поставкой оборудования и сдачей его заказчику «под ключ».

Компания также осуществляет строительные-монтажные, шеф-монтажные и пуско-наладочные работы, подготовку персонала заказчика для работы на производимом ею оборудовании и по разработанным компанией компьютерным





программам. При необходимости совместно с заказчиком проводятся работы по выводу объекта на режим, а также последующее сервисное обслуживание.

Разработка и внедрение новых конкурентоспособных технологий и оборудования осуществляется ОАО «Пермоблнефть» в тесном сотрудничестве с ведущими научно-исследовательскими и проектными организациями нефтяной отрасли, с заводами-изготовителями.

ОАО «Пермоблнефть» предоставляет услуги по перевозке опасных грузов класса 2 и 3 (нефть и нефтесодержащие продукты) собственным автотранспортом по территории Российской Федерации. Нашими услугами по транспортировке нефти специализированным транспортом пользуются компании ООО «УралОйл», ОАО АТП «Лукойл-Транс», ООО УПР «Ростэк», ООО «Центр технического сервиса» и многие другие.

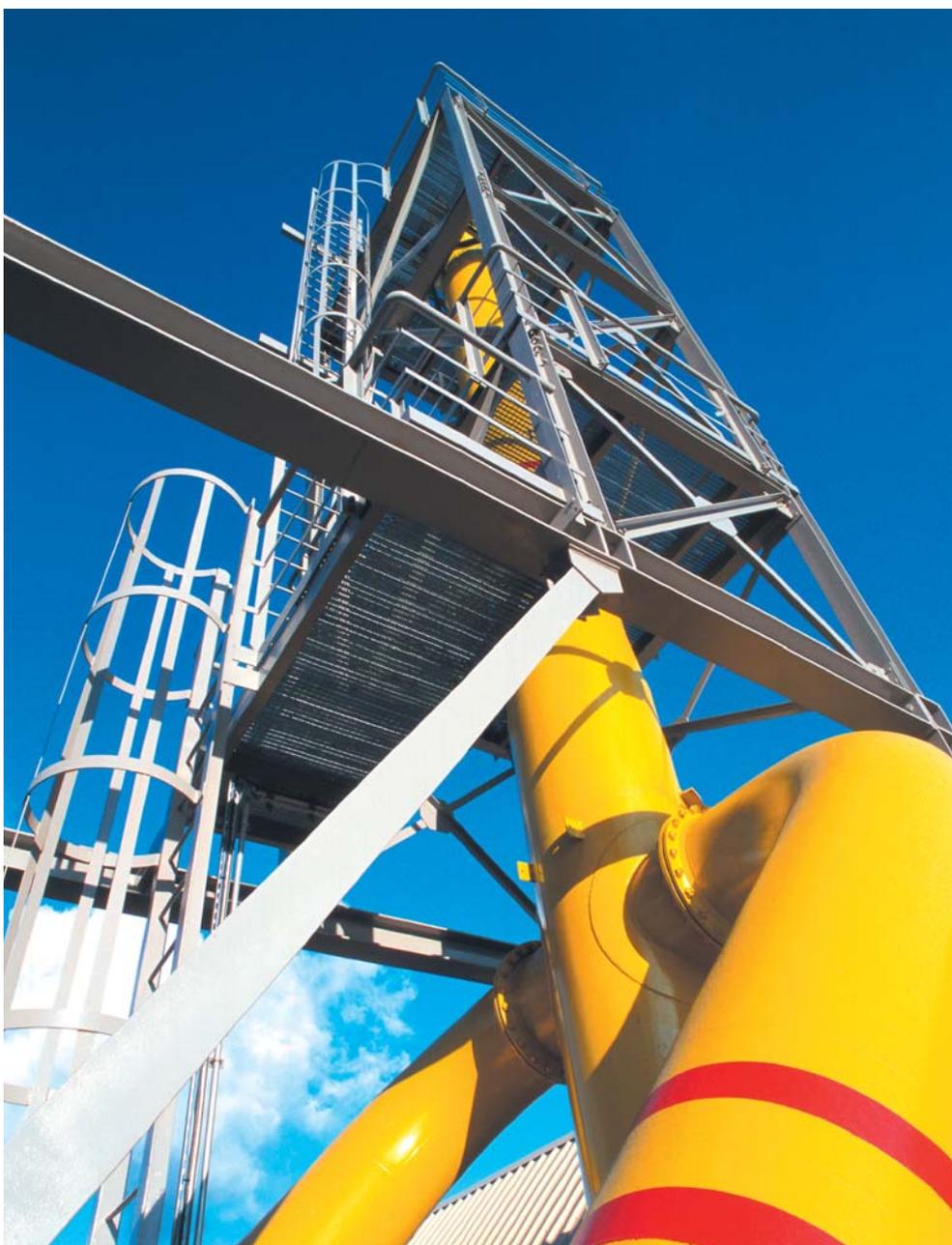


### 4. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ КОМПАНИИ

Руководством предприятия принято решение сосредоточить основные усилия на развитии нефтедобычи, отказавшись от деятельности по предоставлению услуг текущего и капитального ремонта скважин.

*Главной стратегической задачей предприятия на ближайшую перспективу является создание стабильной нефтяной компании с объемом добычи не менее 30 тыс. тонн нефти в год.*

*Для этого основной производственной задачей предприятия на ближайшие 3 года является окончание инвестиционного этапа освоения и вывод добычи нефти на проектный уровень на Самойловском и Красносельском месторождениях.*





## 5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ПЕРМОБЛНЕФТЬ»

### 5.1. Экономические условия

В 2006 г. экономические условия, в которых работала компания, были достаточно стабильными, хотя и подвергались ряду типичных для нефтяной отрасли рискам. В их числе: колебания мировых цен на нефть и нефтепродукты, изменения валютных курсов и процентных ставок на международных финансовых рынках, инфляция. Самым важным глобальным фактором, влияющим на деятельность ОАО «Пермоблнефть», является мировая цена на нефть, которая в 2007г. достигла исторического максимума, но вместе с тем испытывала существенные колебания.

