

УТВЕРЖДЕН
Годовым общим собранием акционеров
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
протокол № 30 от «26» июня 2009г.

Предварительно утвержден
Советом директоров
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
«15» мая 2009г. (протокол № 149)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ» ЗА 2008 ГОД

Генеральный директор
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

подпись

Ю.В. Шульев

Ф.И.О.

Главный бухгалтер
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

подпись

Н.М. Нихти

Ф.И.О.

Содержание

Сведения об ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	3
Сведения об уставном капитале ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».....	3
Информация о реестродержателе ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	4
Информация об аудиторской фирме ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	4
Состав Совета директоров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	5
Сведения о Генеральном директоре и Правлении ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	6
Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2008 году	6
Перечень совершенных ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2008 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» распространяется порядок одобрения крупных сделок	7
Перечень совершенных ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2008 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	7
Отчет Совета директоров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	7
Положение ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в отрасли	8
Приоритетные направления деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	8
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	8
Производственная деятельность	10
Геологоразведочные работы	11
Буровые работы	11
Добыча нефти	11
Фонд скважин	12
Текущий и капитальный ремонт скважин	13
Добыча газа.....	13
Охрана окружающей среды.....	13
Реализация нефти.....	14
Финансовые результаты	14
Капитальные вложения	18
Долгосрочные финансовые вложения	18
Информационная открытость.....	19
Перспективы развития ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	19

Сведения об ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Производственная деятельность ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» начата 1 августа 1964 года в лице нефтепромыслового управления «Мегионнефть», в дальнейшем нефтегазодобывающего управления «Мегионнефть».

В 1969 году началась откачка нефти потребителям по магистральному нефтепроводу.

В 1990 году на базе НГДУ «Мегионнефть» создано производственное объединение «Мегионнефтегаз», включившее в свой состав 16 разнопрофильных предприятий.

В 1993 году произведено акционирование предприятия: производственное объединение «Мегионнефтегаз» преобразовано в акционерное общество открытого типа.

В 1994 году в связи с созданием акционерного общества открытого типа Нефтегазовая компания «Славнефть», контрольный пакет акций АООТ «Мегионнефтегаз», находившийся в управлении Госкомимущества РФ был передан в уставный капитал НГК «Славнефть», и АООТ «Мегионнефтегаз» стало дочерним акционерным обществом НГК «Славнефть».

В связи с вступлением в силу Федерального закона «Об акционерных обществах» и необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие действующему законодательству, решением собрания акционеров Общества от 11.06.1996г. АООТ «Мегионнефтегаз» переименовано в Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Полное фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения и почтовый адрес Общества: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: *23 сентября 1996г., регистрационный номер – 64648*

Основной государственный регистрационный номер: *1028601354088*

Идентификационный номер налогоплательщика: *8605003932*

Сведения об уставном капитале ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Размер уставного капитала Общества (по состоянию на 31.12.2008г.): *3 313 289 500 руб.*

Уставной капитал разделен на акции:

- Обыкновенные акции – *99 474 705 штук;*
- Привилегированные акции – *33 056 875 штук;*

Номинал одной акции – *25 руб.*

В течение 2008 года Общество собственные акции не приобретало, размер уставного капитала Общества за вышеуказанный период не изменялся.

Основным акционером Общества является *открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (ОАО «НГК «Славнефть»)*, которому принадлежит 45,5313% уставного капитала Общества. Доля принадлежащих ОАО «НГК «Славнефть» обыкновенных акций Общества составляет 60,6614%.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества (по состоянию на 31.12.2008г.), составляет 5 279, из них общее количество номинальных держателей акций Общества – 11.

Информация о реестродержателе ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Наименование реестродержателя Общества: *Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13*

Почтовый адрес: *Россия, 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9*

Телефон: *(495) 771-73-35, Факс: (495) 771-73-34*

Адрес электронной почты: *rost@rrost.ru*

Данные о лицензии реестродержателя:

Номер лицензии: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002г.*

Срок действия: *бессрочная*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг Общества осуществляется указанным регистратором: *19.11.2002г.*

Информация об аудиторе ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Наименование аудитора Общества: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»*

