	-	УТВЕРЖДЕН
Годовым общи	м собрание	м акционеров
ОАО «Слан	знефть-Мег	чоннефтегаз»
протокол № _	от	2005г.
Пр	едваритель	но утвержден
	Совето	м директоров
ОАО «Слан	внефть-Мег	чоннефтегаз»
протокол №	OT	2005г

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«Славнефть - Мегионнефтегаз» за 2004 год

### СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

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».

Решением собрания акционеров от 11.06.96г. AOOT «Мегионнефтегаз» переименовано в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

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

**Место нахождения и почтовый адрес:** Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Кузьмина, 51

Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер:

23 сентября 1996 г., регистрационный номер – 64648

Основной государственный регистрационный номер: 1028601354088

Идентификационный номер налогоплательщика: 8605003932

Сведения об уставном капитале эмитента на 31.12.2004 г.:

Размер уставного капитала 3 313 289 500 руб.

Уставной капитал разделен на акции:

Обыкновенные – 99 474 705 штук;

Привилегированные – 33 056 875 штук;

Номинал акции – 25 руб.;

Количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 31.12.2004 г. – 5 903.

### Сведения о доходах по ценным бумагам Общества:

Доходы по ценным бумагам Общества, выплаченные в 2004 году по итогам работы за 2003 год:

№ п/п	Вид ценной бумаги	Количество на 31.12.2004	Ставка дивидендов, руб. на 1 акцию	Сумма выплат
1.	Обыкновенная акция	99 474 705 штук	0,0 руб.	0,0 руб.
2.	Привилегированная акция	33 056 875 штук	0,20 руб.	6 611 375 руб.

#### Динамика дивидендных выплат по акциям Общества в расчете на одну акцию:

№	Вид ценной бумаги	Период начисления						
п/п		1999 год 2000 год 2001 год 2002 год 2003 год						
1.	Обыкновенная акция	0,25 руб.	0,25 руб.	0,20 руб.	0,0 руб.	0,0 руб.		
2.	Привилегированная акция	0,40 руб.	1,34 руб.	0,92 руб.	0,15 руб.	0,20 руб.		

#### Информация о реестродержателе Общества:

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

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

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

Телефон/Факс: (095) 771-7335, 771-7334, 771-7336

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

Данные о лицензии реестродержателя:

Номер лицензии: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 03.12.2002

Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным

регистратором: 19.11.2002

#### Информация об аудиторе Общества

Наименование: Закрытое акционерное общество "КПМГ"

Место нахождения: Россия, 129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д.18/1, ком. 3035

Почтовый адрес: Россия, 119019, г. Москва, Гоголевский бульвар, д. 11

Тел.: 937 - 44 - 77 Факс: 937 - 44 - 99

Адрес электронной почты: kpmgmoscow@kpmg.ru

#### Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: *E003330* Дата выдачи: *17.01.2003* Срок действия: *до 17.01.2008* 

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

### СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

Состав Совета директоров Общества, избранного на годовом общем собрании акционеров 25.06.2004 года:

Ф.И.О. ДОЛЖНОСТЬ

Щёголев Олег Александрович Председатель Совета директоров ОАО

«Славнефть-Мегионнефтегаз»

Исполнительный директор ОАО «НГК

«Славнефть»

Печёнкин Алексей Анатольевич Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»

Матевосов Андрей Рафаэлович Вице-президент ОАО «Сибнефть»

Трухачев Андрей Николаевич Начальник Департамента корпоративного

управления ОАО «Сибнефть»

Брезицкий Сергей Владимирович Руководитель Бизнес – единицы «Самотлор»

ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Мулявин Константин Михайлович Главный специалист Департамента

геологоразведки в Европе и управления геологоразведочными проектами ОАО «ТНК-

BP Менеджмент»

Макаров Игорь Валентинович Директор Департамента правового обеспечения

слияний и поглощений OAO «ТНК-ВР

Менеджмент»

Воробьёв Александр Петрович Региональный представитель блока

безопасности, заместитель директора Филиала "ТНК-ВР Западная Сибирь" – Директор

управления безопасности.

В течение 2004 года члены Совета директоров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» акциями Общества не владели.