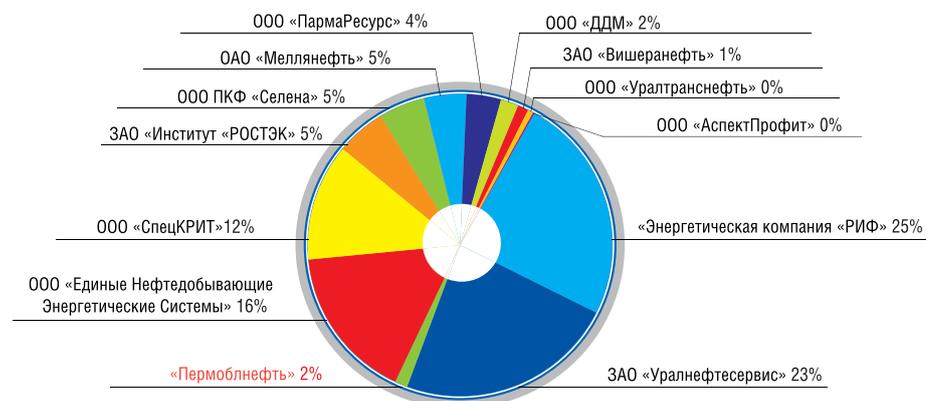
В первой половине 2006 г. цены на нефть продолжали расти, достигнув уровня 75 долларов за баррель. Но во втором полугодии ситуация на рынке выровнялась, глобальный спрос на нефть снизился в ответ на повышенные цены, и стратегические запасы нефти возросли, сократив, таким образом, риск возникновения дефицита в краткосрочной перспективе. Совокупность этих факторов привела к резкому снижению цены на нефть марки «Брент», которая на протяжении некоторого периода во второй половине 2006г. упала ниже 60 долларов за баррель.

### 5.2. Ключевые показатели производственной деятельности ОАО «Пермоблнефть»

На сегодняшний день ОАО «Пермоблнефть» входит в группу лидеров среди нефтедобывающих компаний «второго эшелона» по объемам добычи нефти в Пермском крае.

На сегодня компания осуществляет добычу жидких углеводородов в размере 0,2% от общего объема добычи в этом регионе (2% от объема добычи нефти компаниями «второго эшелона»). Если в 2006 году добыча жидких углеводородов ОАО «Пермоблнефть» составила 600 тонн, то к концу 2007 года прогнозируемый объем добычи жидких углеводородов увеличится в 2,395 раза и составит 1,437 тыс. тонн

Объемы добычи нефти в Пермском крае компаниями «второго эшелона» в период 2005–2007 гг.





**Объемы добычи нефти ОАО "Пермоблнефть" (тонн)**

Месяц, год	Скв. №250	Скв. №245	Скв. №218	Скв. №255	Скв. №251	Скв. №219	Скв. №220	Скв. №221	Скв. С	Итого в год:
Январь, 2007	50	70								120
Февраль, 2007	21	59								80
Март, 2007	80	71								151
Апрель, 2007	66	61								127
Май, 2007	54	65								119
Июнь, 2007	58	62								120
Июль, 2007	58	29								87
Август, 2007	57	84								141
Сентябрь, 2007	58	65								123
Октябрь, 2007	58	65								123
Ноябрь, 2007	58	65								123
Декабрь, 2007	58	65								123
<b>Итого:</b>	<b>676</b>	<b>761</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1437</b>



**5.3. Финансовая отчетность**

В соответствии с законодательством РФ, ОАО «Пермоблнефть» составляет годовую финансовую отчетность (обязательная отчетность) в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ). Эта отчетность подлежит утверждению акционерами на Годовом общем собрании.



### 5.3.1. Балансовый отчет

Статья	Данные за прошлые периоды		
	01.01.06	01.07.06	01.01.07
<b>АКТИВ</b>			
<b>Текущие активы</b>			
Денежные средства	19	36	41
Финансовые вложения	0	0	0
Дебиторская задолженность	15 621	11 076	11 213
Запасы	5 518	3 490	2 528
Незавершенное пр-во	0		
Прочие текущие активы	12 654	15 911	18 825
<b>Итого текущие активы</b>	<b>33 812</b>	<b>30 513</b>	<b>32 607</b>
<b>Постоянные активы</b>			
Основные средства и кап./вложения	58 807	56 199	49 215
Нематериальные активы	23 200	23 144	22 810
Незавершенное строительство	5 313	8 131	22 697
<b>Итого постоянные активы</b>	<b>87 320</b>	<b>87 474</b>	<b>94 722</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>121 132</b>	<b>117 987</b>	<b>127 329</b>
<b>ПАССИВ</b>			
<b>Текущие обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты банков	24 279	21 447	25 876

## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ПЕРМОБЛНЕФТЬ»



Текущая часть долгосрочной задолженности	0	0	0
Кредиторская задолженность	25 044	31 432	38 964
Прочая задолженность	0	0	0
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>5 528</b>	<b>239</b>	<b>163</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>54 851</b>	<b>53 118</b>	<b>65 003</b>
<b>Собственные средства</b>			
Акционерный капитал	56	56	56
Прибыль и фонды	66 225	64 813	62 270
<b>Итого собственные средства</b>	<b>66 281</b>	<b>64 869</b>	<b>62 326</b>
<b>ИТОГО ПАССИВ</b>	<b>121 132</b>	<b>117 987</b>	<b>127 329</b>
Рабочий капитал			

### 5.3.2 Отчет о прибылях

Статья	Данные за прошлые периоды					
	2005	% к продажам	01.07.2006	% к продажам	01.01.2007	% к продажам
Выручка от реализации товаров и услуг (без НДС, акцизов и т.п.)	25 982		14 020		32 823	
Себестоимость реализации товаров и услуг (за вычетом износа)	27 533	105,97%	13 898	99,13%	31 558	96,15%
- постоянные затраты	5 044	19,41%	1 963	14,00%	3 462	10,55%
- переменные затраты	22 489	86,56%	11 934	85,12%	28 096	85,60%
Валовая прибыль	-1 551	-5,97%	122	0,87%	1 265	3,85%
Коммерческие и управленческие расходы	7 462	28,72%	4 147	29,58%	7 574	23,07%
Амортизация	2 529	9,73%	1 262	9,00%	2 227	6,79%
Прибыль от реализации	-11 542	-44,42%	-5 287	-37,71%	-8 536	-26,01%
Доходы от прочей деятельности (от участия в других организациях, внереализационные доходы, прочие)	-11 091	-42,69%	-709	-5,06%	1 402	4,27%
Прибыль до налогов и процентов	-22 633	-87,11%	-5 996	-42,77%	-7 134	-21,73%
Проценты до налога на прибыль	-504	-1,94%	-2 066	-14,73%	-4 164	-12,69%
Налогооблагаемая прибыль	-23 137	-89,05%	-8 062	-57,50%	-11 298	-34,42%
Налог (средняя ставка T1=___%)						
Расходы, погашаемые за счет прибыли						
Чистая прибыль						
Дивиденды						
Нераспределенная прибыль						