Место нахождения: *г. Москва, Космодамианская наб. 52, стр.5*

Почтовый адрес: *Россия, 115054, г. Москва, Космодамианская наб. 52, стр.5*

Тел.: *(495) 967 - 60 - 00 Факс: (495) 967 - 60 - 01*

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: *E 000376*

Дата выдачи: *20.05.2002г.*

Срок действия: *до 20.05.2012г.*

Состав Совета директоров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Состав Совета директоров Общества, избранного на годовом общем собрании акционеров 18.06.2008 года:

Ф.И.О.	Год. рожд.	Образование	Место работы и должности за последние 5 лет
Председатель Совета директоров:			
Зильберминц Борис Семенович	1967	высшее	<u>2002г. – 2008г.</u> Региональный директор ЛУКОЙЛ Оверсиз Сервис ЛТД, Казахстан <u>2008г. – 31.12.2008г.</u> Заместитель генерального директора по разведке и добыче ОАО «Газпром нефть»
Члены Совета директоров:			
Брезицкий Сергей Владимирович	1962	высшее	<u>2003г. – 31.12.2008г.</u> Руководитель Бизнес - единицы «Самотлор»; исполнительный Вице-президент Бизнес – направления «Нефтесервисы»; исполнительный Вице-президент блока разведки и добычи; исполнительный вице-президент по разведке и добыче ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Дворцов Алексей Владимирович	1972	высшее	<u>2003г. – 2007г.</u> Руководитель финансовой службы ОАО «Центр международной торговли» <u>2007г. – 31.12.2008г.</u> Начальник Управления корпоративного регулирования Департамента корпоративной политики; начальник Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»
Лешко Алла Ивановна	1956	высшее	<u>1996г. – 31.12.2008г.</u> Заместитель начальника Департамента экономики и планирования; заместитель начальника Департамента экономики и планирования – начальник отдела планирования и анализа нефтедобычи; начальник Департамента планирования и анализа добычи нефти Планово-бюджетного управления; заместитель начальника Планово-бюджетного управления (департамента) по добыче нефти; начальник Департамента экономики и инвестиций (БРД); начальник Управления планирования и контроллинга Департамента экономики и инвестиций (БРД) ОАО «Газпром нефть» (до 01.06.2006г. – ОАО «Сибнефть»)
Чудинов Олег Евгеньевич	1971	высшее	<u>2002г. – 31.12.2008г.</u> Главный специалист Управления корпоративной политики; начальник Департамента корпоративных отношений Управления корпоративной политики; начальник Управления корпоративных отношений Департамента корпоративной политики; руководитель проекта Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть» (до 01.06.2006г. – ОАО «Сибнефть»)
Кудинов Михаил Васильевич	1961	высшее	<u>2003г. – 31.12.2008г.</u> Начальник отдела долгосрочного планирования Департамента по планированию и экономике Управления планирования и контроля за эффективностью Бизнес – направления «Разведка и добыча»; директор Департамента управления активами Управления планирования и контроля за эффективностью Бизнес – направления «Разведка и добыча»; директор Департамента по проекту Славнефть-Мегионнефтегаз Бизнес – единицы «Восток» Бизнес – направления «Разведка и добыча»; директор Департамента по работе с совместными предприятиями; Директор Департамента развития бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Соммер Френсис	1959	высшее	<u>2003г. – 2005г.</u> Руководитель актива Грейт Прудо Бей, ВР <u>2005г. – 31.12.2008г.</u> Вице-президент по технологии добычи ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Горобец Евгений Александрович	1965	высшее	<u>2004г. – 2008г.</u> Заместитель генерального директора по геологии и недропользованию; заместитель генерального директора по геологии и разработке месторождений – главный геолог; Директор Департамента разработки, проектирования и моделирования месторождений МДГ Бизнес - единицы «Самотлор»; заместитель директора по геологии; руководитель МДГ БЕ «Самотлор» ОАО «Самотлорнефтегаз»

В течение 2008 года изменения в составе Совета директоров Общества не происходили, члены Совета директоров Общества за вышеуказанный период акциями Общества не владели.