### За отчетный период было проведено 7 заседаний Совета директоров Общества.

#### Основные вопросы, по которым были приняты решения:

- 1. Об утверждении бизнес-плана Общества на 2004г.
- 2. Рассмотрение предложений акционеров о внесении вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров Общества и о выдвижении кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и на должность Председателя Совета директоров Общества;
- 3. О созыве годового общего собрания акционеров Общества;
- 4. Об итогах работы Общества;

- 5. Рассмотрение проектов решений по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества;
- 6. Об изменении в составе Правления Общества;
- 7. Об утверждении бизнес-плана Общества на 2005г.;
- 8. Другие текущие вопросы деятельности Общества.

#### ПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

Ф.И.О. ДОЛЖНОСТЬ

Шульев Юрий Викторович Генеральный директор

Мигунов Михаил Ильич Первый заместитель Генерального директора -

Главный инженер

Билинчук Александр Васильевич Заместитель Генерального директора –

Главный геолог

Королёв Сергей Валентинович Заместитель Генерального директора

по добыче нефти и газа

Александров Игорь Евгеньевич Заместитель Генерального директора –

Директор по бурению

Фахуртдинов Фаиль Султанович Заместитель Генерального директора –

Директор по капитальному строительству

Твердая Лариса Александровна Заместитель генерального директора –

Директор по экономике и финансам

Нихти Нина Михайловна Главный бухгалтер

В течение 2004 года акциями Общества владели:

Александров Игорь Евгеньевич – 0,000006% от Уставного капитала Общества

#### РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ф.И.О. ДОЛЖНОСТЬ

Коваленко Андрей Викторович Начальник Департамента экономики ОАО

«НГК «Славнефть»

Румянцева Татьяна Алексеевна Начальник Департамента внутреннего аудита,

методологии и налогового контроля

ОАО «НГК «Славнефть»

Скрешникова Наталья Александровна Первый заместитель главного бухгалтера ОАО

«Славнефть-Мегионнефтегаз».

### ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществляет производственную деятельность в Нижневартовском и Сургутском районах Тюменской области и географически находится в среднем течении реки Обь.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» - это комплексное нефтегазодобывающее предприятие, осуществляющее доразведку нефтяных месторождений, бурение и эксплуатацию скважин, добычу и подготовку нефти с численностью работников по состоянию на 31.12.2004 г. – 5 223 человек, эксплуатационным фондом 3767 скважины и годовой добычей нефти 2004 года в количестве 20 119,2 тыс. тонн.

В состав ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 31.12.2004 г. входят Ватинское и Аганское нефтегазодобывающие управления, которые ведут добычу нефти и газа на 12 лицензионных участках ОАО «СН-МНГ» и оказывают операторские услуги по добыче нефти и газа на 9 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 связи, оказывающее услуги связи, Управление «Соц-нефть», предоставляющее услуги гостиничного комплекса, спортивно-оздоровительного направления и профессионального обучения работников, Лечебно-диагностический центр «Здоровье», осуществляющий лечебно-профилактическую работу.

Персонал ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» может быть разделен по главным категориям и основным видам деятельности, следующим образом:

	Количество работников		
	2003 год	2004 год	
Категория			
Рабочие	9 203	3 322	
Руководители	865	579	
Специалисты	1 525	1 283	
Служащие	37	39	
Вид деятельности	<u> </u>		
Административное руководство	228	243	
Добыча нефти и газа	2 562	2 864	
Сервисные услуги	8 840	2 116	
ВСЕГО	11 630	5 223	

Фактическая среднесписочная численность за 2004 год по ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» составила 5 096 человек (в 2003 г. – 14 452 чел.).

Потерроточи	Ед.		
Показатели	изм.	2003 г.	2004 г.
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 873 575,8	1 564 724,3
Среднемесячная зарплата	тыс. руб.	20,4	24,3
В т.ч. рабочих	тыс. руб.	18,0	19,5
Удельная численность на 1 скв. среднедействующего фонда (с учётом операторских услуг)	чел/скв.	3,955	1,531

### ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

На 31.12.2004 г. на балансе ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" числится 13 лицензионных участков в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа. С начала разработки по состоянию на 31.12.2004 г. добыча нефти составила 572,461 млн. тонн. В 2004 году силами ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» и ОАО «Обънефтегазгеология» на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в Ханты-Мансийском округе было пробурено 16,562 тыс. м. горных пород поисково-разведочного метража. Начаты бурением 6 разведочных скважин, закончены бурением 4 скважины.