### 5.3.3 Дебиторская задолженность



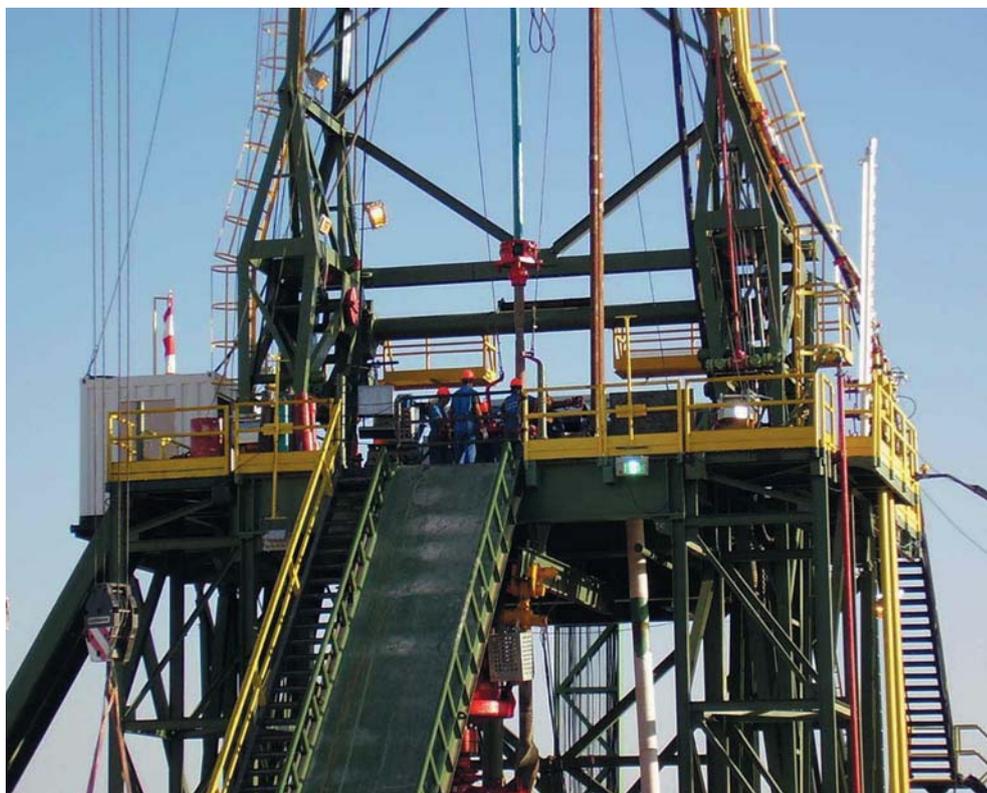
### 5.3.4. Займы и кредиты



### 5.3.5. Внеоборотные активы по состоянию на 01.07.07 г. Незавершенное строительство

Наименование	Сумма (руб.)	Примечание
Бурение 11-куста Сивинского м/р	859 000,01	Вложения капитального характера в объекты, перешедшие в ООО «УралОйл». ООО «УралОйл» отказалось выкупить проекты или возместить затраты, понесенные ОАО «Пермоблнефть», по перешедшим к ним объектам.
Геол. строение и подсчет запасов Очер, Токар. м/р	700 000,00	
КПП на базе Заостровка	86 924,75	
Материалы на РВС 7,8 Сивинское м/р	36 076,00	
Монтаж нефтепровода Сивинское м/р	17 456,00	
Проект Токаревского м/р	308 885,83	
Разработка Верещагинского м/р 3 этап (дог.1104)	1 100 000,00	
Технологические схемы разраб. Очер, Токар, Травн. м/р	600 000,00	
<b>Всего:</b>	<b>3 708 342,59</b>	

<b>Вложения в разработку Самойловского и Красносельского м/р</b>	
Счетчики СКЖ-30-40 М2 на скв. №245	7 782,38
ВЛ-6кВ Самойловское м-е скв. 245	292 263,00
ВЛ-6кВ Самойловское м-е скв. 250	1 091 485,31
Обустройство скв. №218 Красносельского м/р	1 947 630,00
Обустройство скв. №245 Самойловского м/р	4 990 454,62
Обустройство скв. №250 на период пробной эксплуатации	5 862 969,42
Общие затраты по Самойловскому м/р	887 548,00
Общие затраты по Красносельскому м/р	360 000,00
Скв. №245 Самойловского м/р	1 464 243,22
Скв. №218 Красносельского м/р	50 000,00
Строительство пункта налива на скв. №245	3 443 962,12
<b>Всего:</b>	<b>20 398 338,07</b>
<b>Оборудование к установке</b>	<b>70 700,00</b>
<b>Итого:</b>	<b>24 177 380,66</b>





## 6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ОАО «ПЕРМОБЛНЕФТЬ»

В настоящее время ОАО «Пермоблнефть» является обладателем 2 лицензий на право добычи жидких углеводородов на 2 участках недр: Красносельское месторождение (Лицензия ПЕМ-№00798-НЭ от 03.11.2005 г.) и Самойловское месторождение (Лицензия ПЕМ-№00790-НЭ от 03.11.2005 г.):

*Запасы нефти категории С1 и С2 на Красносельском и Самойловском участках (тыс. тонн)*

извлекаемые запасы нефти; 779

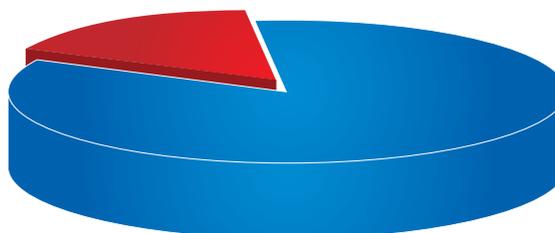


балансовые запасы; 3 959

### 6.1. Красносельское месторождение:

*Запасы нефти категории С1 и С2 на Красносельском участке (тыс. тонн)*

извлекаемые запасы нефти; 277



балансовые запасы: 1 454

Балансовые запасы нефти категории С1 и С2 на этом участке составляют 1451 тыс. тонн, извлекаемые – 277 тыс. тонн. Площадь лицензионного участка – 7,9 кв.км. **Коэффициент извлечения из геологических запасов по всем выявленным горизонтам на Красносельском месторождении составляет 0.45. Соответственно, при продлении лицензионного соглашения на пользование недрами, бурения новых скважин и отработки всех продуктивных пластов из Красносельского месторождения возможна добыча 653 тыс. тонн нефти.** На данный момент по условиям пользования недрами в пределах Красносельского участка разрабатываются проект пробной эксплуатации и проект обустройства скважины № 218 в период пробной эксплуатации. Для уточнения геологических данных проведена переинтерпретация геофизических данных ЗАО «ПИТЦ «Геофизика» по скважине № 218, по результатам которой было выделено 4-е нефтенасыщенный пласта, которые характеризуются хорошими коллекторскими свойствами и коэффициентом нефтенасыщения от 50% до 80%:

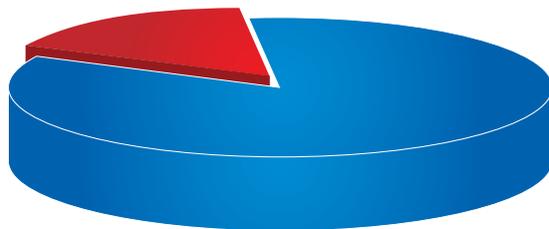
1. Тульский карбонатный горизонт в интервале 1547,6–1551,4 метра
2. Бобриковский горизонт в интервале 1575,0–1582,6 метра
3. Малиновский горизонт в интервале 1607,7–1610,0 метров
4. Турнейский ярус в интервале 1616,6–1639,8 метра

При условии строительства 4-х эксплуатационных скважин на Красносельском месторождении в период с 2009 по 2024 год с площади выработки 4.0 кв.км. будет извлечено 172 тыс. тонн нефти из турнейского яруса. Соответственно, после выработки турнейского яруса во вновь построенных скважинах есть возможность перевести добычу нефти из вышележащих объектов: малиновского, бобриковского и тульского горизонтов.