Сведения о Генеральном директоре и Правлении ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Состав Правления Общества (по состоянию на 31.12.2008г.):

Ф.И.О.	Год. рожд.	Образование	Место работы и должности за последние 5 лет
Председатель Правления:			
Шульев Юрий Викторович	1963	высшее; кандидат технических наук	<u>2002г. – 31.12.2008г.</u> И.о. Генерального директора; Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»
Члены Правления:			
Горбунов Сергей Иванович	1967	высшее; кандидат технических наук	<u>2002г. – 2005г.</u> Главный инженер ВНК ОАО «Гомскнефть» НГДУ «Васюганнефть» <u>2005г. – 2008г.</u> Менеджер Бизнес-единицы Самотлор Бизнес направления разведка и добыча ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» <u>2008г. – 31.12.2008г.</u> Советник генерального директора; заместителя генерального директора – Главный инженер ОАО «СН-МНГ»
Александров Игорь Евгеньевич	1966	высшее	<u>2002г. – 31.12.2008г.</u> И.о. директора по бурению; заместитель Генерального директора – Директор по бурению ОАО «СН-МНГ»
Фахуртдинов Фаиль Султанович	1959	высшее	<u>2002г. – 31.12.2008г.</u> И.о. Директора по капитальному строительству; заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству ОАО «СН-МНГ»
Твердая Лариса Александровна	1969	высшее	<u>2002г. – 31.12.2008г.</u> И.о. Директора по экономике и финансам; заместитель Генерального директора – Директор по экономике и финансам ОАО «СН-МНГ»
Нихти Нина Михайловна	1957	высшее	<u>2002г. – 31.12.2008г.</u> Главный бухгалтер ОАО «СН-МНГ»
Мигунов Михаил Ильич	1960	высшее	<u>2002г. – 31.12.2008г.</u> И.о. главного инженера; первый заместитель Генерального директора – Главный инженер; заместитель Главного инженера по производству ОАО «СН-МНГ»

В течение 2008 года акциями Общества владели:

Александров Игорь Евгеньевич – доля в уставном капитале Общества: *0,000006%*; доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: *0,000008%*; сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение 2008 года вышеуказанным лицом не осуществлялись.

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2008 году

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 18 июня 2008 года (протокол № 27) по результатам 2007 года были начислены и выплачены дивиденды на сумму 138 177 737,50 рублей из расчета 4 рубля 18 копеек на каждую привилегированную акцию. Выплаты произведены в срок до 22 сентября 2008 года.

Налог перечислен в государственный бюджет полностью.

Динамика дивидендных выплат по акциям ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в расчете на одну акцию:

№ п/п	Вид и категория ценной бумаги	Период начисления				
		2003 год	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год
1.	Обыкновенная акция	0,0 руб.	0,0 руб.	202,5 руб.	0,0 руб.	0,0 руб.
2.	Привилегированная акция	0,20 руб.	3,0 руб.	206,7 руб.	6,48 руб.	4,18 руб.

Перечень совершенных ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2008 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» распространяется порядок одобрения крупных сделок

Указанные сделки в отчетном году не совершались.

Перечень совершенных ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2008 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Годовым общим собранием акционеров Общества от 18 июня 2008 года (протокол № 27) было принято решение об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, между Обществом и ОАО «НГК «Славнефть», а равно его аффилированными лицами, которые могут быть совершены в период до годового общего собрания акционеров в 2009 году в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности:

- по предоставлению Обществом беспроцентных займов в общей сумме не более 40 млрд. рублей;
- по предоставлению Обществом поручительств в общей сумме не более 600 млн. долл. США или 15 600 000 000 рублей.

За период с 19.06.2008г. по 31.12.2008г. Обществом займы ОАО «НГК «Славнефть» и его аффилированным лицам не выдавались.

За период с 19.06.2008г. по 31.12.2008г. Обществом совершены следующие сделки по предоставлению поручительств ОАО «НГК «Славнефть» и его аффилированными лицами:

За кого выдано поручительство	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки	Дата заключения договора	Сумма, тыс. долл. США
ОАО «НГК «Славнефть»	Общее собрание акционеров	22.09.2008г.	50 000

Отчет Совета директоров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

За отчетный период было проведено 14 заседаний Совета директоров Общества.

Основные вопросы, по которым были приняты решения:

1. Об утверждении бизнес-плана на 2008 год;
2. Об утверждении производственного контракта Общества на 2008 год;
3. Рассмотрение предложений акционеров о внесении вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров Общества и включении предложенных акционерами Общества кандидатов в списки кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества на указанном собрании;
4. О созыве годового общего собрания акционеров Общества по итогам 2007 года и подготовке его проведения, включая рассмотрение годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2007 год, подготовку проектов решений по вопросам распределения прибыли Общества по результатам 2007 финансового года и дивидендах Общества за 2007 год;
5. О созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества по вопросу об избрании Генерального директора Общества;
6. Об определении размера оплаты услуг аудитора Общества;
7. Другие текущие вопросы деятельности Общества.