#### БУРОВЫЕ РАБОТЫ

В 2004 году ООО «МУБР» для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» закончено бурением 73 скважины или 218,190 тыс. метров. Кроме того, в рамках договоров на оказание операторских услуг закончено бурением 19 скважин или 53,376 тыс. метров. Бурение эксплуатационных скважин проводилось по экологически чистой технологии.

В том числе по недропользователям:

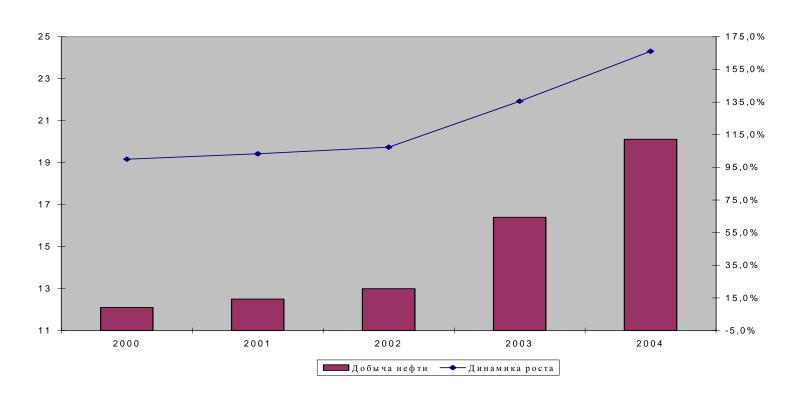
Заказчик	2003 факт		2004	факт
	Проходка, тыс.м	Кол-во скважин законченных бурением	Проходка, тыс.м	Кол-во скважин законченных бурением
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	133,096	59	218,190	73
ОАО «Соболь»	24,589	9	14,230	3
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	63,691	18	7,200	7
ЗАО «Обънефтегеология»	2,733	1	14,221	4
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	-	-	17,725	5

За отчетный период введено в эксплуатацию 63 нефтяные скважины, в том числе 20 горизонтального направления. Эффект по новым скважинам эксплуатационного бурения составил 164,5 тонн/сутки, что на 27,7 тонн/сутки больше чем в 2003 г.

### ДОБЫЧА НЕФТИ

За 2004 год ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" было добыто 20 119, 2 тыс. тн. нефти (16 370, 8 тыс. тн. в 2003 году). Рост добычи нефти к прошлому году составил 22,9 %.

	2000	2001	2002	2003	2004
Динамика добычи нефти,					
(млн. тонн)	12,1	12,5	13,0	16,4	20,1
Динамика роста к 2000 году, %	100	103,3	107,4	135,5	166,4



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

Νπ/п	Наименование	Добыча нефти		Обводненность	
	Месторождений	(тыс. тн.)		(%)	
		2003	2004	2003	2004
1	Мегионское	1416,3	1770,2	86,5	84,3
2	Мыхпайское	159,8	151,4	91,2	94,4
3	С-Покурское	3209,8	3781,4	83,1	82,1
4	Аганское	5158,0	5158,0 5326,5		89,4
5	Ватинское	5180,6	5180,6 5452,7		84,8
6	Ю-Аганское	416,2	405,0	96,0	96,4
7	Кетовское	257,3	316,3	88,4	91,3
8	Покамасовское	873,2	1104,5	36,5	41
9	С-Островное	31,7	35,1	25,8	25,6
10	Н-Покурское	527,7 826,3		34,9	37,6
11	Ю-Покамасовское	105,6 194,7		24,1	33,5
12	Локосовское	34,6	755,1	1,5	12,5
	Итого:	16370,8	20119,2	86,7	85,7

# ФОНД СКВАЖИН

В сравнении с отчетным периодом прошлого года на 31.12.2004 г. состояние нефтяного фонда следующее:

	На 31.12.2003 г.	На 31.12.2004 г.
Эксплуатационный фонд	3762	3767
Действующий фонд скважин	3276	3155
в т. ч. дающий фонд скважин	3156	3055
Неработающий фонд	606	712
в т. ч. в б/действии	484	603
в простое	120	100
в освоении	2	9
Ликвидированные	484	502
Консервации	581	518

За отчетный период в разработку введено 69 нефтяных скважин, из которых добыто 1 502 тыс.тн. нефти, (в 2003 году получено 1 408,7 тыс. т. нефти). На 31.12.2004 г. действующий фонд состоит из 3 155 скважин. Средний дебит скважин за 2004 год составил по нефти 18,1 т/сут., по жидкости - 126,5 м3./сут.

На 31.12.2004 г. в нагнетательном фонде находится 1 026 скважин, в том числе под закачкой –781. Действующий фонд нагнетательных скважин - 785, в бездействии - 221, в освоении - 20. За текущий год закачано 122 591,1 тыс. м3 подтоварной и сеноманской воды (за аналогичный период прошлого года – 107 317,0 тыс.м3.).

### ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИН

На месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2004 году было выполнено 965 капитальных ремонтов скважин. Средняя продолжительность одного ремонта составила 265 бр/часа против 277 бр/часа в 2003 году.

За отчетный период выполнено 3612 текущих ремонтов (за этот же период 2003 года выполнено 3059 ремонта). Средняя продолжительность 1 ремонта составила 53,7 бр/час, против 49,8 бр./часа в 2003 году.

### ДОБЫЧА ГАЗА

В 2004 году фактическая добыча газа по ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» составила 905,4 млн. м $^3$ , процент утилизации газа — 75%. Объём товарного газа — 841,8 млн. м $^3$ , что на 90,3 млн. м $^3$  больше, чем в 2003 году.

## ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2004 году ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» активно работало в области охраны окружающей среды.

При разработке и освоении месторождений использовались экологически чистые технологии бурения скважин. За 2004 год пробурено 72 скважины по безамбарной технологии.

Для снижения степени загрязнения земельных ресурсов цехом ликвидации последствий аварий выполнены подготовительные работы и проведена рекультивация и сдача инспектирующим органом 1,044 га нефтезагрязненных земель, проводилось восстановление и усиление обваловок, выполнялась откачка дренажных емкостей на кустовых площадках, локализация аварийных мест загрязнения, благоустройство территорий кустовых площадок. Подготовка рабочих карт на полигоне осуществлялась для приема и складирования 59,2 тыс.

тонн бурового шлама. Прием, складирование, утилизация твердых производственных, бытовых отходов составила 21,1 тыс. тонн.

В плане охраны водных ресурсов проводилось обследование дюкерных переходов и нефтепроводов, расположенных в потенциально-опасных местах загрязнения, осуществлялся контроль за санитарным состоянием 15 артскважин и зон строгого режима, за качеством поверхностных и подземных вод в контрольных точках, гидрохимический контроль очистных сооружений, контроль за почвой, донных отложений.

В плане защиты атмосферного воздуха проводился контроль токсичности, дымности выхлопных газов, за уровнем выбросов от стационарных источников.

В плане повышения надежности трубопроводных систем проводилась обработка нефтесборов и скважин ингибитором коррозии, проведен капитальный ремонт и реконструкция 57,7 км. трубопроводов.

### РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ

За 2004 год ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществило сдачу нефти с собственных лицензионных участков в магистральные нефтепроводы АК "Транснефть" в количестве 19 983,3 тыс. тн. Структура реализации нефти представлена в таблице.

Поставка нефти за	2003-2004	гг. по направлениям:
-------------------	-----------	----------------------

Поставка нефти (тыс. тн.)	2003 год	2004 год
Всего:	16 199,8	19 813,8
В т.ч. по России	15 149,5	19 813,8
То же в %	93,2	100,0
В т.ч. дальнее зарубежье	1 050,3	0
То же в %	6,8	0
Нефть на ПТН	15,5	17,6

Основным покупателем нефти на внутреннем рынке являлось ООО «Славнефть-Трейдинг».