## 6.2. Самойловское месторождение:

Запасы нефти категории С1 и С2 на Самойловском участке (тыс. тонн)

извлекаемые запасы нефти; 502



балансовые запасы; 2 508

Балансовые запасы нефти категории С1 и С2 на данном участке оцениваются в 2508 тыс. тонн, извлекаемые – 502 тыс. тонн. Площадь лицензионного участка – 22,8 кв.км. Скважина № 250 введена в эксплуатацию в 1985г., находилась в промышленной эксплуатации до июля 1995, после этого и до настоящего времени находится в консервации. На текущий момент осуществлены капитальные вложения в размере 24,4 млн. руб. Ввод в промышленную эксплуатацию займет 8–10 месяцев.

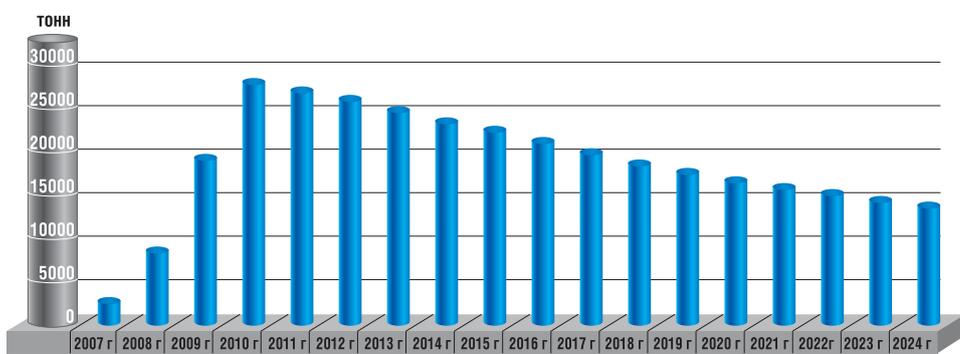
Для успешного развития предприятия и дальнейшей разработки месторождения в период с октября по декабрь 2007 года будут проведены разведочные работы методом углубления ствола скважины №245 до глубины залегания тульского горизонта (1480–1500 метров). При вскрытии тульского горизонта необходимо провести полный комплекс геофизических исследований и комплекс сейсморазведки (ВСП) для определения характера нефтенасыщения продуктивного пласта и распространения продуктивной структуры в пространстве. Выполнение работ по углублению ствола скважины №245 позволит открыть новую залежь углеводородов и прирастить извлекаемые запасы углеводородов ориентировочно от 400 тыс. до 600 тыс. тонн, а также увеличить суточный дебит скважины №245 до 10 тн/сут.

**При подтверждении запасов нефти в тульском горизонте объем извлекаемых запасов по категории С1 может быть увеличен до 1175 тыс. тонн. Общие геологические запасы по Самойловскому месторождению по категории С1+С2 составят 4008 тыс. тонн (2 508 тыс. тонн по каширо-верейскому горизонту и 1 500 тыс. тонн по тульскому горизонту).**

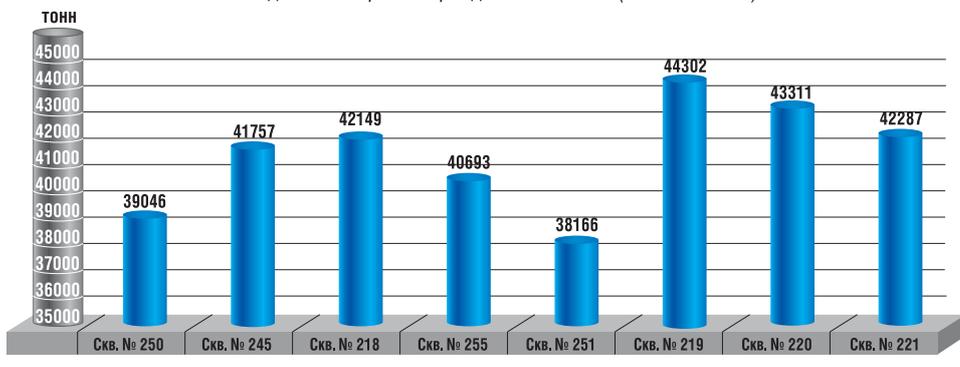


## 6.3. Общая оценка проекта

Прогнозируемый объем добычи нефти на Красносельском и Самойловском месторождениях



Объемы добычи нефти в период 2007–2024 гг. (по скважинам)



*Макроэкономические инвестиционные преимущества данных нефтяных месторождений:*

- стабильность законодательной базы, регулирующей процедуры недропользования и организацию нефтедобычи, сохраняющая условия для организации новых проектов
- накопленный опыт предприятия и наличие собственного горного имущества позволяют минимизировать издержки по запуску проекта
- конкурентоспособность продукта, несмотря на серьезные колебания мировых и внутренних цен на нефть
- оптимистичные экспертные оценки проекта, основанные на опыте успешной деятельности малых нефтедобывающих предприятий в регионе (без дополнительно приобретаемых лицензий)
- способность менеджмента предприятия справиться с реализацией проекта нефтедобычи с учетом существующего состояния кадров

## 6.4. Финансовый аспект инвестиционного проекта

Разработка месторождений осуществляется путем расконсервации имеющихся скважин, а также путем бурения дополнительных скважин после проведения дополнительного геологического исследования.



Инвестиционный период составляет 4 года. Общая сумма инвестиционных вложений составляет 382 159 тыс. рублей, основной пик вложений приходится на 2009г. – 44,9%. План инвестиционных вложений 0 периода выполнен в полном объеме.