Положение ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в отрасли

Общество является нефтегазодобывающим предприятием, осуществляющим производственную деятельность в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

За 2008 год Обществом было добыто 13,1 млн. тн. нефти, что составляет 2,69 % от общего объема добычи нефти по России за 2008 год.

Приоритетные направления деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приоритетным направлением производственной деятельности Общества является добыча нефти.

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Основные риски, связанные с деятельностью Общества, можно подразделить на следующие группы:

1. Отраслевые риски:

Основными факторами, с которыми связаны отраслевые риски для Общества, являются колебания мировых цен на нефть и общие тенденции развития нефтегазодобывающей отрасли.

2. Страновые и региональные риски:

Общество, является организацией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие региона.

Среди главных страновых рисков, которые в случае своей реализации могут оказать существенное влияние на деятельность Общества, являются политические и экономические риски Российской Федерации.

3. Финансовые риски:

Основными факторами, с которыми связаны финансовые риски для Общества, являются колебания процентных ставок и уровень инфляции.

4. Правовые риски:

В связи с тем, что в настоящее время не окончена реформа законодательства Российской Федерации о налогах и сборах существует риск дополнения или изменения положений Налогового кодекса Российской Федерации, которые могут привести к увеличению налоговой нагрузки и, соответственно, к изменениям итоговых показателей хозяйственной деятельности Общества, включая уменьшение активов и чистой прибыли.

В связи с незавершенностью процесса реформирования законодательства о недрах существуют риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы). Вместе с тем, точные риски, которые могут возникнуть в связи с принятием новых законов, однозначно определить не представляется возможным. В то же время не исключено возникновение следующих рисков:

а) Риск изменения порядка предоставления права пользования недрами и принудительной замены лицензий договорами на недропользование;

б) Риск отказа в предоставлении права пользования недрами в связи с введением дополнительных требований, предъявляемых к недропользователю;

в) Риск увеличения бремени платежей Общества за пользование природными ресурсами в связи с возможной заменой налога на добычу полезных ископаемых неналоговыми рентными платежами с дифференцированной ставкой.

5. Риски, связанные с деятельностью Общества:

Разработка и оснащение месторождений нефти, подготовка нефти для сдачи в магистральные нефтепроводы является многостадийным процессом, в котором неизбежны технические и эксплуатационные риски, связанные с авариями и иными форс-мажорными обстоятельствами. Проводимая Обществом планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии и модернизации основных фондов, подбор высокопрофессиональных специалистов и

сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволили свести к минимуму влияние технических рисков на производственный процесс Общества.

Осуществляемые Обществом основные виды деятельности относятся к категории, оказывающих существенное влияние на состояние природы в регионе размещения Общества, что позволяет говорить о наличии экологических рисков. Нарушение требований рационального природопользования и действующих экологических норм разработки месторождений нефти грозит Обществу штрафами, которые могут негативно сказаться на конечных финансовых результатах деятельности Общества. В связи с этим Общество проводит все виды работ с учетом требований по охране окружающей среды.

Помимо этого, всегда потенциально присутствует риск негативного воздействия природных факторов (таких как пожары, наводнения и другие стихийные бедствия) на производственную деятельность Общества. Вместе с тем, характеристика регионов размещения основного производства Общества не дает оснований полагать, что Общество находится в худших условиях по сравнению с другими нефтяными компаниями России.

Производственная деятельность

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществляет производственную деятельность в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и географически находится в среднем течении реки Обь.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – это комплексное нефтегазодобывающее предприятие, осуществляющее доразведку, разработку и эксплуатацию нефтяных месторождений, с численностью работников по состоянию на 31.12.2008г. – 5 008 человек, эксплуатационным фондом 3 609 скважин и годовой добычей нефти 2008 года в количестве 13 112,846 тыс. тонн.