Товарная нефть с начала года составила 47 684 809 тыс. руб., что на 76,1 % превышает аналогичный показатель 2003 года. Реализованная нефть 47 465 779 тыс. руб., что на 74,7 % 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 78 154 217 тыс.руб., в том числе:

от реализации нефти и нефтепродуктов 48 013 929 тыс. рублей от продажи прочих товаров и услуг 30 140 288 тыс. рублей.

Прибыль от реализации по результатам 2004 года составила 13 854 709 тыс. рублей. Сумма чистой прибыли после налогов и прочих обязательств составила 9 855 193 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 31.12.2004 года составил 42 167 506 тыс. рублей. Ниже приводится краткий обзор предусмотренных законодательством балансов и отчетов о прибылях и убытках.

Баланс ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» за 2004 год

млн. руб.

	Код	На начало	млн. руо. <b>На конец</b>
АКТИВ	стр.	года	года
1	2	3	4
І. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	7	7
Основные средства	120	26 276	27 151
Незавершенное строительство	130	5 698	7 310
Долгосрочные финансовые вложения	140	829	780
Отложенные налоговые активы	145	202	379
ІІ.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 962	2 428
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 029	1 937
Акциз на товары	221	-	351
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	198	192
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 679	9 819
Краткосрочные финансовые вложения (58 субсч. «Краткосрочные финансовые вложения)	250	21	-
Денежные средства	260	132	77
Прочие оборотные активы	270	28	2
БАЛАНС	300	39 061	50 433

ПАССИВ	Код стр.	На начало Года	На конец Года
1	2	3	4
ІІІ. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (80)	410	3 313	3 313
Добавочный капитал (83)	420	17 467	16 773
Резервный капитал (82)	430	974	1 609
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	10 161	20 069
IV.ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (67)	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	471	687
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
<b>V.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты (66)	610	1 906	-
Кредиторская задолженность	620	4 453	7 578
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	-	-
Доходы будущих периодов (98)	640	316	404
Резервы предстоящих расходов (96)	650	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	660	-	-
БАЛАНС	700	39 061	50 433

### ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

млн. руб.

Uантанаранна поморожана	Код	20 000000000000000000000000000000000000	20 0110 110 1111 111
Наименование показателя	, ,	За отчетный период	За аналогичный
	строки		период прошлого
			года
1	2	3	4
І.Доходы и расходы по обычным видам	деятельн	юсти.	
Выручка от продажи товаров, работ, услуг (за	010	78 154	29 905
минусом НДС, акцизов и аналогичных			
обязательных платежей)			
В том числе от продажи:			
ГРР	011	356	162
нефти и нефтепродуктов	012	48 014	27 488
готовой продукции и услуг по процессингу	013	-	8
товаров покупных	014	25 819	74
прочей продажи	015	3 965	2 173
Себестоимость проданных товаров,	020	59 466	27 270
продукции, работ, услуг			
В том числе проданных:			
ГРР	021	356	162
нефти и нефтепродуктов	022	34 749	24 888
готовой продукции и услуг по процессингу	023	-	10
товаров покупных	024	20 289	69
прочей продажи	025	4 072	2 142
Валовая прибыль	029	18 688	2 635
Коммерческие расходы	030	4 833	690
Управленческие расходы	040		_
Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-	050	13 855	1 945
030-040)			

<b>II.</b> Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1	7
Проценты к уплате	070	-	40
Доходы от участия в других организациях	080	2	-
Прочие операционные доходы	090	1 876	2 077
Прочие операционные расходы	100	2 173	2 641
Внереализационные доходы	120	160	281
Внереализационные расходы	130	405	531
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	13 316	1 098
(строки 050+060-070+080+090-100+120-130)			
Отложенные налоговые активы	141	178	141
Отложенное налоговое обязательство	142	216	305
Текущий налог на прибыль	150	3 295	291
Аналогичные обязательные платежи	151	128	2
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	9 855	641
(строки 140+141-142-150-151)			

**ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»** Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2004 год

### Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Нами проведен аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению (далее - «Заключение») финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее - «Общество») за период с 1 января по 31 декабря 2004 года включительно.