### Расчет эффективности вложений производился исходя из расчетных данных:

Коэффициент $\beta$ для отрасли	0,54
Отношение заемных и СС	0,11
Ставка безрисковой доходности в \$ (процентов)	4,2
Рыночная премия за риск инвестирования (процентов)	13,5
Корректировка $\beta$ на финансовый рычаг	0,59
Доходность по CAPM - требуемый уровень доходности	0,1361

### Расчет стоимости капитала

Объем собственных средств	0,1
Объем заемные средства	0,9
Стоимость собственного капитала	0,1361
Стоимость заемного капитала	0,18
T	0,20
WACC в \$	0,1417
WACC в рублях	0,1747

Расчет цены реализации продукта производился на умеренно-пессимистичной оценке – так, в настоящее время цена 1 тонны нефти на внутреннем рынке Пермского края составляет коридор от 7200 до 6300 рублей за тонну, в расчетах цена нефти рассчитана исходя из 6500 рублей за тонну.

Эксплуатация двух скважин № 245 и № 250 Самойловского месторождения уже ведется, а эксплуатация вновь пробуренных скважин на Самойловском и Красносельском месторождениях будет вестись до окончания конструктивного периода, поэтому часть потребностей в инвестициях будет покрыта операционными денежными потоками проекта, то есть будет профинансирована за счет выручки от эксплуатации вводимых скважин.

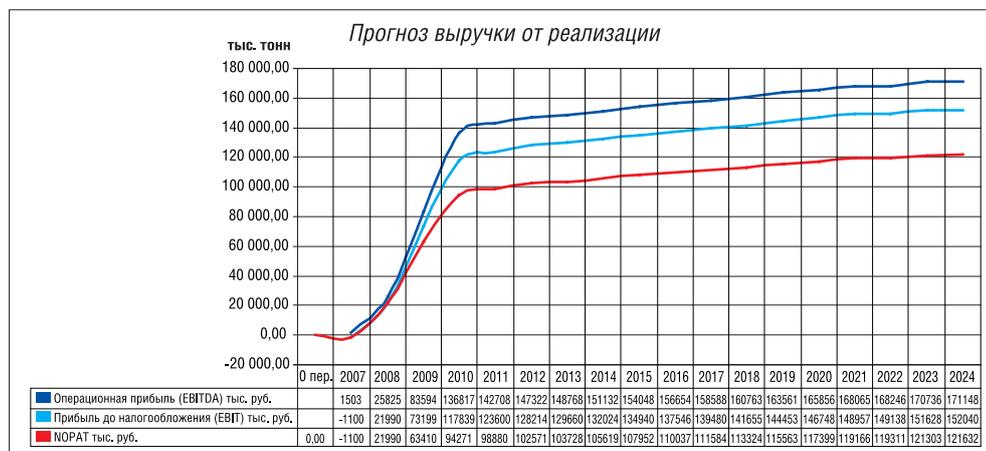
#### Прогноз выручки от реализации



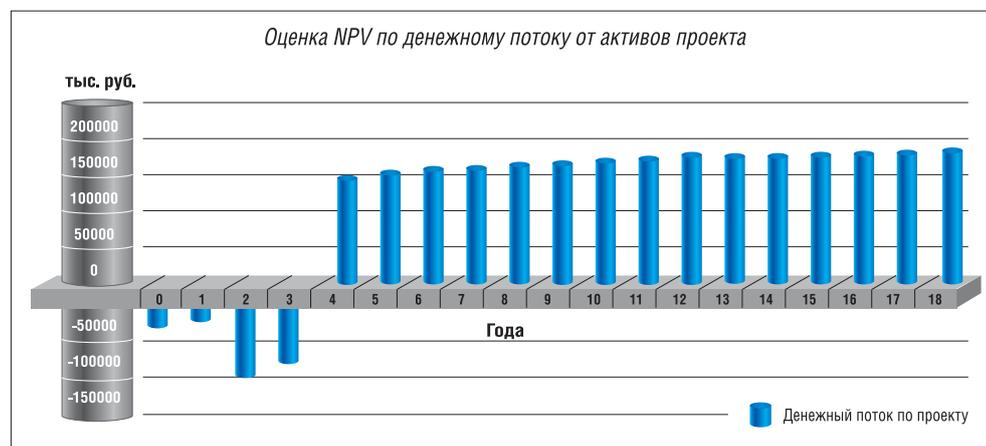
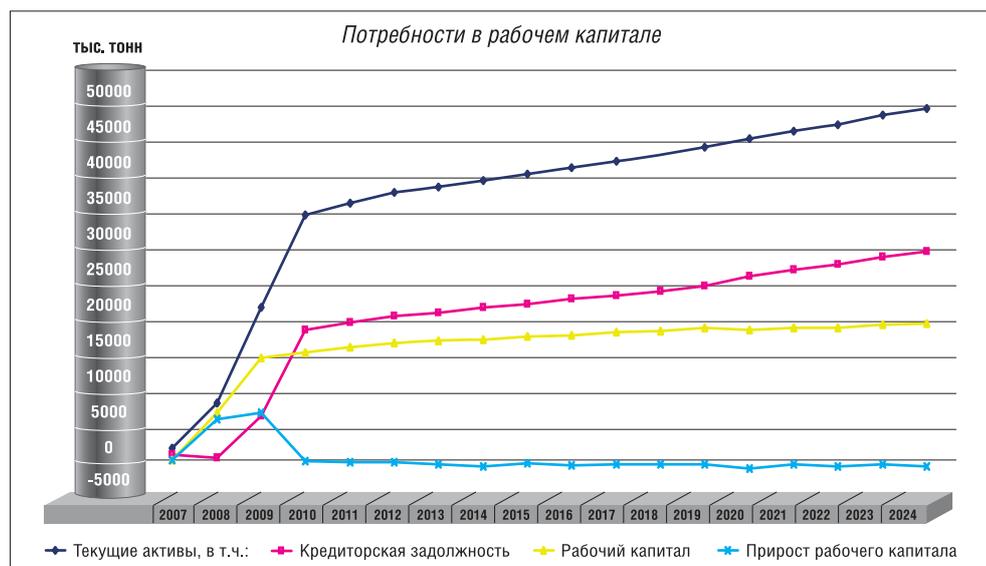
#### Денежный поток от активов



Денежный поток от активов проекта рассчитан с учетом выплат налоговых платежей по НДС и налогу на прибыль, но без учета налога на добычу полезных ископаемых.