В состав ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 31.12.2008г. входят Ватинское и Аганское нефтегазодобывающие управления, Производственное управление «Юг», которые ведут добычу нефти и газа на 12 лицензионных участках ОАО «СН-МНГ» и оказывают операторские услуги по добыче нефти и газа на 10 лицензионных участках, а также структурные подразделения: Управление «Сервис-нефть», оказывающее услуги по ремонту и обслуживанию нефтепромысловых объектов и оборудования, Управление материально-технического снабжения, оказывающее снабженческо-сбытовые услуги, Управление «Соц-нефть», оказывающее услуги по предоставлению помещений для межсменного отдыха работников, услуги гостиничного комплекса и спортивно-оздоровительного направления, Лечебно-диагностический центр «Здоровье», осуществляющий лечебно-профилактическую работу.

Персонал ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» может быть разделен по главным категориям

и основным видам деятельности, следующим образом:

	<i>Количество работников</i>	
	<i>2007 год</i>	<i>2008 год</i>
Категория		
Рабочие	3 145	2 891
Руководители	656	660
Специалисты	1 391	1 413
Служащие	46	44
Вид деятельности		
Административное руководство	282	288
Добыча нефти и газа	3 104	3 049
Сервисные услуги	1 852	1 671
ВСЕГО	5 238	5 008

Геологоразведочные работы

На 31.12.2008г. на балансе ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» числится 13 лицензионных участков в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа. С начала разработки по состоянию на 31.12.2008 г. добыча нефти составила 639,759 млн. тонн. В 2008 году силами ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в Ханты-Мансийском округе было пробурено 5,905 тыс. м. горных пород поисково-разведочного метража. В 2008 году начаты бурением 2 разведочные скважины, закончены бурением 2 скважины.

Буровые работы

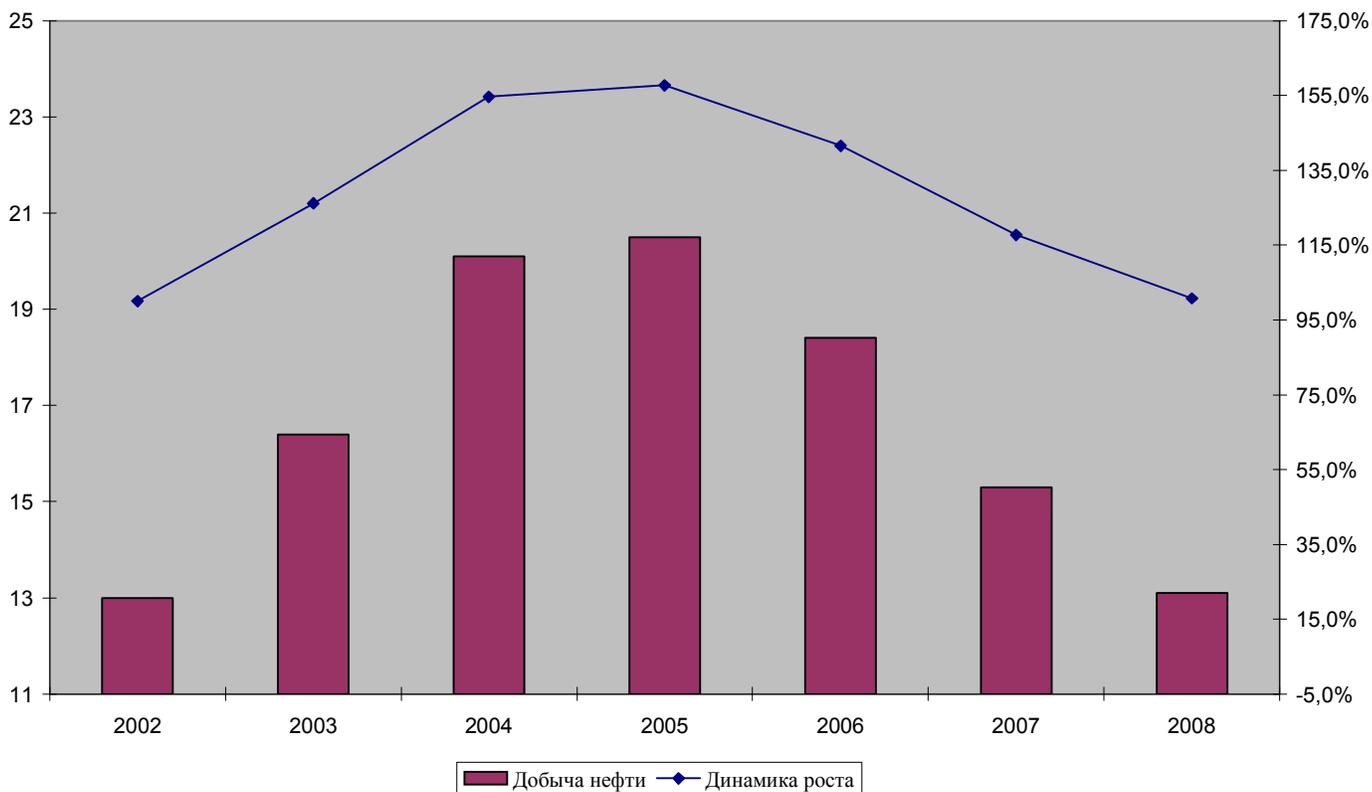
В 2008 году ООО «МУБР» для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» закончено бурением 72 скважины или 232,983 тыс. метров, в 2007 году соответственно 80 скважин и 272,345 тыс. метров. Кроме того, в рамках договоров на оказание операторских услуг закончено бурением 149 скважин или 535,072 тыс. метров, в 2007 году соответственно 160 скважин или 592,800 тыс. метров. Бурение эксплуатационных скважин проводилось по экологически чистой технологии.