Прилагаемая финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества (далее - «Отчетность») на 38 листах состоит из:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2004 года;
- Отчета о прибылях и убытках за 2004 год;
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - Отчета об изменениях капитала за 2004 год:
  - Отчета о движении денежных средств за 2004 год;
  - Приложения к бухгалтерскому балансу;
- Пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление Отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в выражении на основании проведенного аудита мнения о достоверности Отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

#### Аудит проводился в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 августа 2001 года №119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (с учетом последующих изменений и дополнений);
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;

- правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, в части, не противоречащей федеральным правилам (стандартам);
- внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту;
- правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели Отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке Отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления Отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключению Отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2004 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2004 года включительно, и порядок ведения Обществом бухгалтерского учета, на основании данных которого составлена Отчетность, соответствует во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

Не изменяя мнения о достоверности Отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в Пояснительной записке (раздел 12), а именно, что Общество намерено продолжить судебное разбирательство с налоговыми органами по вопросу правильности исчисления налоговой базы по налогу на имущество за 2002 и 2003 годы в кассационной инстанции. Сумма иска составит 828 960 тысяч рублей. Отчетность не предусматривает создание резервов на выполнение обязательств, которые могут возникнуть не в пользу Общества.

1 апреля 2005 года

Слуцкий Евгений Арнольдович Директор ЗАО «КПМГ»

Чучалина Светлана Васильевна Руководитель аудиторской проверки, квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № К005919, без ограничения срока действия

#### КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Выполнение плана капитального строительства в 2004 году осуществлялось силами 37 сторонних подрядных организаций на лицензионных месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и в рамках договоров на операторские услуги.

В 2004 году для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» построено 62,83 км. нефтесборных сетей и 43,359 км. водоводов системы ППД. Произведена реконструкция 48,504 км трубопроводов, из них 40,457 км нефтесборных сетей и 8,047 км водоводов системы ППД.

Строительство основных объектов ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз" за 2000 - 2004 годы.

Основные мощности		2000 г.	2001г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
ВЛ - 6кВ	КМ	53,8	61,98	62,35	54,1	8,094
ВЛ – 35кВ	КМ	2*18,85	2*6,905	2*10,65	2*28,226	2*40,68
ПС 35/6 кВл	шт	4	3	2	2	5
Газопроводы:		1,150			5,205	
Нефтесборные сети	км	118,659	77,550	57,757	67,125	62,83
в/водоводы	КМ	26,955	39,901	28,061	46,169	43,359
Кроме того реконструировано:						
Нефтесборные сети	КМ	69,517	57,769	10,046	9,418	40,457
в/водоводы	км	42,397	18,287	1,32	5,676	8,047

### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 31.12.2004 года составили 779 801 тыс. рублей.

- В связи с наступлением срока погашения ОФЗ ФК к погашению предъявлены облигации на сумму 1 336 200 руб.;
- Дополнительно приобретен пакет акций ОАО «Мегионское Управление Технологического Транспорта» на сумму 203 440 руб.;
- Реализован пакет акций ОАО «Мегионнефтестрой» по балансовой стоимости на сумму 353 332 руб.;

- В связи с ликвидацией ЗАО «Главнефть-Тюмень» списан взнос в уставный капитал на сумму 46 500 руб.;
- В счет взноса в уставный капитал ООО «НОП «Мега-Щит» дополнительно зачислена сумма 1 500 000 руб.;
- В рамках программы совершенствования организации управления нефтегазодобывающим производством учреждены следующие 100 % дочерние общества:
  - ООО «МегионЭнергоНефть» Уставный капитал составляет 45 000 руб.;
  - ООО «ТеплоНефть» Уставный капитал составляет 45 000 руб.;
- Ликвидированы 100 % дочерние общества ООО «СН-Мегионнефтегаз» и ООО «ТН-Мегионнефтегаз» (Уставный капитал каждого общества составляет 45 000 руб.);
- Реализована доля участия в программе реконструкции аэропорта города Нижневартовск и местных воздушных линий Нижневартовского района в размере 46 278 748 руб.;
- В счет погашения кредиторской задолженности переданы векселя ОАО «АКБ «Югра» на сумму 2 500 000 руб.

### ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ

Общество регулярно освещает результаты финансовой и хозяйственной деятельности, что обеспечивает ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» статус одного из самых информационно открытых предприятий нефтяной отрасли.

По окончании 9 последних лет 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.