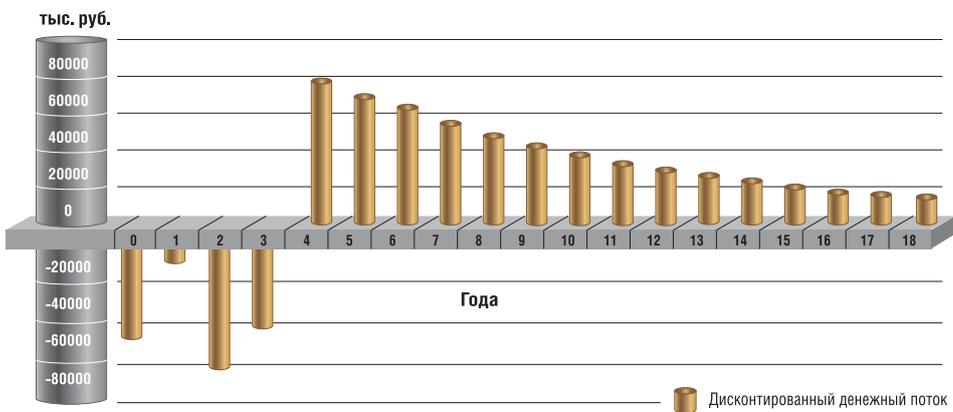


Операционная прибыль (ЕВИТДА) проекта позволяет выполнять обязательства по выплате необходимой суммы инвестиционных вложений, процентов за пользование заемными средствами, соблюдения налоговых обязательств (в том числе по выплате НДС), дивидендов.





Оценка NPV по дисконтированному денежному потоку от активов проекта



Расчет данных:

Период окупаемости	6,5 лет
Внутренняя ставка доходности (IRR)	33,28 %
Дисконтированный период окупаемости	8 лет
ECF	48 369,18
NPV 10 лет	<b>103 924,95</b>
NPV 18 лет	<b>217 249,08</b>



## **7. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

### **7.1. Руководство**

#### **Червонных Алексей Владимирович**

*Генеральный директор ОАО «Пермоблнефть»*

Родился 28 марта 1968 года. В 1992 году с отличием закончил Пермский Государственный Педагогический Институт по специальности английский и французский языки. В 2005 году продолжил высшее образование, закончив Высшую школу финансового менеджмента при Академии Народного Хозяйства при Правительстве РФ, г. Москва. Имеет МВА «Стратегические финансы». Начал свою карьеру в ОАО «Пермоблнефть» с 2003 года в должности Финансового директора/и.о.генерального директора. Одновременно с этим является заместителем председателя правления АКБ «Экопромбанк».



#### **Войтеховский Анатолий Геннадьевич**

*Акционер ОАО «Пермоблнефть», Генеральный директор и соучредитель ООО «ЭПБ – Проект» (г. Пермь).*

Родился 27 января 1966 года. В 1995 году закончил Пермский Государственный Университет по специальности юриспруденция. Начал свою деловую карьеру в должности директора по экономике и финансам ЗАО «Региональный Вексельный центр», впоследствии стал советником президента ОАО КБ «Каури». С 2000 года работал в должности коммерческого директора ОАО «Пермский мяскокомбинат», занимался выводом предприятия на лидирующие позиции в отрасли. В феврале 2002 г. перешел в ОАО «Экопромбанк» на должность начальника отдела финансового мониторинга. С марта 2004 г. по январь 2007 г. в должности Генерального директора возглавлял ООО «Ростоппром–Пермь», осуществлявшее поставки и обеспечение топливом 30 районов Пермского края. В настоящее время является собственником 6,61% акций ОАО «АКБ «Экопромбанк» и 25,1% акций ОАО «Пермоблнефть».



### **7.2. Принципы корпоративного управления**

Стратегия ОАО «Пермоблнефть» подчеркивает важность эффективного корпоративного управления в построении компании мирового класса и



достижении уровня, сопоставимого с уровнем международных нефтегазовых компаний.

Мы рассматриваем корпоративное управление как важный фактор повышения эффективности своей деятельности и инвестиционной привлекательности, укрепления деловой репутации, роста стоимости компании и увеличения благосостояния наших акционеров.

Система корпоративного управления в нашей Компании основана на следующих принципах:

- соблюдение и защита прав всех акционеров
- подотчетность руководства компании акционерам
- своевременное и достоверное раскрытие информации обо всех аспектах деятельности компании в отношении результатов ее деятельности, рисков и финансового положения.

### 7.3. Совет директоров ОАО «Пермоблнефть» и его полномочия

В соответствии с законодательством РФ, Совет Директоров ОАО «Пермоблнефть» осуществляет общее руководство деятельностью компании, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом предприятия к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «Пермоблнефть».

К компетенции Совета Директоров относятся следующие вопросы:

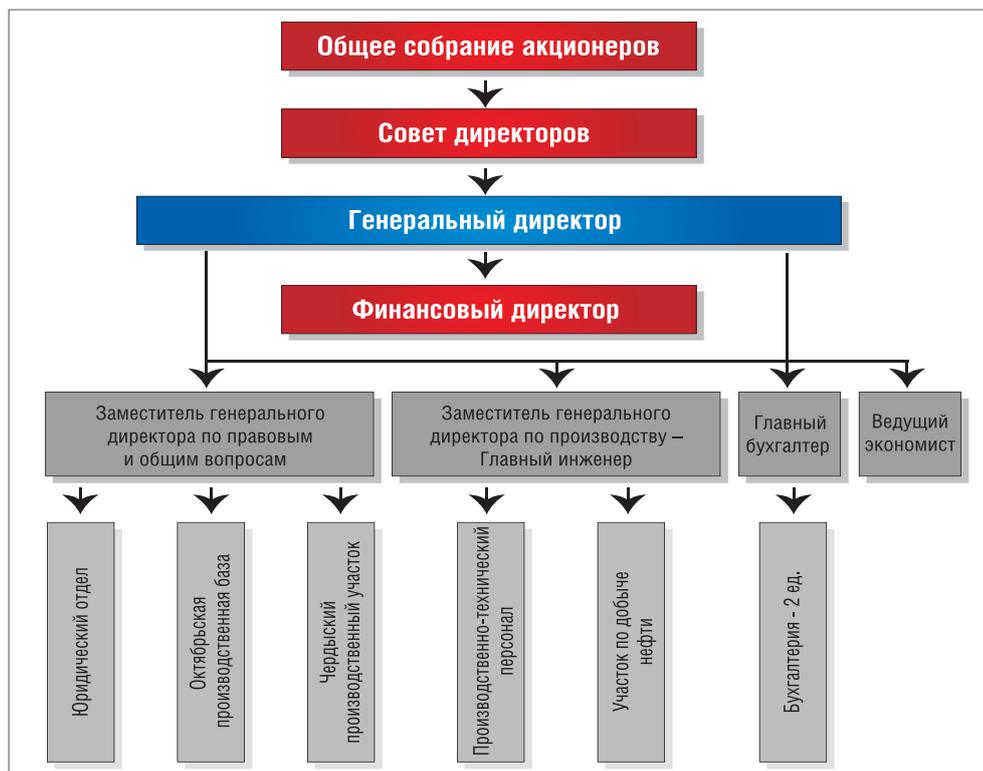
- определение приоритетных направлений деятельности компании;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров ОАО «Пермоблнефть»;
- утверждение повестки дня Общего собрания акционеров компании;
- определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета Директоров, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров компании;
- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом;
- приобретение размещенных Обществом, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- использование резервного фонда и иных фондов ОАО «Пермоблнефть»;
- утверждение внутренних документов компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
- создание филиалов и открытие представительств ОАО «Пермоблнефть»;
- одобрение сделок, связанных с приобретением и отчуждением имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании, определённой по данным его бухгалтерской отчётности на последнюю отчётную дату;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах»;
- одобрение сделок, предусмотренных главой XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
- утверждение регистратора ОАО «Пермоблнефть» и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

- определение рыночной стоимости имущества в случаях, предусмотренных Уставом компании и утверждение методики определения рыночной цены акции;
- утверждение итогов размещения дополнительных акций;
- иные вопросы, предусмотренные ФЗ «Об акционерных обществах».

**Состав Совета Директоров ОАО «Пермоблнефть»  
(по состоянию с 13.09.2007 года)**

№	Статус	Ф.И.О.	Должность
1.	Председатель Совета Директоров	Немоляев Евгений Александрович	Заместитель Генерального директора ОАО «Российская топливная компания» по экономике и финансам
2.	Член Совета Директоров	Голубцов Анатолий Михайлович	Начальник управления материально - технического обеспечения и транспорта ООО «ЛУКОЙЛ -ПЕРМЬ»
3.	Член Совета Директоров	Пересторонин Дмитрий Викторович	Начальник управления экономики и планирования ООО «ЛУКОЙЛ -ПЕРМЬ»
4.	Член Совета Директоров	Мазеин Игорь Иванович	Начальник управления технологии добычи нефти и газа ООО «ЛУКОЙЛ -ПЕРМЬ»
5.	Член Совета Директоров	Ерёменко Сергей Иванович	Заместитель Генерального директора ОАО «Пермоблнефть» по правовым и общим вопросам
6.	Член Совета Директоров	Войтеховский Анатолий Геннадьевич	Генеральный директор ООО «Ростоппром -Пермь»
7.	Член Совета Директоров	Тарычев Дмитрий Юрьевич	Директор ООО «ВолгаУралВояж»

**7.4. Организационная структура ОАО «Пермоблнефть»**





### 8. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

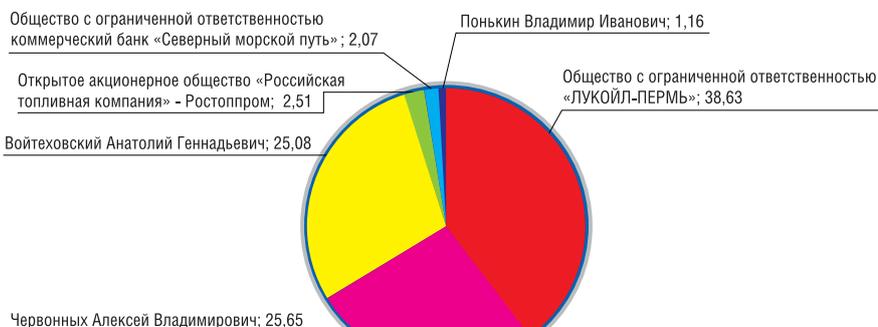
По состоянию на июнь 2007 года размер уставного капитала ОАО «Пермоблнефть» составляет 55 823 рубля.

Краткая информация о ценных бумагах, выпущенных эмитентом:

Описание ценной бумаги	Номер государственной регистрации	Выпуск	Номинал	Всего ценных бумаг
			руб.	шт.
Акции обыкновенные именные	56-1п-484	1	1	55823
ИТОГО по обыкновенным				55823
ИТОГО по привилегированным				
ИТОГО				55823

Количество крупных акционеров ОАО «Пермоблнефть» – 6, из них 3 – физические лица и 3 – юридические лица.

Структура акционеров ОАО «Пермоблнефть» (%)



Детализированная выписка из реестра владельцев именных ценных бумаг о процентном отношении общего количества ценных бумаг, принадлежащих зарегистрированному лицу, к уставному капиталу эмитента и общему количеству ценных бумаг данной категории по состоянию на 29.06.2007 /24:00/

Эмитент: Открытое акционерное общество «Пермоблнефть»:

Процент УК от 1.00 до 100.00

№ п/п	Фамилия, имя, отчество или полное наименование организации	Номер лицевого счета	Тип счета	Акции привилегированные		Акции обыкновенные		Общее количество акций, шт	% в уставном капитале, %
				Ко-во акций, шт	% от их общего числа, %	Ко-во акций, шт	% от их общего числа, %		
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	734	вл			21567	38,63	21567	38,6346
2	Червонных Алексей Владимирович	737	вл			14318	25,65	14318	25,6489
3	Войтеховский Анатолий Геннадьевич	742	вл			14000	25,08	14000	25,0739
4	Открытое акционерное общество «Российская топливная компания» - Ростопром	738	вл			1400	2,51	1400	2,5079
5	Общество с ограниченной ответственностью Коммерческий банк «Северный морской путь»	736	нд			1154	2,07	1154	2,0672
6	Понькин Владимир Иванович	171	вл			648	1,16	648	1,1608
	ИТОГО по списку: (счетов: 6)					53087	95,10	53087	95,0988

Примечания: ВЛ – владелец, НД - номинальный держатель

### 9. ЛИЦЕНЗИИ

ОАО «Пермоблнефть» получены следующие лицензии:

1. Лицензия на эксплуатацию нефтедобывающих производств.

Номер лицензии А 129747 36-ЭН-000679 (Н). Срок действия с 23.12.03г. по 23.12.08г. Виды деятельности в соответствии с приложением: Бурение, ликвидация и консервация нефтегазодобывающих скважин, ликвидация и консервация других объектов нефтедобычи; Эксплуатация нефтегазодобывающих скважин, в том числе деятельность по их техническому обслуживанию, повышению нефтеотдачи пластов, ликвидации открытых нефтегазовых фонтанов; Эксплуатация производств по вскрытию нефтегазоносных пластов с применением прострелочно-взрывной аппаратуры, освоение нефтегазодобывающих скважин, проведение геофизических и геодинамических исследований.

2. Лицензия на перевозку грузов автотранспортом по территории Российской Федерации, перевозку собственных опасных грузов (класса 2, 3) для производственных целей в пределах России. Номер лицензии ВА № 016803 ГСС-59-400283. Срок действия с 21.01.04г. по 12.01.09г.

3. Лицензия на перевозку пассажиров автотранспортом по территории Российской Федерации. Номер лицензии ВА № 016804 АСС-59-403672. Срок действия с 21.01.04г. по 12.01.09г.