За отчетный период введено в эксплуатацию 65 нефтяных скважин, в том числе 7 горизонтального направления. Эффект по новым скважинам эксплуатационного бурения составил 23,7 тонн/сутки, в 2007г. – 31,8 тонн/сутки.

Добыча нефти

За 2008 год ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» было добыто 13 112,846 тыс.тн. нефти.

	<i>2002 год</i>	<i>2003 год</i>	<i>2004 год</i>	<i>2005 год</i>	<i>2006 год</i>	<i>2007 год</i>	<i>2008 год</i>
Динамика добычи нефти, (млн. тонн)	13,0	16,4	20,1	20,5	18,4	15,3	13,1
Динамика роста к 2002 году, %	100,0	126,2	154,6	157,7	141,5	117,7	100,8



Добыча нефти по лицензионным месторождениям ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»:

№ п/п	Наименование месторождений	Добыча нефти (тыс. тн.)		Обводненность (%)	
		2007	2008	2007	2008
1	Мегионское	1 756,9	1 520,4	87,3	89,4
2	Мыхпайское	215,8	179,1	94,4	95,2
3	С-Покурское	3 003,6	2 746,4	90,8	91,4
4	Аганское	3 026,0	2 598,6	94,9	95,4
5	Ватинское	4 062,2	3 384,5	91,9	93,1
6	Ю-Аганское	377,0	322,6	97,0	97,3
7	Кетовское	272,8	215,6	94,3	94,9
8	Покамасовское	423,3	314,7	87,3	90,4
9	С-Островное	104,9	76,0	31,6	33,4
10	Н-Покурское	1 108,3	1 096,2	51,4	55,1
11	Ю-Покамасовское	180,0	143,2	68,2	71,1
12	Ю-Локосовское	722,9	515,5	66,5	79,1
	Итого:	15 253,7	13 112,8	91,8	92,7

Фонд скважин

За отчетный период в разработку введено 68 нефтяных скважин, из которых добыто 240,9

тыс.тн. нефти. На 31.12.2008г. действующий фонд состоит из 3 280 скважин. Средний дебит скважин за 2008 год составил по нефти 11,3 т/сут., по жидкости – 156 т/сут.

На 31.12.2008г. в нагнетательном фонде находится 1 199 скважин, в том числе под закачкой – 1 000. Действующий фонд нагнетательных скважин – 1 028, в бездействии – 165, в освоении – 6. За текущий год закачано 169 753,0 тыс.м³. подтоварной и сеноманской воды (за аналогичный период прошлого года – 171 933,1 тыс.м³).

Текущий и капитальный ремонт скважин

На месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2008 году было выполнено 1 120 капитальных ремонтов скважин (за этот же период 2007 года выполнено 1 022 ремонтов).

За отчетный период выполнено 3 999 текущих ремонтов (за этот же период 2007 года выполнено 4 237 ремонтов).

Добыча газа

В 2008 году ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» добыто 848,6 млн. м³., процент утилизации газа – 91,9%. Объем товарного газа – 741,7 млн. м³.

Охрана окружающей среды

В 2008 году ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» продолжало активно работать в области охраны окружающей среды.

При разработке и освоении месторождений использовались экологически чистые технологии бурения скважин.

Прием, складирование, утилизация твердых производственных, бытовых отходов составили 1,8 тыс. тонн. Утилизация производственных отходов по установке «Форсаж 2М» – 5,8 тонн.

Для снижения степени загрязнения земельных ресурсов цехом ликвидации последствий аварий выполнены подготовительные работы и проведена рекультивация 1,03 га нефтезагрязненных земель, проводилось восстановление и усиление обваловок, выполнялась откачка дренажных емкостей на кустовых площадках, локализация аварийных мест загрязнения, благоустройство территорий кустовых площадок.

По охране водных ресурсов проводилось обследование дюкерных переходов и нефтепроводов, расположенных в потенциально-опасных местах загрязнения; осуществлялся контроль за санитарным состоянием артезианских скважин и зон строгого режима, за качеством поверхностных и подземных вод в контрольных точках; проводились химико-аналитические работы в рамках экологического мониторинга, гидрохимический контроль очистных сооружений;

контроль за почвой, донными отложениями, за состоянием атмосферных осадков (снег), за фоновым состоянием атмосферного воздуха.

В соответствии с утвержденным графиком проводился контроль токсичности, дымности выхлопных газов, за уровнем выбросов от стационарных источников, контроль за радиационной обстановкой на объектах ОАО «СН-МНГ».

Для повышения надежности трубопроводных систем проводилась обработка нефтесборов и скважин ингибитором коррозии, проведена реконструкция нефтепроводов, нефтесборных сетей и водоводов в количестве 4,8 км., проводилась экспертиза промышленной безопасности 297,5 км. трубопроводов.

Реализация нефти

За 2008 год ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществило сдачу нефти с собственных лицензионных участков в магистральные нефтепроводы АК «Транснефть» в количестве 13 057,1 тыс. тн.

Основными покупателями нефти в отчетном периоде являлись ОАО «Газпром нефть» и ЗАО «ТНК-Трейд».

Товарная нефть с начала года составила 80 798 867 тыс. руб., что на 3,6% выше аналогичного показателя 2007 года. Реализованная нефть 81 045 844 тыс. руб., что на 4,2% выше показателя прошлого года.

Финансовые результаты

Источниками дохода ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» является реализация нефти, газа, нефтепродуктов и прочих товаров и услуг. В результате финансово-хозяйственной деятельности предприятие получило выручку от реализации продукции в размере 104 403 185 тыс. руб., в том числе:

от реализации нефти и нефтепродуктов	81 230 916 тыс. рублей
от продажи прочих товаров и услуг	23 172 269 тыс. рублей.

Прибыль от реализации по результатам 2008 года составила 12 929 459 тыс. рублей. Сумма чистой прибыли после налогов и прочих обязательств составила 9 287 315 тыс. рублей.

Общество ведет свой бухгалтерский учет и готовит предусмотренную нормативами финансовую отчетность в соответствии с российским законодательством. Отчетность ведется в российских рублях. Размер чистых активов Общества на 31.12.2008 года составил 80 651 687 тыс. рублей. Ниже приводится краткий обзор предусмотренных законодательством баланса и отчета о прибылях и убытках.

Баланс ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» за 2008 год

млн. руб.

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	6	6
Основные средства	120	28 966	33 767
Незавершенное строительство	130	18 910	18 200
Долгосрочные финансовые вложения	140	802	775
Отложенные налоговые активы	145	447	565
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	10 143	14 470
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	561	222
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	166	70
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	24 206	25 717
Краткосрочные финансовые вложения	250	593	1 020
Денежные средства	260	50	486
Прочие оборотные активы	270	1	
БАЛАНС	300	84 851	95 298

ПАССИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	3 313	3 313
Добавочный капитал	420	16 379	16 264
Резервный капитал	430	3 313	3 313
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	48 162	57 427
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	1 255	1 275
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 459	4 021
Кредиторская задолженность	620	9 499	9 230
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	127	120
Доходы будущих периодов	640	344	335
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	660	-	-
БАЛАНС	700	84 851	95 298