4. Лицензия на право пользования недрами серия ПЕМ номер 00790, вид лицензии НЭ с целевым назначением и видами работ: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Самойловского участка недр.

5. Лицензия на право пользования недрами серия ПЕМ номер 00798, вид лицензии НЭ с целевым назначением и видами работ: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Красносельского участка недр.

Исполнение требований лицензионных соглашений ОАО «Пермоблнефть» за период с 01.01.2006 по 01.05.2007 год.

Контрагент	Договор	Предмет	Сроки исполнения	Сумма, т.руб.
<b>№№ лицензий и видов деятельности, 250 лицензий</b>				
Министерство природных ресурсов РФ		Лицензия на право пользования недрами Самойловского участка недр ПЕМ №00790 НЭ	срок действия до 03.11.2025 г.	13 719,96
ООО «Урал-стройэкспертиза»	№06-02/06 от 01.08.2006 г.	Обустройство скважины №250	01.08.2006 - 30.08.2007г.	5171,90
ИП Сонин Н.П.	№94 от 15.05.2006 г.	Комплектация и монтаж станка-качалки на скважине №250	15.06.2006 - 25.06.2006г.	92,00
ООО «Сервис-ЭлектроМонт аж»	№02/02-06 от 20.02.2006 г.	Строительно-монтажные работы ЛЭП-6кВ	01.04.2006 - 31.08.2006г.	1 530,70
ИП Сонин Н.П.	№95 от 15.05.2006 г.	Комплектация и обвязка устьевого арматуры ЭТГ 65*140 с накопительной емкостью на скв. №250	15.05.06 - 25.06.06г.	69,00
ЗАО «НПФ «Нафта»	№57 от 15.03.2006 г.	Проект пробной эксплуатации Самойловского месторождения»	15.03.2006 - 16.10.2006г.	1 109,20
ООО «НАЭН»	№49/07 от 01.02.2007 г.	Экспертиза проекта пробной эксплуатации	01.04.2007 - 30.04.2007г.	105,00
ООО «ГеоТехнолоджи»	№03-03/75 от 10.05.06 г.	Проект горного отвода Самойловского м-ния	01.04.2007 - 30.04.2007г.	116,30
ООО «НПП «Тест»	№06-186 от 15.02.06 г.	Проектно-сметная документация по объекту «Обустройство скважины №250 Самойловского месторождения»		1 872,50
ИП Сюр А.Н., Уп рвление Росприроднадзора, ООО «Уралтеханалит»		Экспертиза Проектно -сметной документации по объекту «Обустройство скважины №250 Самойловского м -ния»		73,80
ЗАО «ПТИЦ «Геофизика»	№02/2006 от 06.02.2006г.	Производство промыслово -геофизических исследований, прострелочно - взрывные работы, обработка и интерпретация резуль -татов исследования	06.02.2006 - 31.12.2006г.	265,70
Работы цеха ПКРС ОАО «Пермоблнефть»		Расконсервация скважины	май 2006г.	598,90



Контрагент	Договор	Предмет	Сроки исполнения	Сумма, т.руб.
<b>Самойловское месторождение, 245 скважина</b>				
ООО «Уралстрой - экспертиза»	№08-01/06 от 15.08.06г.	Обустройство скв. №245	15.08.2006 - 30.08.2006г.	5 171,90
ООО «НПП «Тест»	№06-123 от 24.07.06г.	Проектно - сметная документация по объекту «Обустройство скважины №245 Самойловского месторождения»	01.08.2006 - 30.11.2006г.	565,10
ИП Сюр А.Н., ПГТУ, Госэкспертиза МЧС РФ		Экспертиза Проектно - сметной документации по объекту «Обустройство скважины №245 Самойловского м-ния»		42,50
ИП Сонин Н.П.	№160 от 01.09.2006 г	Демонтаж и монтаж на скв. №245 газосепараторной емкости V= 25 куб.м.	08.09.2006 - 01.10.2006г.	413,90
ООО «ДИЗ - айн»	№153 от 31.08.2006г.	Поставка и монтаж станка - качалки СК-8 на скважине №245	01.09.2006 - 10.09.2006г.	283,20
Работы цеха ПКРС ОАО «Пермобнефть»		Расконсервация скважины	август 2006г.	1 003,00
ЗАО «ПИТЦ «Геофизика»	№02/2006 от 06.02.2006г.	Производство промыслово - геофизических исследований, прострелочно - взрывные работы, обработка и интерпретация результатов исследования	01.08.2006 - 31.08.2006г.	297,10
ООО «ТехПро - Эталон»	№58 от 01.11.2006г.	Капитальный ремонт скв. №245	01.11.2006 - 30.11.2006г.	1 392,10
ООО «ТПУ «Пермнефтепромхим»		Химизация технологических процессов добычи нефти	01.09.2006 - 30.09.2006г.	38,50
ООО «Энергосистемы»	№034/06 от 10.08.2006г.	Поставка устьевой арматуры	01.08.2006 - 31.08.2006г.	85,00
ООО «МТС»	№6/н от 07.08.06г.	Поставка труб НКТ и насоса НВ -44	01.08.2006 - 31.08.2006г.	235,00
ООО «МТС»	№71-638 от 06.11.2006г.	Монтаж накопительной емкости	01.11.2006 - 30.11.2006г.	3 545,2
ООО НПО «НТЭС»	№06/143 от 25.08.2006г.	Поставка СКЖ -30	01.12.2006 - 31.01.2007г.	116,80
ООО «Спутник - Метрология - Сервис»	№2201-07 от 27.01.2007г.	Монтаж СКЖ -30 на скв. №245	01.03.2007 - 30.04.2007г.	96,80
ООО «СНЭМА»	№120 от 01.01.2006г.	Монтаж сети 0,4кВ на скв. №245 и автоуслуги	01.01.2007 - 31.01.2007г.	30,30
ЗАО «ПИТЦ «Геофизика»	№02/2006 от 06.02.2006г.	Обработка и интерпретация геофизических данных	01.12.2006 - 31.12.2006г.	82,60
Министерство природных ресурсов РФ		Лицензия на право пользования недрами Красносельского участка недр ПЕМ №00798 НЭ	срок действия до 03.11.2025г.	10 235,66
ЗАО «НПФ «Нафта»	№58 от 15.03.2006г.	Проект пробной эксплуатации Красносельского месторождения		1 345,20
ООО «НПП «Тест»	№06-187 от 15.02.06г.	Проектно - сметная документация «Обустройство Красносельского месторождения нефти на период пробной эксплуатации»	01.03.2006 - 31.08.2006г.	2 298,20
ЗАО «ПИТЦ «Геофизика»	№02/2006 от 06.02.2006г.	Обработка и интерпретация геофизических данных	01.12.2006 - 31.12.2006г.	59,00
			<b>Всего:</b>	<b>52 062,02</b>