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2008 год

млн. руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	104 403	96 524
в том числе от продажи:			
ГРП	011	764	846
нефти	012	81 231	77 915
готовой продукции	013	-	-
товаров покупных	014	4 377	4 908
прочей продажи	015	18 031	12 855
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(91 420)	(77 721)
в том числе проданных:			
ГРП	021	(764)	(846)
нефти	022	(68 181)	(58 986)
готовой продукции	023	-	-
товаров покупных	024	(4 377)	(4 908)
прочей продажи	025	(18 098)	(12 981)
Валовая прибыль	029	12 983	18 803
Коммерческие расходы	030	(54)	(48)
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-030-040)	050	12 929	18 755
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	117	69
Проценты к уплате	070	(113)	(18)
Доходы от участия в других организациях	080	4	5
Прочие доходы	090	10 945	4 078
Прочие расходы	100	(11 273)	(4 285)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050+060-070+080+090-100+120-130)	140	12 609	18 604
Отложенные налоговые активы	141	124	117
Отложенное налоговое обязательство	142	(24)	122
Текущий налог на прибыль	150	(3 387)	(5 028)
Аналогичные обязательные платежи	151	(33)	(47)
Прочее списание (образование) отложенных налоговых активов	152	(5)	(24)
Прочее списание (образование) отложенных налоговых обязательств	153	3	49
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (строки 140+141-142-150-151)	190	9 287	13 794

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (в дальнейшем - Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
2. Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.
4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2008 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

17 марта 2009 года

Р. Суд
Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Е.А. Тимченко
Аудитор, квалификационный аттестат № К 029148
в области общего аудита бессрочный

Капитальные вложения

Программа капитального строительства в 2008 году осуществлялась силами 62 подрядных организаций на лицензионных месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и в рамках договоров на оказание операторских услуг.

В 2008 году для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» построено 35,108 км. нефтесборных сетей и 30,443 км. водоводов системы ППД. Произведена реконструкция 4,780 км. трубопроводов, из них 1,108 км. нефтесборных сетей и 3,672 км. водоводов системы ППД.

Строительство основных объектов ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз» за 2004 - 2008 годы

Основные мощности		2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
ВЛ - 6кВ	км	8,094	101,86	66,978	24,623	21,062
ВЛ – 35кВ	км	2*40,68	2*55,364	2*7,315	20,192	2*10,638
ВЛ – 110кВ	км	-	2*40,26	-	0,8	2*36,79
ПС 35/6 кВ	шт	5	8	7	2	-
ПС 110 кВ	шт	-	1	-	-	-
Газопроводы	км	-	-	-	0,145	12,590
Нефтесборные сети	км	62,83	129,473	36,532	53,133	35,108
Водоводы	км	43,359	44,497	56,075	28,236	30,443
<i>Кроме того реконструировано:</i>						
Нефтесборные сети	км	40,457	17,473	23,553	26,349	1,108
Водоводы	км	8,047	45,702	56,558	4,432	3,672

Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества по состоянию на 31.12.2008 года составили 774 983 тыс. рублей. В течение 2008 года произошли следующие изменения:

- В связи с завершением ликвидации ООО «Мегионское пиво» (решение единственного участника ООО «Мегионское пиво» № 33 от 04.06.2008г.) с б/счета 58 списана сумма взноса в уставный капитал ООО «Мегионское пиво» в размере 23 600 000 (Двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей.
- В связи с наступлением 14 мая 2008г. срока погашения ОВГВЗ V серии погашены облигации на сумму 2 875 380 (Два миллиона восемьсот семьдесят пять тысяч триста восемьдесят) рублей (Постановление Правительства РФ от 15.03.1993г. № 222).

Информационная открытость

Общество регулярно освещает результаты финансовой и хозяйственной деятельности, что обеспечивает ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» статус информационно-открытого предприятия нефтяной отрасли.

Начиная с 1994 года по окончании каждого финансового года Общество представляло своим акционерам подробные годовые отчеты, освещающие результаты финансовой и хозяйственной деятельности. Общество активно представляет информацию о своей деятельности компаниям, которые занимаются изучением рынка нефти и газа в России, внимательно следит за своим положением среди Российских нефтегазодобывающих компаний.

Перспективы развития ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

В планы будущей деятельности Общества входят мероприятия, связанные с разработкой месторождений нефти и газа, разведкой месторождений в рамках имеющихся лицензий и оказание операторских услуг по добыче нефти на лицензионных участках открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть», открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология», открытого акционерного общества «Обьнефтегазгеология», открытого акционерного общества «Соболь», закрытого акционерного общества «Обьнефтегеология», общества с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск».