

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
**за 2010 год**

Организация: ОАО "РИТЭК"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности: Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Открытое акционерное общество/ Частная собственность  
Единица измерения тыс.руб.

Форма № 3 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды		
0710003		
2010	12	31
39356121		
7736036626		
11.10.11		
47	16	
384		

**I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА**

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря 2008 года	010	101 508	31 468	25 377	15 133 217	15 291 570
<b>2009 г.</b>						
Изменения в учетной политике	020	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	030	x	-	x	-	-
	040	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января 2009 года	050	101 508	31 468	25 377	15 133 217	15 291 570
Результат от пересчета иностранных валют	051	x		x	x	-
Чистая прибыль (убыток)	052	x	x	x	1 619 682	1 619 682
Дивиденды	053	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	060	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет :						
дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	-	x	x	-	-
прочих доходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся на увеличение капитала	074	x	-	x	44	44
Уменьшение величины капитала за счет :						
уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	x	x	-	-
прочих расходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	084	x	(44)	x	-	(44)
Остаток на 31 декабря 2009 года	090	101 508	31 424	25 377	16 752 943	16 911 252
<b>2010 г</b>						
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов	092	x	-	x	-	-
	093	x	-	x	-	-
Остаток на начало отчетного периода(дата регистрации)	100	101 508	31 424	25 377	16 752 943	16 911 252
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль (убыток)	102	x	x	x	3 492 985	3 492 985
Дивиденды	103	x	x	x	-	-

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИФНС РОССИИ ПО  
КРУПНЕЙШИМ НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ №1

30 МАР 2011

П О Л У Ч Е Н О

ИНО ПОДМОЛОВА А А ПОДПИСЬ

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	125 331	(125 331)	-
Увеличение величины капитала за счет :						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	501 500	21 397 801	x	-	21 899 301
прочих доходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся на увеличение капитала	124	x	-	x	367 508	367 508
Уменьшение величины капитала за счет :						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	(175)	x	x	x	(175)
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочих расходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	134	x	(1 915)	x	-	(1 915)
Остаток на 31 декабря 2010 года	140	602 833	21 427 310	150 708	20 488 105	42 668 956

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:-резервный фонд					
данные предыдущего года	153	25 377	-	-	25 377
данные отчетного года	154	25 377	125 331	-	150 708
Оценочные резервы					
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	161	3 349	12	(2 571)	790
данные отчетного года	162	790	35 035	(2 498)	33 327
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	165	-	-	-	-
данные отчетного года	166	-	12 158	-	12 158
Резерв в связи с условными обязательствами					
данные предыдущего года	167	110 241	340 921	(85 569)	365 593
данные отчетного года	168	365 593	-	(365 593)	-
Резервы предстоящих расходов					
Резерв на оплату отпусков работникам					
данные предыдущего года	171	86 069	290 453	(305 303)	71 219
данные отчетного года	172	71 219	308 337	(288 567)	90 989
Резерв на годовые премиальные выплаты					
данные предыдущего года	173	131 399	241 686	(241 117)	131 968
данные отчетного года	174	131 968	271 880	(374 472)	29 376
Резерв под капитальные вложения (рекультивация, аренда земли)					
данные предыдущего года	175	40 720	16 746	(49 869)	7 597
данные отчетного года	176	7 597	47 957	(48 458)	7 096

# СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистые активы	200	16 985 655	42 740 033

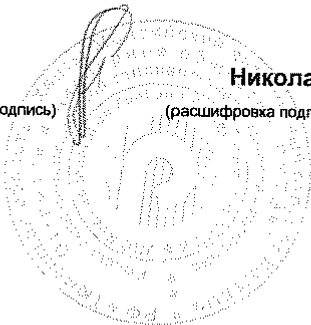
Руководитель

(подпись)

Николаев Н.М.

(расшифровка подписи)

"22" марта 2011 г.



Главный бухгалтер

(подпись)

Гребнев А.А.

(расшифровка подписи)

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**за 2010 год**

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация: ОАО "РИТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения тыс.руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2010	12	31
39356121		
7736036626		
11.10.11		
47		16
384		

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИФНС РОССИИ ПО

КРУПНЕЙШИМ И ПРОСЛЕЖИВАЕМЫМ ПОДЪЕЗЖАМ №1

30 МАР 2011

П О Л У Ч Е Н О

Ф.И.О. РОДИОНОВА А.А. ПОДПИСЬ

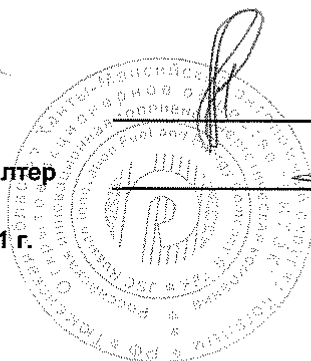
Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименования	Код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	162 873	694 637
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	32 291 087	24 113 945
Авансы полученные	120	18 307	10 285
Прочие доходы	140	52 780	200 074
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(8 204 361)	(7 583 551)
на оплату труда	160	(2 039 116)	(2 022 017)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 076 072)	(1 320 585)
на расчеты по налогам и сборам	180	(12 626 725)	(7 491 619)
отчисления в государственные внебюджетные фонды	181	(337 091)	(227 809)
на выдачу авансов	182	(282 071)	(338 789)
на оплату таможенных платежей	183	(16 500)	(4 700)
на прочие расходы	190	(287 925)	(480 293)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	7 492 313	4 854 941
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	144 421	129 031
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	9 761
Полученные дивиденды	230	22 948	31 320
Полученные проценты	240	34 614	70
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	14 217 307	-
прочие доходы	270	-	63 000
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(4 034 568)	(4 814 131)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(3 300)	

Показатель		За отчетный период период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Займы, предоставленные другим организациям	310	(3 148 000)	-
прочие расходы	330	-	(41 877)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	7 233 422	(4 622 826)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	10 401 000	9 601 000
Поступления от выпуска облигаций, векселей	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(24 773 876)	(10 365 384)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Погашение облигаций, векселей	410	(428 586)	-
прочие расходы	420	(55 325)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	(14 856 787)	(764 384)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(131 052)	(532 269)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	31 821	162 368
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	505	16 655

Руководитель

Главный бухгалтер

"22" марта 2011 г.



(подпись)

(подпись)

Николаев Н.М.

(расшифровка подписи)

Гребнев А.А.

(расшифровка подписи)



Аktionepрам  
**ОАО «РИТЭК»**

## **Аудиторское заключение**

по бухгалтерской отчетности

**ОАО «РИТЭК»**

за 2010 год

## Сведения об аудиторе

<b>Наименование:</b>	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
<b>Место нахождения (юридический адрес):</b>	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
<b>Почтовый адрес:</b>	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
<b>Государственная регистрация:</b>	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.</p>
<b>Членство в саморегулируемой организации аудиторов:</b>	<p>Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».</p> <p>Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.</p>

## Сведения об аудируемом лице

<b>Наименование:</b>	ОАО «РИТЭК».
<b>Место нахождения (юридический адрес):</b>	628486, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Ноябрьская, д. 7.
<b>Почтовый адрес:</b>	117036, город Москва, проспект 60-летия Октября, дом 21, корпус 4.
<b>Государственная регистрация:</b>	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 марта 1992 года № 009.613.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Министерства России по налогам и сборам по городу Когалыму Ханты-Мансийского автономного округа за № 1028601440955 8 августа 2002 года. Свидетельство серии 86 № 000242481.</p>

## Аудиторское заключение

Акционерам ОАО «РИТЭК»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности ОАО «РИТЭК» (далее – «Общество») за 2010 год.

Бухгалтерская отчетность на 50 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2010 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2010 год;
  - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

### *Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность*

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### *Ответственность аудитора*

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.



Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

*Основание для выражения мнения с оговоркой*

С целью достоверного отражения финансового положения и финансовых результатов деятельности Общества руководство Общества в 2009 году приняло решение создать резерв под остаточную стоимость основных средств, которые с большой долей вероятности не будут приносить Обществу экономические выгоды и подлежат ликвидации, в размере 101 444 тысяч рублей, а также под стоимость законченных геологоразведочных работ и объектов незавершенного строительства на месторождениях, относящихся к лицензионным участкам, по которым Общество оценило риск отзыва лицензий как высокий, в размере 164 614 тысяч рублей и 99 535 тысяч рублей соответственно.

В 2010 году руководство Общества признало во вступительном бухгалтерском балансе основные средства в полной сумме, без учета созданного ранее резерва, и одновременно признало в пассиве баланса прочие краткосрочные обязательства в сумме ранее признанного резерва в размере 365 593 тысячи рублей, посчитав начисление резерва ошибочным. В 2010 году указанная сумма прочих краткосрочных обязательств была списана на счет нераспределенной прибыли. Обществом не были предоставлены надлежащие аудиторские доказательства в отношении того, что вероятность способности указанных активов приносить экономические выгоды в будущем изменилась. Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2010 года в сравнении с 2009 годом стоимость внеоборотных активов, которые с большой долей вероятности не будут приносить Обществу экономические выгоды, увеличилась на 290 607 тысяч рублей.

В связи с вышеизложенным величина внеоборотных активов, отраженных по статье «Основные средства», строка 120 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2010 года и 1 января 2010 года завышена на 270 719 тысяч рублей и 101 444 тысячи рублей соответственно. Величина внеоборотных активов, отраженных по статье «Незавершенное строительство», строка 130 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2010 года и 1 января 2010 года завышена на 220 867 тысяч рублей и 99 535 тысяч рублей соответственно. Величина внеоборотных активов, отраженных по статье «Прочие внеоборотные активы», строка 150 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2010 года и 1 января 2010 года завышена на 164 614 тысяч рублей. Величина краткосрочных обязательств, отраженных по статье «Прочие краткосрочные обязательства», строка 660 бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января 2010 года завышена на 365 593 тысячи рублей. Одновременно, величина нераспределенной прибыли, отраженной по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», строка 470 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2010 года завышена на 656 200 тысяч рублей, величина прочих расходов, отраженных по строке 100 отчета о прибылях и убытках, за 2010 год занижена на 290 607 тысяч рублей, а также величина чистой прибыли, отраженной по статье «Чистая прибыль (убыток) отчетного года», строка 190 отчета о прибылях и убытках, за 2010 год завышена на ту же сумму.

*Мнение с оговоркой*

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-

хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

*Важные обстоятельства*

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в разделе «Краткая информация о деятельности Общества» пояснительной записки, о проведенной по состоянию на 1 ноября 2010 года реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз».

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на приведенную в разделе «Изменение отчетности» пояснительной записки информацию о том, что ранее представленная бухгалтерская отчетность за 2010 год, подписанная 26 января 2011 года, была пересмотрена руководством Общества 22 марта 2011 года в части пересчета налога на прибыль за 2008, 2009 и 2010 годы. Наше мнение, выраженное в настоящем аудиторском заключении по бухгалтерской отчетности за 2010 год, не отличается от мнения, выраженного нами в предыдущем аудиторском заключении от 15 марта 2011 года.

Директор ЗАО «КПМГ»  
(доверенность от 1 октября 2010 года № 38/10)

29 марта 2011 года

 Краснихина Т.Е.  


**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2010 года

Организация: ОАО "РИТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения тыс.руб.

Местонахождение (адрес): Россия, 628486, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Ноябрьская, д.7

Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)	0710001		
по ОКПО	2010	12	31
ИНН	39356121		
по ОКВЭД	7736036626		
по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

Дата утверждения \_\_\_\_\_  
Дата отправки (принятия) \_\_\_\_\_

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного периода(дата регистрации)	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	16 085	15 561
Основные средства	120	26 919 817	32 031 083
Незавершенное строительство	130	2 029 464	5 823 059
Доходные вложения в материальные ценности	135	24 519	37 709
Долгосрочные финансовые вложения	140	16 011	47 425
Отложенные налоговые активы	145	302 363	193 150
Прочие внеоборотные активы	150	920 548	1 792 040
в том числе:			
расходы на НИОКР	151	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>30 228 807</b>	<b>39 940 027</b>

<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	1 681 268	1 911 863
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	907 541	888 049
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	60 935	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	601 860	875 209
товары отгруженные	215	89 301	104 604
расходы будущих периодов	216	21 631	26 193
прочие запасы и затраты	217	-	17 808
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	73 555	187 046
Акциз по подакцизным МПЗ	221	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	355 026	278 697
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	147 867	111 080
векселя к получению	232	193 581	160 581
авансы выданные	233	-	-
прочие дебиторы	234	13 578	7 036
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 043 641	8 353 966
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	2 514 836	6 735 346
векселя к получению	242	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	243	-	-
авансы выданные (60,76)	244	432 617	353 692
прочие дебиторы	245	1 096 188	1 264 928
Краткосрочные финансовые вложения	250	43 948	18 526
Денежные средства	260	162 386	32 167
Прочие оборотные активы	270	1 032	3 162
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>6 360 856</b>	<b>10 785 427</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>36 589 663</b>	<b>50 725 454</b>

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ КОФРС РОССИИ ПО  
КРУПНЕЙШИМ НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ №1

30 МАР 2011

ПОЛУЧЕНО

ФРО РОДКОНОВА А А Подпись



ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	101 508	602 833
Собственные акции, выкупл. у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	31 424	21 427 310
Резервный капитал	430	25 377	150 708
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	25 377	150 708
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	16 752 943	20 488 105
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>16 911 252</b>	<b>42 668 956</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	5 115 000	-
Отложенные налоговые обязательства	515	935 087	2 268 727
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>6 050 087</b>	<b>2 268 727</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	9 492 420	44 945
Кредиторская задолженность	620	3 478 700	5 544 288
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 882 443	2 432 359
задолженность перед персоналом организации	622	75 169	76 708
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	7 529	32 030
задолженность по налогам и сборам	624	995 468	2 931 785
прочие кредиторы	625	19 082	33 383
авансы полученные	626	46 160	38 023
векселя к уплате	627	452 849	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	6 424	-
Доходы будущих периодов	640	74 403	71 077
Резервы предстоящих расходов	650	210 784	127 461
Прочие краткосрочные обязательства	660	365 593	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>13 628 324</b>	<b>5 787 771</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)</b>	<b>700</b>	<b>36 589 663</b>	<b>50 725 454</b>

**СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	581 485	694 369
в том числе по лизингу	911	-	-
Поступившие объекты недвижимости, на которые не получено право собственности	915	-	-
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	713 176
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	44 235	28 189
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	144 321	186 888
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	136 092
Износ жилищного фонда	970	16 102	16 567
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Материалы, принятые в переработку	1000	-	-
Бланки строгой отчетности	1100	-	-
Прочие	1200	-	1 177

**СПРАВОЧНО**

Чистые активы (строка вводится в квартальной отчетности)

Руководитель

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

На начало отчетного года	На конец отчетного периода
16 985 655	42 740 033

Николаев Н.М.

(расшифровка подписи)

Гребнев А.А.

(расшифровка подписи)

"22" марта 2011 г.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

**ОАО «РИТЭК»**

**за 2010 год**

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «РИТЭК» за 2010 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**Организационный статус ОАО «РИТЭК»**

ОАО «РИТЭК» (далее Общество) учреждено в 1992 года.

Зарегистрировано по адресу: Россия, 628486, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, ул. Ноябрьская, д.7.

Данные о государственной регистрации:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25.03.1992, № 009.613.

Перерегистрировано и внесено Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Когалыму Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 01.07.2002, за основным государственным регистрационным номером 1028601440955 08.08.2002 (Свидетельство серии 86 № 000242481).

Органами управления ОАО «РИТЭК» являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, Генеральный директор. Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Среднесписочная численность работников Общества за 2010 год составила 3 362 человека.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча нефти, разведка нефтяных месторождений, бурение скважин, подготовка, транспортировка и переработка нефти и газа;
- осуществление инновационной деятельности, внедрение новых технологий, повышение нефтеотдачи пластов на лицензионных участках и месторождениях;
- осуществление инвестиционной и финансовой деятельности, строительства и реконструкции объектов топливно-энергетического комплекса и его производственной, социальной и коммерческой структуры и др.

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИФНС РОССИИ ПО  
КРУПНЕЙШИМ НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ №1

30 МАР 2011

П О Л У Ч Е Н О

ФНО Родионова А.А. Подпись

## Краткая информация о деятельности Общества

Основной целью Общества является получение прибыли путем организации нефтегазодобывающего производства и осуществления инновационной деятельности.

Основные направления деятельности Общества – это разработка новых нефтяных месторождений, добыча нефти с использованием новых технологий повышения нефтеотдачи, комплексных методов эффективного освоения трудноизвлекаемых запасов, разработка, производство и внедрение новых технологий и реагентов, современной нефтепромысловой техники и оборудования.

Используя собственные финансовые возможности и внешние инвестиции, Общество ведет активную политику формирования сырьевой базы, строительства новых объектов инфраструктуры, создания и развития объектов интеллектуальной собственности. Используемые технологии позволяют обеспечить эффективную разработку сложных залежей, считавшихся нерентабельными при использовании стандартных методов разработки и технологий нефтедобычи.

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», являющееся единственным акционером созданного в результате преобразования ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз», в лице Президента ОАО «ЛУКОЙЛ» В.Ю. Алекперова, действующего на основании Устава, единолично приняло решение от 29 июня 2010 г. о реорганизации ОАО «РИТЭК» в форме присоединения к нему ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз», утвердить Договор о присоединении ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз» к ОАО «РИТЭК» и передаточный акт.

Акционеры ОАО «РИТЭК» на внеочередном общем собрании, состоявшемся 30 июня 2010г. (Протокол № от 30 июня 2010 г.), приняли решения о реорганизации ОАО «РИТЭК» в форме присоединения к нему ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз», об утверждении договора о присоединении ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз» к ОАО «РИТЭК», об увеличении уставного капитала ОАО «РИТЭК» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтегаз».

Согласно Договору о присоединении после реорганизации обществ ОАО «РИТЭК» становится правопреемником присоединяемого общества по всем правам и обязанностям в соответствии с передаточным актом.

Реорганизация ОАО «РИТЭК» состоялась 01 ноября 2010 года в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединяемого общества.

Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Когалыму Ханты-Мансийского автономного округа – Югры выдано Свидетельство № 001938085 от 01 ноября 2010 года о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о внесении изменений в сведения о юридическом лице ОАО «РИТЭК» в связи с его реорганизацией в форме присоединения.

## Анализ финансовых показателей

### **Показатели ликвидности:**

#### **1. Коэффициент абсолютной ликвидности**

на 01.01.2010 -  $K1 = 206\,334 / 13\,343\,137 = 0,02$

на 31.12.2010 -  $K1 = 50\,693 / 5\,589\,233 = 0,009$

#### **2. Коэффициент критической оценки**

на 01.01.2010 -  $K2 = 4\,249\,975 / 13\,343\,137 = 0,32$

на 31.12.2010 -  $K2 = 8\,404\,659 / 5\,589\,233 = 1,50$

#### **3. Коэффициент текущей ликвидности**

на 01.01.2010 -  $K3 = (1\,681\,268 + 73\,555 + 355\,026 + 4\,043\,641 + 43\,948 + 162\,386 + 1\,032) / 13\,343\,137 = 0,48$

на 31.12.2010 -  $K3 = (1\,911\,863 + 187\,046 + 278\,697 + 8\,353\,966 + 18\,526 + 32\,167 + 3\,162) / 5\,589\,233 = 1,93$

#### 4. Доля оборотных средств в активах

на 01.01.2010 -  $K_4 = (1\,681\,268 + 73\,555 + 355\,026 + 4\,043\,641 + 43\,948 + 162\,386 + 1\,032) / 36\,589\,663 = 0,17$   
на 31.12.2010 –  $K_4 = (1\,911\,863 + 187\,046 + 278\,697 + 8\,353\,966 + 18\,526 + 32\,167 + 3\,162) / 50\,725\,454 = 0,2$

Коэффициент текущей ликвидности увеличился за 2010 год с 0,48 на 01.01.2010 до 1,93 на 31.12.2010, что является положительной динамикой. Данный коэффициент показывает: какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена за счет наиболее ликвидных активов (запасы, дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства).

Коэффициент критической оценки (коэффициент быстрой ликвидности) увеличился с 0,32 на 01.01.2010 до 1,50 на 31.12.2010. Данный коэффициент показывает: какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена Обществом без возможности прибегнуть к продаже запасов. Т.е он более жесткий, чем коэффициент текущей ликвидности, т.к. не учитывает при расчете в числителе запасы.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена в самое ближайшее время за счет денежных средств или краткосрочных финансовых вложений.

Доля оборотных средств в активах увеличилась с 0,17 на 01.01.2010 до 0,21 на 31.12.2010. В целом доля оборотных средств не превышает 50% и это характеризует направление деятельности Общества - добыча нефти и газа, где большой удельный вес составляют именно основные средства.

#### Показатели финансовой устойчивости:

##### 5. Коэффициент капитализации

на 01.01.2010 -  $K_5 = (6\,050\,087 + 13\,628\,324) / 16\,911\,252 = 1,16$   
на 31.12.2010 -  $K_5 = (2\,268\,727 + 5\,787\,771) / 42\,668\,956 = 0,19$

##### 6. Коэффициент финансовой независимости

на 01.01.2010 -  $K_6 = 16\,911\,252 / 36\,589\,663 = 0,46$   
на 31.12.2010 -  $K_6 = 42\,668\,956 / 50\,725\,454 = 0,84$

##### 7. Коэффициент финансирования

на 01.01.2010 -  $K_7 = 16\,911\,252 / (6\,050\,087 + 13\,628\,324) = 0,86$   
на 31.12.2010 -  $K_7 = 42\,668\,956 / (2\,268\,727 + 5\,787\,771) = 5,30$

##### 8. Коэффициент финансовой устойчивости

на 01.01.2010 -  $K_8 = (16\,911\,252 + 6\,050\,087) / 36\,589\,663 = 0,63$   
на 31.12.2010 -  $K_8 = (42\,668\,956 + 2\,268\,727) / 50\,725\,454 = 0,89$

Коэффициент капитализации уменьшился с 1,16 на 01.01.2010 до 0,19 на 31.12.2010. Данный коэффициент отражает степень эффективности использования заемного капитала. Динамика коэффициента капитализации свидетельствует о достаточной финансовой устойчивости организации. На величину этого показателя влияют следующие факторы: высокая оборачиваемость, стабильный спрос на реализуемую продукцию, низкий уровень постоянных затрат.

Подобным коэффициенту капитализации является коэффициент финансовой независимости, который показывает эффективность использования собственного капитала Обществом. Значение коэффициента финансовой независимости (0,46 и 0,84) выше критической точки, что свидетельствует о благоприятной финансовой ситуации, т. е. собственнику

принадлежит на начало отчетного периода 46% и на конец отчетного периода 84% в стоимости имущества.

#### **Показатель рентабельности:**

9. Рентабельность продаж  
(отражает удельный вес прибыли в каждом рубле выручки от реализации)

$$K9 = 6\,092\,514 / 28\,971\,976 \times 100\% = 21,03\%$$

#### **Показатели деловой активности:**

10. Динамика дебиторской задолженности

$$K10 = \{(278\,697 + 8\,353\,966) - (355\,026 + 4\,043\,641)\} / (355\,026 + 4\,043\,641) \times 100\% = 96,26\%$$

Динамика дебиторской задолженности рассчитана исходя из сумм дебиторской задолженности по строкам «230» и «240» Баланса. Однако, принимая во внимание условия договоров, следует исключить из строки «241» Баланса задолженность за нефть и услуги по добыче в сумме 1 166 199 тыс. руб. на начало января 2010 г. и 3 546 021 тыс. руб. на конец декабря 2010 г., следовательно, в пересчете снижение дебиторской задолженности составит 57,60%.

11. Динамика кредиторской задолженности

$$K11 = (5\,544\,288 - 3\,478\,700) / 3\,478\,700 \times 100\% = 59,36\%$$

Исключив из расчета задолженность по налогам и сборам в сумме 995 468 тыс. руб. на начало января 2010 г. и 2 931 329 тыс. руб. на конец декабря 2010 г., рост кредиторской задолженности составит 5,22 %.

12. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности на 31.12.2010:

$$K12 = (278\,697 + 8\,353\,966) / 5\,544\,288 = 1,56$$

Исключив из расчета динамики дебиторской и кредиторской задолженности суммы задолженности за нефть и услуги по добыче, а также суммы задолженности по налогам и сборам, соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составит 1,72. Как видно из расчета, на конец 2010 года дебиторская задолженность выше кредиторской.

13. Коэффициент ресурсоотдачи, отражающий скорость оборота всего капитала или эффективность использования всех имеющихся ресурсов независимо от их источников

$$K13 = 28\,971\,976 / 50\,725\,454 = 0,57 \text{ оборота}$$

14. Коэффициент оборачиваемости мобильных средств, показывающий скорость оборота всех оборотных средств (как материальных, так и денежных)

$$K14 = 28\,971\,976 / 10\,785\,427 = 2,69 \text{ оборота}$$

15. Фондоотдача, иначе, эффективность использования основных средств

$$K15 = 28\,971\,976 / 32\,031\,083 = 0,90 \text{ оборота}$$

16. Коэффициент оборачиваемости материальных средств, характеризующий оборачиваемость запасов

$$K16 = 28\,971\,976 / (187\,046 + 1\,911\,863) = 13,80 \text{ оборота}$$



17. Коэффициент отдачи собственного капитала, отражающий активность использования денежных средств

$$K17 = 28\,971\,976 / 42\,668\,956 = 0,68 \text{ оборота.}$$

#### **Величина валюты баланса**

Величина валюты баланса за год возросла на 14 135 791 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2010 составляет 50 725 454 тыс. руб.

#### **Чистые активы, характеризующие финансовое состояние Общества**

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2010 составляют 42 740 033 тыс. руб.

#### **Учетная политика Общества**

##### ***Общие положения***

Учетная политика для целей бухгалтерского учета утверждена Приказом Общества от 31.12.2009 № 185.

Учетная политика разработана на основании следующих допущений:

- 1) активы и обязательства организации существуют обособленно от активов и обязательств собственников этой организации и активов и обязательств других организаций (*допущение имущественной обособленности*);
- 2) организация будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у нее отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности (*допущение непрерывности деятельности*);
- 3) принятая организацией учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (*допущение последовательности применения учетной политики*);
- 4) факты хозяйственной деятельности организации относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (*допущение временной определенности факторов хозяйственной деятельности*).

Организация бухгалтерского учета в Обществе осуществляется на основе Федерального закона от 21.11.1996 № 129 – ФЗ «О бухгалтерском учете», Приказа Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», Положений по бухгалтерскому учету №№ 1-22, введенных в действие приказами Минфина РФ, других нормативных актов, регламентирующих порядок ведения учета и отчетности в Российской Федерации.

Учет в Обществе ведется с применением плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденного приказом МФ РФ от 31.10.2001 № 94Н, на основе натуральных измерителей в обобщенном денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения в валюте РФ. Финансово-хозяйственная деятельность отражается в соответствующих регистрах, бухгалтерская отчетность составляется по установленным формам. Бухгалтерский учет в Обществе организован в разрезе синтетических и аналитических счетов.

В бухгалтерской отчетности раскрыты данные по группам статей, включенным в бухгалтерский баланс, статьям, включенным в отчет о прибылях и убытках, в соответствии с требованиями ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации».

Формы бухгалтерской отчетности за 2010 год разработаны на основе образцов форм, приведенных в приложении к приказу Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности» и в соответствии с приказом Госкомитета РФ по статистике и Минфина РФ от 14.11.2003 № 475/102н «О кодах показателей годовой бухгалтерской отчетности организаций, данные по которым подлежат обработке в органах государственной статистики». В бухгалтерскую отчетность включены показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления финансового положения Общества, его изменения и финансовых

результатах деятельности.

Показатели об отдельных активах, обязательствах, доходах, расходах и хозяйственных операциях приводятся в бухгалтерской отчетности обособленно в случае их существенности. Признак существенности для Общества определен в соответствии с п. 18.1. ПБУ 9/01 в размере 5% от общей суммы доходов за отчетный период.

В соответствии с Учетной политикой для целей налогообложения, утвержденной Приказом ОАО «РИТЭК» от 31.12.2009 № 184 и требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» НК РФ ведется налоговый учет.

Целью налогового учета Общества является формирование достоверной и полной информации обо всех хозяйственных операциях, которые осуществляются в течение налогового периода для целей налогообложения.

Ведение бухгалтерского учета осуществляется бухгалтерской службой Общества под руководством Главного бухгалтера.

Учет в Обществе ведется с использованием вычислительной техники. Бухгалтерский учет отражения производственно-хозяйственной деятельности Общества осуществляется на базе программного продукта SAP R/3 и с применением пакета прикладных программ «ИНФИН-Управление».

### **Изменения в Учетной политике, принятые в текущем 2010 году и на следующий 2011 год**

#### Изменения в Учетной политике, принятые в 2010 году

В результате изменения действующего законодательства в Российской Федерации, регулирующего порядок ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, в 2010 году Обществом в Учетную политику были внесены изменения в части:

- исправления ошибок в бухгалтерском учете и отчетности, выявленных до или после окончания года, но до даты подписания отчетности;
- исправления существенных и несущественных ошибок предшествующих отчетных периодов в бухгалтерском учете и отчетности, выявленных в период после даты подписания бухгалтерской отчетности, но до даты представления отчетности участникам общества с ограниченной ответственностью; выявленных в период после даты представления отчетности участникам общества с ограниченной ответственностью, но до даты утверждения; выявленных после даты утверждения бухгалтерской отчетности;
- определения уровня существенности ошибки - ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет свыше 100 миллионов рублей, но не менее 5 процентов от показателя соответствующей статьи Бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) Отчета о прибылях и убытках в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

Изменения в Учетную политику внесены в связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности 2010 года, приказа Минфина России от 28.06.2010 № 63н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)».

#### Изменения в Учетной политике, принимаемой на следующий 2011 отчетный год

Общество планирует внести следующие изменения в Учетную политику на 2011 год:

- раскрытие положения о том, что если Общество является оператором текущих и потенциальных проектов снижения выбросов парниковых газов, которые оформляются в порядке, установленном Постановлением Правительства РФ от 28 октября 2009 года № 843 «О мерах по реализации статьи 6 Киотского протокола об изменении климата» и Приказом Минэкономразвития России от 23 ноября 2009 года № 485 «Об утверждении правил конкурсного отбора заявок, подаваемых в целях утверждения проектов», то бухгалтерский учет и отражение в бухгалтерской отчетности единиц сокращения выбросов осуществляется в соответствии с локальными актами Общества, разработанными на основе Методических рекомендаций по бухгалтерскому учету единиц сокращения выбросов, утвержденных приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30 июня 2010 года № 112. Перечень текущих проектов снижения выбросов парниковых газов формируется Главным техническим управлением

ОАО «ЛУКОЙЛ» и утверждается Рабочей группой по реализации положений Киотского протокола в Группе «ЛУКОЙЛ»;

- изменение учета коммерческих расходов и вывозных таможенных пошлин.

В частности, коммерческие расходы, по итогам месяца будут полностью списываться на счет 90 «Продажи» субсчет «Расходы на продажу», за исключением расходов на оплату вывозных таможенных пошлин.

Расходы на продажу в части вывозных таможенных пошлин по окончании каждого месяца списываются на счет 90 «Продажи» на основании полной таможенной декларации или в случае непредставления полной таможенной декларации расчетным путем на основании временной таможенной декларации.

Вывозные таможенные пошлины признаются в бухгалтерском учете на счете 44 «Расходы на продажу» (в 2010 году - на счете 90 «Продажи») в корреспонденции со счетом 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на основании полной таможенной декларации.

В случае непредставления полной таможенной декларации до конца отчетного периода (месяца) вывозные таможенные пошлины признаются в бухгалтерском учете на счете 44 «Расходы на продажу» на основании временной таможенной декларации. В конце отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на товар, суммы вывозных таможенных пошлин в части, приходящейся на этот товар, определяются расчетным путем на основании временной таможенной декларации в соответствии с документами, подтверждающими переход права собственности (инвойс, коносамент, акт приема-передачи и т.д.), и ставок таможенных пошлин, действующих в периоде перехода права собственности на товар, по курсу иностранной валюты к валюте Российской Федерации на день принятия таможенным органом временной таможенной декларации. Суммы таможенных пошлин, определенные расчетным путем, относятся с кредита счета 44 «Расходы на продажу» в дебет счета 90 «Продажи».

В периоде получения полной таможенной декларации бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются, а затем производится признание таможенных пошлин на основании полной таможенной декларации.

По окончании отчетного года до даты подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год существенные суммы разниц между суммами вывозных таможенных пошлин на основании полной таможенной декларации и ранее признанными в бухгалтерском учете суммами пошлин на основании временной таможенной декларации, будут отражаться в порядке, установленном для событий после отчетной даты.

Причины внесения изменений в Учетную политику – новый порядок учета коммерческих расходов и вывозных таможенных пошлин, установленный Требованиями для формирования учетной политики в НГДО Группы «ЛУКОЙЛ» на 2011 год для целей бухгалтерского учета, применяется в целях обеспечения методологического, организационного и технического единства учетного процесса в Обществе и ОАО «ЛУКОЙЛ».

Данные изменения Учетной политики окажут влияние на показатели бухгалтерской отчетности. Показатели бухгалтерской отчетности за 2010 год будут скорректированы (ретроспективный подход) при подготовке бухгалтерской отчетности за 2011 год, учитывая изменения Учетной политики с 2011 года.

- утверждает новые формы бухгалтерской отчетности на основе форм, рекомендованных ОАО «ЛУКОЙЛ».

Причины изменений в Учетную политику в соответствии с приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

- перечень отчетных сегментов.

Причины изменений в Учетную политику на основании нового Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010)», утвержденного приказом Минфина РФ от 08.11.2010 N 143н (применяется с бухгалтерской отчетности за 2011 год).

## **Информация по сегментам**

Перечень отчетных сегментов определяется на основании Приказа Минфина РФ от 27.01.2000 № 11н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000 (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н).

По состоянию на 31.12.2010 основным первичным сегментом, определенным на основании Приказа Минфина РФ от 27.01.2000 № 11н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000, является операционный сегмент – реализация нефти. Географическими сегментами являются следующие сегменты, выделенные по местам расположения активов:

- Северный регион (Западная Сибирь);
- Республика Татарстан;
- Южный регион (Волгоградская и Астраханская области, Республика Калмыкия).

Принимая во внимание, что общеэкономические валютные и кредитные ценовые и прочие риски имеют общий характер и не разделяются по видам деятельности, руководство Общества рассматривает деятельность Общества как единый операционный и географический сегмент.

## **Нематериальные активы**

### ***Основные положения учетной политики***

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности), отвечающие следующим условиям:

- объект способен приносить экономические выгоды в будущем;
- Общество может осуществлять контроль над объектом;
- имеется возможность идентификации объекта от других активов;
- объект предназначен для использования в течение длительного времени;
- отсутствует материально-вещественная форма.

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным способом.

Срок полезного использования определялся по каждому виду нематериальных активов при принятии их к учету постоянно действующей комиссией, утвержденной приказом Общества в зависимости от срока действия патента, свидетельства и прочих ограничений в соответствии с законодательством РФ либо в зависимости от ожидаемого полезного срока использования НМА, в течение которого Общество может получать экономические выгоды.

По результатам годовой инвентаризации НМА сроки полезного использования не пересматривались.

### ***Состав нематериальных активов***

Состав нематериальных активов раскрыт в разделе 1 Нематериальные активы Приложения к Бухгалтерскому балансу за 2010 год (форма № 5). Основную часть нематериальных активов составляют патенты на право владения технологиями и изобретениями.

## **Основные средства**

### ***Основные положения учетной политики***

К основным средствам относятся объекты имущества, используемые в производственной и непроизводственной сферах более одного года без изменения своей натуральной формы, вне зависимости от их стоимости (ПБУ 6/01).

Основные средства состоят из скважин, бурового и нефтепромыслового оборудования, трубопроводов, транспортных средств, спецтехники, инструмента и производственного и хозяйственного инвентаря и др.

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода в бухгалтерском учете учитывается в составе доходных вложений в материальные ценности.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- регистрационные сборы, госпошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации и иным лицам, через которых приобретен объект основных средств;
- затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и/или строительству инвестиционного актива;
- другие затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта.

Расходы на регистрацию прав и иные расходы, связанные с приобретением объекта недвижимости, после его принятия к учету относятся на прочие расходы Общества.

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление объектов основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств. Например, если из первичных документов следует, что командировочные расходы непосредственно связаны с приобретением объектов основных средств, то такие расходы подлежат включению в фактические затраты.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и /или строительству объекта основных средств включаются в стоимость такого объекта в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 (ПБУ 15/2008).

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость объектов основных средств производится при возникновении расходов по их приобретению и /или строительству; фактическом начале работ, связанных с их формированием; при наличии фактических затрат по займам и кредитам или обязательств по их осуществлению.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2010 не производилась.

По основным средствам, вводимым в эксплуатацию с 01.01.2002, начисление амортизации производится в течение срока полезного использования.

По основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, начисление амортизации производится равномерно в течение срока их полезного использования в соответствии с Постановлением СМ СССР от 22.10.1990 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР".

Начисление амортизационных отчислений по основным средствам производится линейным способом с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету и производится до полного погашения стоимости объектов либо списания их с бухгалтерского учета.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются – земельные участки, объекты природопользования.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется при принятии объектов к бухгалтерскому учету Комиссией по определению сроков полезного использования, утвержденной приказом, на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Когда приобретается основное средство, бывшее в эксплуатации, а также основное средство, срок службы которого уже достиг или превышает нормативный срок эксплуатации, исходя из норм постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, срок полезного использования определяется Комиссией по определению сроков полезного использования с учетом техники безопасности и других факторов.

Общество пересматривает срок полезного использования по объекту основных средств, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. При этом увеличение срока полезного использования объекта основных средств осуществляется в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство. Пересмотр срока полезного использования осуществляется Комиссией.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя Общества на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев. Восстановление объекта основных средств может осуществляться посредством ремонта, модернизации и реконструкции.

Амортизация по объектам жилищного фонда, принятым в эксплуатацию с 01.01.2006, начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизационные отчисления по объектам капитального строительства, не зарегистрированным в установленном порядке, но фактически эксплуатируемым, начисляются с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода в эксплуатацию, на основании справки по объекту, законченному строительством. В бухгалтерском балансе износ по данным объектам относится в уменьшение строки 130 «Незавершенное строительство».

Для целей налогового учета начисление амортизации основных средств осуществляется линейным способом по всем группам основных средств в порядке, установленном статьями 258 и 259 Налогового Кодекса РФ и Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Средний срок эксплуатации по видам объектов основных средств в Обществе следующий:

по зданиям	от 31 до 59 лет;
по сооружениям, скважинам и передаточным устройствам	от 6 до 21 года;
по машинам и оборудованию	от 2 до 11 лет;
по транспортным средствам	от 6 до 8 лет;
по производственному и хозяйственному инвентарю	от 4 до 11 лет.

#### *Состав основных средств*

Состав основных средств раскрыт в разделе 2 «Основные средства» Приложения к Бухгалтерскому балансу за 2010 год (форма № 5).

По состоянию на 31.12.2010 в составе основных средств Общества имеются дорогостоящие объекты первоначальной стоимостью свыше 200 000 тыс. руб., в том числе:

- Магистр. нефтепровод Средне-Хулымского месторождения	735 124 тыс. руб.
- Напорный нефтепровод (основная нитка) 51,233 км.	504 523 тыс. руб.
- Нефтегазосборные сети от скважины Р-41 до УПН	402 900 тыс. руб.
- Магистр. нефтепровод Кислор. месторожд.- п. Андра	402 063 тыс. руб.
- Скважина № 147 Антиповско-Балыклейская	399 084 тыс. руб.
- Нефтепровод СП Антиповка- СП Южный	398 763 тыс. руб.
- Магистр. нефтепровод п. Андра-НПС Краснол.	355 157 тыс. руб.
- Магистр. нефтепровод ПНС Бобровка-ПНС Андра	353 300 тыс. руб.
- Подводный переход через реку Обь	231 630 тыс. руб.

В течение 2010 года Обществом введено в эксплуатацию основных средств на 2 815 679 тыс. руб., в том числе:

- Скважина 3 Даниловская	- 145 610 тыс.руб.;
- Скважина 559Г куста №6 Средне-Хулымского месторождения	- 95 887 тыс.руб.;
- Скважина 554ГБис куста №6 Средне-Хулымского месторождения	- 90 824 тыс.руб.;
- Скважина 75 Большого месторождения	- 84 535 тыс.руб.;
- Скважина № Р7 - Апрельского лицензионного участка	- 63 858 тыс.руб.;
- Скважина № 3005 Средне-Назымского лицензионного участка	- 55 591 тыс.руб.;
- Скважина № 3007 Средне-Назымского лицензионного участка	- 53 211 тыс.руб.;
- Кустовая площадка №20 Восточно-Перевального месторождения	- 43 992 тыс.руб.;
- Блочная компрессорная станция БКС 1	- 36 852 тыс.руб.;

В соответствии с Учетной Политикой Общества объекты основных средств, введенные в эксплуатацию, но по которым отсутствует государственная регистрация права собственности, отражены в составе капитальных вложений.

По состоянию на 31.12.2010 первоначальная стоимость объектов основных средств, принятых в эксплуатацию, заявления на государственную регистрацию которых не поданы и отражены в бухгалтерском балансе в составе капитальных вложений, составляет 1 495 254 тыс. руб., а накопленная амортизация – 134 692 тыс. руб.

Подразделение	Первоначальная стоимость	Накопленный износ
ТПП «Волгограднефтегаз»	473 983	108 980
ТПП «РИТЭККогалымнефть»	879 498	22 536
ТПП «РИТЭКНадымнефть»	21 184	911
ТПП «ТатРИТЭКнефть»	120 589	2 265
<b>Итого</b>	<b>1 495 254</b>	<b>134 692</b>

По состоянию на 31.12.2010 в Обществе имеются законсервированные объекты, первоначальная стоимость которых составляет 4 255 470 тыс. руб.

#### *Информация об основных средствах на ответственном хранении*

Основных средств Общества на ответственном хранении в сторонних организациях нет.

## **Расходы будущих периодов. Прочие внеоборотные активы**

### ***Основные положения учетной политики***

В составе расходов будущих периодов отражаются расходы, произведенные в текущем отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

К расходам будущих периодов относятся расходы Общества, связанные с:

- расходами на право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации;
- приобретением лицензий;
- затраты на поиск и разведку месторождений нефти и газа, понесенные на разведкуемых месторождениях, обусловленные окончанием работ и отсутствием негативной предварительной оценки относительно продуктивности месторождения;
- затраты, связанные с проведением сейсморазведочных работ по 3-D и 4-D на эксплуатируемом месторождении;
- подготовительными к производству работами (в связи с их сезонным характером);
- освоением новых производств;
- приобретением программных и информационных продуктов (если приобретается неисключительное право пользования);
- прочие расходы, оплачиваемые единовременно, но покрывающие затраты последующих периодов (страхование и т. д.).

Расходы будущих периодов классифицируются первоначально на дату их принятия к учету на долгосрочные и краткосрочные, при этом перевода расходов признанных долгосрочными в краткосрочные не производится.

Списание расходов будущих периодов производится равномерно по месяцам в течение срока их использования.

Сроки списания определяются в соответствии с периодом, к которому эти расходы относятся. В некоторых случаях срок списания вытекает из срока действия договора (лицензии и т.д.), а при отсутствии определяется Комиссией по определению сроков полезного использования, утвержденной приказом Общества.

Расходы сезонного характера подлежат единовременному списанию с момента начала эксплуатации объектов.

Вышеуказанные расходы, подлежащие списанию в следующем отчетном периоде, отражены в строке 216 «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса; относящиеся к последующим периодам – в строке 150 «Прочие внеоборотные активы».

### ***Состав прочих внеоборотных активов***

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе Общества по состоянию на 31.12.2010 отражены:

- стоимость лицензий на осуществление основной деятельности в размере 306 083 тыс. руб.;
- расходы на геологоразведку в размере 1 160 393 тыс. руб.;
- расходы на научно - исследовательские и опытно-конструкторские разработки в размере 90 197 тыс. руб.;
- проекты разработки месторождений в размере 105 836 тыс. руб.;
- прочие расходы в размере 129 531 тыс. руб.

## **Финансовые вложения**

### ***Основные положения учетной политики***

При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве финансовых вложений должны быть соблюдены условия признания их финансовыми вложениями согласно требованиям ПБУ 19/02.

Единицы бухгалтерского учета финансовых вложений:



- для вкладов в уставный (складочный) капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ) – вклад в уставном (складочном) капитале каждой организации;
- для акций – акции одного эмитента, одного типа;
- для векселей – один вексель;
- по займам – заем, предоставленный по одному договору;
- по вкладам по договорам простого товарищества – вклад по каждому договору;
- по депозитным вкладам – вклад по одному договору;
- по приобретенным правам требования (дебиторской задолженности) – сумма дебиторской задолженности, приобретенной по каждому договору уступки права требования.

Аналитический учет финансовых вложений ведется обособленно, - в разрезе дочерних и зависимых Обществ.

Также в составе финансовых вложений осуществляется учет выданных Обществом займов (проценты по займам отражались в бухгалтерском учете в составе прочих доходов по факту начисления, в соответствии с договором).

Учет ценных бумаг обеспечивается следующей информацией:

- наименование эмитента и название ценной бумаги;
- номер, серия и т.д.;
- номинальная цена, цена покупки;
- расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
- общее количество ценных бумаг;
- дата покупки, дата продажи или иного выбытия;
- место хранения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления.

Затраты на приобретение ценных бумаг независимо от величины по отношению к суммам, уплачиваемым в соответствии с договором продавцу, включаются в их первоначальную стоимость (до момента принятия ценных бумаг к бухгалтерскому учету), т.е. не признаются прочими расходами. Затраты на приобретение ценных бумаг, возникающие после принятия их к бухгалтерскому учету, признаются прочими расходами в периоде их возникновения.

Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы:

- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в порядке, установленном ПБУ 19/02;
- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, производится соответствующей комиссией, утвержденной приказом Общества.

В результате проверки на обесценение по состоянию на 31.12.2010 устойчивого снижения стоимости финансовых вложений не выявлено и резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

Для целей отражения в бухгалтерской отчетности финансовые вложения в зависимости от срока обращения (погашения) подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность в части финансовых вложений, в которых определена дата погашения (обращения), производится в момент, когда до окончания срока погашения остается 365 дней.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются долгосрочными финансовыми вложениями, если из представленных документов не следует иное.

### Состав финансовых вложений

Состав финансовых вложений представлен в разделе 5 «Финансовые вложения» Приложения к Бухгалтерскому балансу Общества за 2010 год (форма № 5).

тыс. руб.

	Сальдо на 01.01.2010	Вложение	Возврат вложений	Сальдо на 31.12.2010
Доля в уставных капиталах компаний	11 119	3 300	-	14 419
Займы выданные	48 840	14 220 018	14 217 326	51 532
Итого	59 959	14 223 318	14 217 326	65 951

В отчетном периоде Обществом приобретена доля в размере 0,0996% уставного капитала ООО «УралОйл» номинальной стоимостью 180 862 руб. 62 коп. по цене, согласованной в размере 3 300 тыс. руб.

ОАО «РИТЭК» как правопреемник ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз» отражает операции по договору займа между Обществом - «Займодавец» и ОАО «ЛУКОЙЛ» - «Заемщик». По настоящему договору Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем полностью или частями (траншами), общая сумма задолженности по которым в каждый момент не может превышать 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей. Цель получения займа - пополнение оборотных средств. Заем предоставляется на принципах возвратности, срочности, платности и целевого характера. Задолженность по займу ОАО «ЛУКОЙЛ» перед ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз» по состоянию на 01 ноября 2010 года составила 11 071 993 тыс. руб. В отчетном периоде в рамках исполнения договора Общество предоставило ОАО «ЛУКОЙЛ» заем в сумме 3 115 000 тыс. руб., Заемщик погасил задолженность по займу в сумме 14 176 993 тыс. руб.. Процентная ставка за пользование займом варьируется в соответствии с Маркетинговой политикой по определению процентных ставок по займам между ОАО «ЛУКОЙЛ» и российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ» (решение Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» 21.12.2009, протокол № 36). ОАО «ЛУКОЙЛ» за пользование данным займом в отчетном периоде начислило плату в сумме 13 420 тыс. руб.

### Материально-производственные запасы

#### *Основные положения учетной политики*

Формирование в бухгалтерском учете информации о материально – производственных запасах (МПЗ) Общества производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально – производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 9.06.2001 № 44н (далее – ПБУ 5/01).

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости в соответствии с требованиями ПБУ 5/01.

Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме, случаев, предусмотренных законодательством).

При этом в целях рационального ведения бухгалтерского учета в первоначальную стоимость материально-производственных запасов (материалов, товаров) включаются следующие существенные виды расходов, связанные с приобретением МПЗ и возникающие до принятия их к бухгалтерскому учету на счетах 10 «Материалы», 41 «Товары»:

- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением МПЗ;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением МПЗ;
- вознаграждения посредническим организациям, через которые приобретены МПЗ;
- затраты по заготовке и доставке МПЗ до места их использования, которые включают:
  - о собственно затраты по заготовке и доставке МПЗ транспортом сторонних организаций, если они не включены в цену МПЗ, установленную договором;
  - о тарифы на услуги по переработке грузов и прочие возмещаемые затраты;

- затраты по доведению МПЗ до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях;

- стоимость потерь при транспортировке сырья в пределах норм;

- расходы по хранению сырья;

- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.

В отношении каждого вида вышеперечисленных расходов существенной признается сумма, составляющая более пяти процентов от суммы кредиторской задолженности по договору с поставщиком МПЗ.

В случае незначительности услуги по страхованию - признаются расходами в зависимости от цели приобретения и дальнейшего использования МПЗ (по товарам – расходы на продажу (отдельный субсчет), по материалам, приобретаемым и используемым в управленческих целях – общехозяйственные расходы и т.д.).

Затраты по процентам по полученным займам и кредитам являются прочими расходами.

Товарно-материальные ценности, приобретенные для продажи и передачи в качестве подарков и сувениров, учитываются на счете 41 «Товары». При осуществлении Обществом торговой деятельности расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение.

МПЗ, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, учитываются на забалансовых счетах в оценке, предусмотренной договором.

Приобретаемые материально – производственные запасы отражаются с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Затраты по содержанию заготовительно-складского аппарата, складов, учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства» и по окончании месяца закрываются на затраты на производство, общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы пропорционально сумме списанных МПЗ.

Затраты по счету 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» закрываются ежемесячно на счет 10 «Материалы» и на те счета, на которые списаны материалы за текущий месяц.

При отпуске или ином выбытии материалов (сырья и т.п. ценностей) их оценка производится по средней себестоимости (взвешенная оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

Готовая продукция учитывается на счете 43 «Готовая продукция» по нормативной (плановой) себестоимости. Аналитический учет готовой продукции ведется по видам готовой продукции и по местам хранения.

При выбытии готовой продукции списание производственной себестоимости производится, начиная с фактической производственной себестоимости единицы готовой продукции более ранней выработки (ФИФО), кроме выбытия готовой продукции, используемой на технологические потери при добыче нефти и собственные нужды при осуществлении технологических операций по добыче, сбору и подготовке нефти (производственно – технологические нужды).

Выбытие готовой продукции, используемой на технологические потери при добыче нефти и собственные нужды при осуществлении технологических операций по добыче, сбору и подготовке нефти (производственно – технологические нужды) производится по нормативной (плановой) себестоимости.

Списание готовой продукции, используемой на технологические потери при добыче нефти и производственно – технологические нужды, производится согласно Инструкции по учету нефти в НГДО Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденной Правлением ОАО «ЛУКОЙЛ» от 09.04.2007 (протокол № 9).

При выбытии индивидуально определенных товаров (крупный опт, единичные товары) их списание производится по себестоимости (покупной стоимости) каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

При выбытии индивидуально неопределенных товаров (товаров, приобретаемых для мелкооптовой и розничной продажи и т.п.) списание производится, начиная с себестоимости (покупной стоимости) товаров более раннего поступления (ФИФО), а оценка этих товаров на конец отчетного периода производится по себестоимости последних по времени приобретения товаров.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью МПЗ, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

При осуществлении хозяйственных операций, связанных с добычей нефти и газа, калькулирование себестоимости производится в соответствии с Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости добычи нефти и газа, утвержденной Минтопэнерго России 01.11.1994; с учетом требований нормативных документов по бухгалтерскому учету, Методикой калькулирования себестоимости добычи нефти и газа, утвержденной Правлением ОАО «ЛУКОЙЛ» от 11.04.2005 (протокол № 12), и других локальных нормативных актов ОАО «ЛУКОЙЛ».

Бухгалтерский и оперативный учет специальной одежды ведется в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н, с последующими изменениями и дополнениями.

С целью снижения трудоемкости учетных работ Обществом производится единовременное списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в дебет соответствующих счетов затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества.

Стоимость имущества сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью не более 20 000 руб., учитываемого на отдельном субсчете к счету 10 «Материалы», списывается на затраты на производство, общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска его в производство или эксплуатацию по себестоимости каждой единицы.

В целях обеспечения сохранности этого имущества в Обществе ведется количественный учет этих объектов.

#### *Состав материально-производственных запасов*

Состав материально-производственных запасов представлен в бухгалтерском балансе Общества по строкам 211-215, 217 раздела «Запасы».

По состоянию на 31.12.2010 в целом запасы по Обществу составляют 1 885 670 тыс. руб.

#### *Информация о товарно-материальных ценностях на ответственном хранении*

По состоянию на 31.12.2010 на ответственное хранение ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» Обществом передан кабель на сумму 2 045 тыс. руб.

#### Дебиторская и кредиторская задолженность

##### *Основные положения учетной политики*

В составе дебиторской задолженности учитываются:

- задолженность покупателей и заказчиков, в основном, за отгруженную нефть;
- задолженность дочерних и зависимых обществ;
- авансы выданные;
- прочая дебиторская задолженность, в том числе переплата по налогам в бюджет и расчеты по претензиям;
- векселя полученные.

В составе кредиторской задолженности учитываются:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками;
- задолженность перед дочерними и зависимыми обществами;
- задолженность по векселям, выпущенным обществом;
- задолженность перед персоналом;
- задолженность перед бюджетом;

- авансы полученные, в основном, под последующие отгрузки нефти;
- прочая кредиторская задолженность, в том числе отложенный НДС.

Для принятия решений о списании дебиторской и кредиторской задолженности в Обществе создана постоянно действующая Комиссия.

Общество ежеквартально осуществляет проверку дебиторской задолженности на предмет создания резерва по сомнительным долгам по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги в соответствии с Положением о порядке формирования и использования резерва по сомнительным долгам, утверждаемым приказом Общества.

Величина резерва определяется комиссией по каждому сомнительному долгу.

#### *Состав отдельных статей дебиторской и кредиторской задолженности*

В составе прочей дебиторской задолженности по строке 245 бухгалтерского баланса Общества по состоянию на 31.12.2010 отражены:

- задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами по налогам и пеням в размере 283 495 тыс. руб.;
- суммы оплаты таможенных пошлин по временным декларациям по предстоящим отгрузкам в размере 373 533 тыс. руб.;
- прочая дебиторская задолженность – 27 666 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по векселям к получению, отраженная в строке 232 бухгалтерского баланса Общества, по состоянию на 31.12.2010 составляет 160 581 тыс. руб., со сроками погашения не ранее 2012 года.

В составе прочей кредиторской задолженности по строке 625 бухгалтерского баланса Общества по состоянию на 31.12.2010 отражены:

- задолженность по депонированным суммам в размере 1 028 тыс. руб.;
- прочая кредиторская задолженность – 32 355 тыс. руб.

По строке 520 бухгалтерского баланса Общества по состоянию на 31.12.2010 задолженности по долгосрочным обязательствам нет.

#### *Состав резерва по сомнительным долгам*

		тыс. руб.
№ п/п	Наименование дебитора	Резерв на 31.12.2010
<b>Всего:</b>		<b>33 327</b>
<b>Резерв по стр. 241, в том числе</b>		<b>33 285</b>
1	МУП «Яндыковское» ЖКХ Администрации муниципального образования «Яндыковский сельсовет» Лиманского р-на Астраханской обл.	1 615
2	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	62
3	ООО "КЕДР"	71
4	ООО «Вестор Оверсиз Холдинг»	12
5	ООО «Алтын»	13
6	ООО «Строительная фирма «ЮГ»	16
7	ООО «НефтеПрогрессЦентр»	31 402
8	ИП Фелелов А.С.	72
9	ИП Кулаков С.Л.	15
10	ОАО «СПМК № 5»	7
<b>Резерв по стр. 244, в том числе</b>		<b>42</b>
11	ООО «Промэкс +»	42

#### Учет долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов, прочих долгосрочных обязательств

##### *Основные положения учетной политики*

Расходы, связанные с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам,

непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционных активов, включаются в их стоимость в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» (ПБУ 15/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н (далее ПБУ 15/2008).

Проценты по займам и кредитам, полученным на цели не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением) инвестиционного актива, но израсходованным на приобретение (сооружение, изготовление) инвестиционного актива, включаются в стоимость инвестиционного актива в порядке, установленном в Положении по учету расходов по займам и кредитам Общества.

К инвестиционным активам относятся объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы (НМА, результаты НИОКР), требующие большого времени (не менее 3-х месяцев) и затрат на приобретение и (или) строительство. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты в качестве основных средств, нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

Кредиты и займы подразделяются на долгосрочные, полученные Обществом на срок более 12 месяцев (т.е. срок погашения которых согласно условиям договора превышает 12 месяцев) и краткосрочные, полученные на срок не более 12 месяцев.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Обществом в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

#### *Состав долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов, прочих долгосрочных обязательств*

тыс. руб.

	Строка баланса	Задолженность на 01.01.2010	Задолженность на 31.12.2010
Долгосрочные займы и кредиты, в том числе:	510	5 115 000	-
Займы компаний		5 115 000	-
Краткосрочные займы и кредиты, в том числе:	610	9 492 420	44 945
Краткосрочные займы компаний		7 770 561	-
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов		1 277 485	-
Краткосрочная часть долгосрочных займов компаний		200 000	-
Проценты		244 374	44 945

Сумма процентов по долгосрочным и краткосрочным кредитам, займам компаний, начисленная в 2010 году, составила 829 894 тыс. руб., из них:

- 828 886 тыс. руб. – включено в состав прочих расходов;
- 1 008 тыс. руб. – включено в стоимость объектов капитального строительства.

#### Доходы будущих периодов

По состоянию на 31.12.2010 в бухгалтерском балансе Общества доходы будущих периодов (строка 640) составляют 71 077 тыс. руб. В строке отражены суммы финансирования строительства скважин и геологоразведочных работ в части льготы по ВМСБ, суммы финансирования строительства скважин и геологоразведочных работ за счет льготы по ряду налогов, целевое финансирование, стоимость безвозмездно полученных объектов основных средств.

Данные средства Обществом использованы и признаются в качестве доходов по мере списания вышеуказанных расходов или начисления амортизации по объектам целевого финансирования.

### **Уставный капитал Общества. Акции Общества**

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2009 г. составлял 101 508 400 рублей из 145 012 000 акций номинальной стоимостью 70 копеек, в том числе 144 762 000 обыкновенных именных акций и 250 000 привилегированных именных акций.

Уставный капитал уменьшен на 175 000 рублей путем приобретения у акционера - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» 250 000 привилегированных именных акций Общества в целях сокращения их общего количества.

В результате реорганизации Обществом произведен дополнительный выпуск обыкновенных именных акций, размещенных путем конвертации в них обыкновенных акций присоединенного ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгогаднефтегаз», в количестве 716 428 580 штук общей номинальной стоимостью 501 500 006 рублей (государственный регистрационный номер выпуска 1-02-00019-F-004D).

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2010 г. составляет 602 833 406 рублей, разделенного на обыкновенные именные акции в количестве 861 190 580 штук номинальной стоимостью 70 копеек.

По состоянию на 31 декабря 2010 года владельцами акций ОАО «РИТЭК» являются ОАО «ЛУКОЙЛ» (доля в уставном капитале 87,67%) и ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (доля в уставном капитале – 12,33%). Реестр акционеров ведет Открытое акционерное общество «Регистратор НИКойл».

Расчетная базовая прибыль на акцию за 2010 год составила 13 руб.22 коп, за 2009 год – 11 руб.13 коп.

Решение о выплате дивидендов по размещенным акциям Общим собранием акционеров не принималось.

### **Нераспределенная прибыль**

Использование чистой (нераспределенной) прибыли осуществляется в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества.

### **Отложенные налоги**

Налоговая база для исчисления налога на прибыль за отчетный период составила 1 603 528 тыс. руб. Сумма налоговой базы, облагаемой по ставке 14 %, составила 735 014 тыс. руб. (в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «О ставках налога на прибыль организаций в части, зачисляемой в бюджет Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»).

Налог на прибыль в 2010 году начислен в сумме 291 306 тыс. руб., с учетом льготы по Ханты-Мансийскому автономному округу и налога 2 064 тыс. руб. по ставке 9%, с полученных дивидендов.

Налог на прибыль сформировался исходя из следующих показателей:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2010 год	2009 год
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль		
- облагаемый по ставке 20%	893 797	449 103
- облагаемый по ставке 9%	2 064	202
Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам (активам)	2 831 013	887 695
Постоянные налоговые обязательства (активы)	563 678	177 539
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.		
- возникшие	2 584 615	2 571 310
- погашенные	4 005 970	1 991 595
отложенные налоговые активы	284 271	115 943

Наименование показателя	2010 год	2009 год
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.		
- возникшие	5 674 075	2 933 935
- погашенные	1 264 585	737 735
Отложенные налоговые обязательства	881 898	439 240

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

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

Сверка между изменением отложенных налоговых активов и обязательств в течение отчетного периода по форме №1 с отложенными налоговыми активами и обязательствами, отраженными по форме №2 представлена в таблице:

тыс. руб.						
	Сальдо на 01.01.2010	Сальдо на 31.12.2010	Изменение по Форме 1	Отложенные налоги по Форме 2	Разница	Объяснение разниц
Отложенные налоговые активы	302 363	193 150	-109 213	-284 271	175 058	Реорганизация в форме присоединения ОАО «ЛУКОЙЛ Волгоград-нефтегаз»
Отложенные налоговые обязательства	935 087	2 268 727	1 333 640	(881 898)	451 742	Реорганизация в форме присоединения ОАО «ЛУКОЙЛ Волгоград-нефтегаз»

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)».

### Доходы от обычных видов деятельности

#### *Основные положения учетной политики Общества*

Для целей бухгалтерского учета Общество определяет перечень доходов от обычных видов деятельности, в частности:

- от продажи нефти;
- от продажи газа;
- от продажи товаров;
- от предоставления имущества в аренду (кроме субаренды);
- от предоставления прав пользования нематериальными активами;
- от оказания услуг по договорам комиссии, агентских услуг и др.

Выручка принимается к учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.



Если выручка от продажи отгруженной продукции (товаров) в течение отчетного периода (месяца) из-за несоблюдения полностью условий признания ее в бухгалтерском учете не может быть признана в бухгалтерском учете (например, до момента перехода права собственности при экспорте или при передаче продукции (товаров) другим организациям для продажи по договору комиссии), то для отражения в учете хозяйственных операций по отгрузке продукции (товаров) используется счет 45 «Товары отгруженные».

Выручка от продажи признается в бухгалтерском учете по предварительным ценам, если на момент перехода права собственности окончательная цена реализации товаров по экспортным контрактам не определена. После формирования окончательной цены реализации, в бухгалтерском учете отражается изменение ранее учтенной по предварительной цене выручки на основании документов, предусмотренных контрактами и действующим документооборотом.

По договорам поставки товаров на внутренний рынок, условиями которых предусматривается возможность изменения цены реализации по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, выручка признается в бухгалтерском учете по цене, согласованной в договоре на дату перехода права собственности. В случае если цена в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, в бухгалтерском учете отражается изменение ранее учтенной по предварительной цене выручки.

**Состав выручки от реализации готовой продукции (товаров, работ, услуг)  
без обязательных платежей**

№№ п/п	Виды поступлений	Количество		Выручка, тыс. руб.	Доля в % от общей суммы выручки
		тонны	тыс. м3		
	<i>Выручка, составляющая 5 % и более от общей суммы доходов</i>				
1	Продажа нефти на экспорт	1 388 076		11 950 829	41,75
2	Продажа нефти в страны СНГ	176 247		1 528 976	5,34
3	Продажа нефти и газового конденсата на внутреннем рынке	1 732 275		14 949 586	52,23
4	Продажа нефтяного газа		77 994	149 078	0,52
5	Продажа природного газа		17 137	42 931	0,14
	<b>Итого по выручке, составляющей 5 и более % от общей суммы доходов</b>	<b>3 296 598</b>	<b>95 131</b>	<b>28 621 400</b>	<b>98,79</b>
	<i>Выручка, составляющая менее 5 % от общей суммы доходов</i>				
6	Прочая реализация			350 576	1,21
	<b>Итого выручки по организации</b>			<b>28 971 976</b>	<b>100</b>

Выручка, оплаченная в 2010 году неденежными средствами составила 12 039 тыс. руб., в том числе НДС 1 836 тыс.руб.- по ООО «Север Автодор»-зачет взаимной задолженности по арендной плате произведен на 7 060 тыс. руб с НДС, по Надымскому филиалу ОАО «КНП» -4 979 тыс. руб с НДС.

**Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг**

***Основные положения учетной политики***

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции; приобретением и продажей товаров; а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Фактическая производственная себестоимость готовой продукции Общества формируется в соответствии с Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости добычи нефти и газа, утвержденной Минтопэнерго России 01.11.1994; с учетом требований нормативных документов по бухгалтерскому учету, Методикой калькулирования себестоимости добычи нефти

и газа, утвержденной Правлением ОАО «ЛУКОЙЛ» от 11.04.2005 (протокол № 12), и других локальных нормативных актов ОАО «ЛУКОЙЛ».

Готовая продукция учитывается на счете 43 «Готовая продукция» по нормативной (плановой) себестоимости. Аналитический учет готовой продукции ведется по видам готовой продукции и по местам хранения.

При выбытии готовой продукции списание производственной себестоимости производится, начиная с фактической производственной себестоимости единицы готовой продукции более ранней выработки (ФИФО), кроме выбытия готовой продукции, используемой на технологические потери при добыче нефти и собственные нужды при осуществлении технологических операций по добыче, сбору и подготовке нефти (производственно – технологические нужды).

Выбытие готовой продукции, используемой на технологические потери при добыче нефти и собственные нужды при осуществлении технологических операций по добыче, сбору и подготовке нефти (производственно – технологические нужды) производится по нормативной (плановой) себестоимости.

Списание готовой продукции, используемой на технологические потери при добыче нефти и производственно – технологические нужды, производится согласно Инструкции по учету нефти в НГДО Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденной Правлением ОАО «ЛУКОЙЛ» от 09.04.2007 (протокол №9).

При выбытии индивидуально определенных товаров (крупный опт, единичные товары) их списание производится по себестоимости (покупной стоимости) каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

При выбытии индивидуально неопределенных товаров (товаров, приобретаемых для мелкооптовой и розничной продажи и т.п.) списание производится, начиная с себестоимости (покупной стоимости) товаров более раннего поступления (ФИФО), а оценка этих товаров на конец отчетного периода производится по себестоимости последних по времени приобретения товаров.

Расходы на продажу (коммерческие расходы) отражаются на счете 44 «Расходы на продажу», списываются по итогам месяца на счет 90 «Продажи» субсчет «Коммерческие расходы».

Расходы на консультационные и информационные услуги, связанные с торговыми операциями Общества (если данные расходы можно учесть обособлено) относятся в дебет счета 44 «Расходы на продажу».

При расчете затрат, связанных с транспортировкой нефти, приходящихся на остаток отгруженной покупателю нефти, участвуют только затраты по транспортировке нефти.

Расходы по обслуживанию межпромыслового комплекса перекачки нефти (далее МКПН) относятся в состав коммерческих расходов на счет 44 «Расходы по обслуживанию МКПН», распределяются между реализованной продукцией и продукцией, находящейся в пути.

Расходы, непосредственно не связанные с производственным процессом (управленческие и хозяйственные расходы), первоначально отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». По итогам месяца данные расходы списываются на счет 90 «Продажи».

Распределения коммерческих и общехозяйственных расходов между видами деятельности производится пропорционально стоимости выручки (без НДС и таможенных пошлин).

Коммерческие и управленческие расходы включаются в себестоимость проданных продукции, работ, услуг полностью в отчетном периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате) Обществом, формируют расходы по обычным видам деятельности.

Суммы налога на имущество по объектам, не используемым в обычной деятельности (например, временно не эксплуатируемые, находящиеся на консервации по решению руководителя и т.п.), подлежат отражению на счете 91 «Прочие доходы и расходы»; по объектам, используемым в капитальном строительстве (в частности при строительстве хозяйственным способом.) – на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

**Состав себестоимости реализованных товаров, продукции, работ, услуг**

тыс. руб.

	2010 год	2009 год
Себестоимость реализованной нефти на экспорт	8 339 808	5 665 035
Себестоимость реализованной нефти на внутренний рынок	8 038 860	6 324 806
Себестоимость реализованной нефти в страны СНГ	785 068	860 023
Себестоимость газа	80 058	14 789
Себестоимость прочей реализации	191 381	96 755
Коммерческие расходы	4 022 342	3 699 147
Управленческие расходы	1 421 945	1 234 804
<b>Всего:</b>	<b>22 879 462</b>	<b>17 895 359</b>

**Информация о затратах на энергетические ресурсы**

Потребление электроэнергии по Обществу за 2010 год составило – 292 199 тыс.кВт/час, в том числе собственной выработки 207 545 тыс.кВт/час, приобретенной от энергосбытовых организаций – 84 654 тыс.кВт/час (затраты на приобретение – 277 460 тыс. руб.).

Потребление теплоты по Обществу за 2010 год составило – 150 489 Гкал, в том числе собственной выработки – 135 560 Гкал, приобретенной от сторонних организаций – 14 929 Гкал (затраты на приобретение – 20 481 тыс. руб.).

Общая сумма затрат на обеспечение энергией по Обществу в течение отчетного года составила 1 182 010 тыс. руб.

**Прочие поступления и прочие расходы**

***Основные положения учетной политики Общества***

Общий состав прочих доходов и расходов определен Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 (утверждено приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н, в редакции приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 116н) и Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99 (утверждено приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н, в редакции приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 116н).

К прочим доходам организации относятся:

- 1) поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- 2) поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- 3) проценты по займам, выданным организацией, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации в этом банке;
- 4) операции по реализации иностранной валюты с использованием счета 91 «Прочие доходы и расходы»;
- 5) поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов организации;
- 6) поступления, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, если данные поступления не являются доходами от обычных видов деятельности;
- 7) прибыль, полученная организацией в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- 8) штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров (судебные издержки и арбитражные расходы), которые принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником;
- 9) активы, полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения;
- 10) курсовые разницы по операциям с иностранной валютой, отражаемые на счете 91 «Прочие доходы и расходы»;
- 11) поступления в возмещение причиненных организации убытков;
- 12) прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;

- 13) суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- 14) сумма дооценки активов (за исключением внеоборотных активов);
- 15) прочие доходы.

К прочим расходам относятся:

- 1) проценты по займам и кредитам, полученным организацией, а также проценты по заемным средствам на приобретение основных средств после ввода их в эксплуатацию, нематериальных активов, ценных бумаг, материально-производственных запасов после постановки их на учет;
- 2) расходы, связанные с оплатой услуг кредитных организаций (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.05.1994 г. № 490);
- 3) расходы по реализации иностранной валюты с использованием счета 91;
- 4) затраты на производство, не давшее продукции, налоги и сборы, относимые на счет финансовых результатов, суммы, корректирующие авансовые платежи по налогу на прибыль на учетную ставку ЦБ;
- 5) расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов;
- 6) расходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
- 7) расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- 8) штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров (судебные издержки и арбитражные расходы), которые принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных предприятием;
- 9) курсовые разницы по операциям с иностранной валютой, отражаемые на счете 91 «Прочие доходы и расходы»;
- 10) возмещение причиненных организацией убытков;
- 11) убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- 12) суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- 13) сумма уценки активов (за исключением внеоборотных активов);
- 14) прочие расходы.

**Состав прочих доходов и расходов (строки 090, 100 Отчета о прибылях и убытках Общества)**

	тыс. руб.	
	2010 год	2009 год
Прибыль от реализации ОС	(31 449)	(3 604)
Прибыль (убыток) от реализации ТМЦ	1 267	1 409
Прибыль (убыток) от курсовой разницы	(57 150)	(147 973)
Доходы от реализации финансовых вложений	-	9 661
Доходы от реализации валюты	19 300	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	(12 215)	(248 752)
Налоги и сборы	(107 853)	(131 628)
Услуги банка	(9 699)	(106 049)
Расходы на благотворительность	(91 793)	(91 984)
Списание дебиторской задолженности	(5 554)	(2 735)
Резерв по сомнительным долгам	(30 975)	5 136
Списание НЗС	(65 232)	(166 341)
Прочие расходы	(440 973)	(895 303)
Прочие доходы	45 768	126 796
<b>Итого:</b>	<b>(786 558)</b>	<b>(1 651 367)</b>

Перечень доходов/расходов, отраженных в Отчете о прибылях и убытках свернуто:

Статья доходов/расходов	2010 год	2009 год
<b>Прочие доходы:</b>		
в т.ч.:	<b>471 155</b>	<b>2 046 945</b>
Доходы от реализации основных средств	69 882	2 662
Доходы от реализации ТМЦ	29 242	10 884
Доход от реализации финансовых вложений	-	9 761
Доходы от сдачи имущества в аренду	-	61 607
Доходы от реализации валюты	39 907	39 257
Доходы от курсовой разницы	306 892	986 567
Доходы от прочей реализации	11 815	47 612
Прибыль прошлых лет	2 864	872 297
Прочие	10 553	16 298
<b>Прочие расходы:</b>	<b>(579 214)</b>	<b>(2 388 982)</b>
в т.ч.:		
Расходы при реализации основных средств	(101 331)	(6 266)
Расходы от реализации ТМЦ	(27 975)	(9 475)
Расходы от реализации финансовых вложений	-	(100)
Расходы от сдачи имущества в аренду		(39 316)
Расходы от реализации валюты	(20 607)	(39 930)
Расходы от курсовой разницы	(364 042)	(1 134 540)
Расходы по прочей реализации		(38 295)
Убытки прошлых лет	(15 079)	(1 121 049)
Прочие	(50 180)	(11)

#### Инвентаризация статей баланса

Достоверность статей баланса в отчетном году подтверждена проведенной инвентаризацией на основании приказов по Обществу от 28.09.2010 № 225 «О проведении годовой инвентаризации статей бухгалтерского баланса» и от 31.12.2010 № 356 «О составлении бухгалтерской отчетности за 2010 год»

При проведении инвентаризации инвентаризационные комиссии руководствовались Федеральным законом 129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете», «Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств», утвержденными приказом МФ РФ от 13.06.1995 № 49 и вышеназванными приказами.

Проведенной инвентаризацией выявлены по основным средствам излишки на сумму 5 528 тыс. руб., недостачи на сумму 5 010 тыс. руб., по оборудованию, требующего монтажа недостача в сумме 2 457 тыс. руб., по материалам недостача составила 593 тыс. руб., излишки 258 тыс. руб. Начислен резерв под снижение стоимости материальных запасов в сумме 12 158 тыс. руб.

По результатам инвентаризации расчетов начислен резерв по сомнительным долгам в сумме 33 327 тыс. руб.

#### Отчет о движении денежных средств

Сведения о движении денежных средств Общества представлены в валюте Российской Федерации, валютные операции для целей составления отчета о движении денежных средств формируются в иностранной валюте и пересчитываются по курсу ЦБ России на дату составления бухгалтерской отчетности. Курс доллара по состоянию на 31.12.2010 составляет 30,4769. По строке 460 формы показывается величина влияния изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю.

# Изменение содержания, структуры форм отчетности по сравнению с предыдущим годом

Для целей сопоставимости показателей отчетности по состоянию на 31.12.2009 и 01.01.2010 Обществом был сделан ряд корректировок (переклассификаций) в бухгалтерской отчетности. Все произведенные изменения приведены ниже.

## Бухгалтерский баланс (Форма № 1)

тыс. руб.

Наименование	Строка	31.12.2009	01.01.2010	Корррек- тировка	Комментарий
Основные средства	120	26 757 323	26 919 817	162 494	Восстановление стоимости основных средств на сумму резерва под списание, реклассификация стоимости квартир
Незавершенное строительство	130	1 312 930	2 029 464	716 534	Восстановление незавершенного строительства на сумму резерва под списание, реклассификация незаконченных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, геологоразведочных работ
Прочие внеоборотные активы	150	1 433 983	920 548	(513 435)	Реклассификация незаконченных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, геологоразведочных работ стоимости квартир
Дебиторская задолженность (платежи по которой более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	344 396	355 026	10 630	Реклассификация займов работникам
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 054 271	4 043 641	(10 630)	Реклассификация займов работникам
Задолженность перед персоналом организации	622	75 579	75 169	(410)	Реклассификация депонированной заработной платы
Прочие кредиторы	625	24 582	19 082	(5 500)	Реклассификация депонированной заработной платы и авансов полученных -
Авансы полученные	626	40 250	46 160	5 910	Реклассификация депонированной заработной платы и авансов полученных
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	365 593	365 593	Отражение суммы резерва под списание основных средств, незавершенного строительства, геологоразведочных работ

**Отчет об изменении капитала (форма № 3)**

тыс. руб.

Наименование	Строка	31.12.2009	01.01.2010	Коррек- тировка	Комментарий
Резерв в связи с условными обязательствами	167, гр.5	(85 651)	(85 569)	82	Уточнение суммы резерва
Резерв в связи с условными обязательствами	167, гр.6	365 511	365 593	82	Уточнение суммы резерва

**Приложение к бухгалтерскому балансу (форма №5)**

тыс. руб.

Наименование	Строка	31.12.2009	01.01.2010	Коррек- тировка	Комментарий
Здания	060	1 648 875	1 695 015	46 140	Реклассификация квартир из стр.150 Ф №1 в стр.120, восстановлена первоначальная стоимость на сумму созданного резерва под списание основных средств
Сооружения и передаточные устройства	065	29 675 644	29 798 210	122 566	Восстановлена первоначальная стоимость на сумму созданного резерва
Машины и оборудование	070	5 455 618	5 457 393	1 775	Уточнение классификации объектов
Транспортные средства	075	556 384	558 400	2 016	
Производственный и хозяйственный инвентарь	080	87 171	80 291	(6 880)	
Другие виды основных средств	100	70 781	77 658	6 877	
Итого	135	37 538 156	37 710 650	172 494	Реклассификация квартир из стр.150 Ф №1 в стр.120, восстановлена первоначальная стоимость на сумму созданного резерва под списание основных средств
Всего	310		8 837	8 837	Уточнение начального сальдо научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (далее НИОКР)
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	311		8 837	8 837	Уточнение начального сальдо по НИОКР
Расходы на освоение природных ресурсов	410	1 162 954	1 459 239	296 285	Восстановлены расходы на сумму созданного резерва, уточнение начального сальдо
общие расходы по осваиваемым участкам, месторождениям	411	904 892	1 054 498	149 606	Восстановлены расходы на сумму созданного резерва
расходы на строительство скважин	412	51 991	192 525	140 534	Восстановлены расходы на сумму созданного резерва
лицензии	413	194 653	212 216	17 563	Восстановлены расходы на сумму созданного резерва
прочие	414	11 418		(11 418)	Уточнение прочих расходов
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений	420	362 184	656 717	294 533	Восстановлены расходы на сумму созданного резерва

## Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

Материально-производственные запасы, переданные в залог, учитываются на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» в оценке, предусмотренной в договоре залога. По состоянию на 31.12.2010 обеспечения обязательств и платежей выданные составляют 136 092 тыс. руб., в части непокрытого аккредитива на проектирование и поставку оборудования ОАО «Сумское машиностроительное НПО им. М.В. Фрунзе».

Обеспечения обязательств и платежей полученные учитываются на забалансовом счете 008 «Обеспечения обязательств и платежей полученные». По состоянию на 31.12.2010 у Общества находится в залоге оборудование на сумму 142 125 тыс. руб., на 16 878 тыс. руб. с обременением проданы квартиры, под возврат аванса на поставку оборудования для Кудиновской КС получена банковская гарантия на сумму 27 885 тыс. руб.

Суммы дебиторской задолженности, списанные за счет резерва сомнительных долгов или на финансовые результаты, отражаются на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника (за исключением случаев ликвидации должника). По состоянию на 31.12.2010 сумма списанной задолженности составляет 31 172 тыс. руб.

Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение»

По состоянию на 31.12.2010 Обществом приняты на ответственное хранение следующие товарно-материальные ценности:

- нефть в количестве 152,873 тн., принадлежащая Фроловскому НГДУ на сумму 1 451 тыс. руб.;
- нефть в количестве 209,243 тн., принадлежащая ЗАО «Р-Внедрение» на сумму 1 957 тыс. руб.;
- нефть в количестве 63,629 тн., принадлежащая ЗАО «Самара-Нафта» на сумму 595 тыс. руб.;
- нефть в количестве 46,14 тн., принадлежащая ОАО «Татнефтеотдача» на сумму 432 тыс. руб.;
- нефть в количестве 1,031 тн., принадлежащая ОАО «ТНПЗюлеевнефть» на сумму 9 тыс. руб.;
- нефть в количестве 857,148 тн., принадлежащая ООО СП «Волгодеминойл» на сумму 8 134 тыс. руб.;
- труба обсадная в количестве 1 282,178 тн., принадлежащая Администрации Жирновского района на сумму 17 880 тыс. руб.;
- дизтопливо в количестве 6 862 л., принадлежащее ОАО «Когалымнефтегеофизика» на сумму 98 тыс. руб.

Общая стоимость товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение Обществом составляет 30 556 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2010 на ответственном хранении Общества так же находятся основные средства ООО СП «Волгодеминойл» на сумму 682 227 тыс. руб., представляющие собой скважины, нефтепроводы, нефтепромысловое оборудование, линии электропередач и т.д., а так же банкомат ФКБ «Петрокоммерц» в г. Волгограде стоимостью 393 тыс. руб. Общая стоимость основных средств, находящихся на ответственном хранении составляет 682 620 тыс. руб.

Общая стоимость основных средств и ТМЦ, принятых на ответственное хранение Обществом составляет 713 176 тыс. руб.

Полученные в аренду основные средства учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства». По состоянию на 31.12.2010 Общество арендует объекты основных средств на 694 369 тыс. руб.

Информация об арендованных объектах основных средств раскрыта в Приложении к бухгалтерскому балансу (Форма № 5).

Состав ценностей, учитываемых на забалансовых счетах Общества, раскрыт в справке о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.

## События после отчетной даты

События после отчетной даты раскрываются в отчетности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98.

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или



результаты деятельности организации и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

К событиям после отчетной даты относятся:

- события, подтверждающие существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Общество вело свою деятельность;
- события, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых Общество ведет свою деятельность.

По Обществу фактов хозяйственной деятельности, которые могут быть признаны событием после отчетной даты (31.12.2010) нет.

### **Условные факты хозяйственной деятельности**

По состоянию на 31 декабря 2009 года Обществом был создан резерв под условные факты хозяйственной деятельности в сумме 365 593 тыс. руб. под списание основных средств, геологоразведочных работ, незавершенного строительства, лицензий. В 2010 году данный резерв восстановлен на счете 84 «Нераспределенная прибыль прошлых лет».

Общество не имеет условных фактов хозяйственной деятельности по состоянию на 31.12.2010.

### **Прочие обязательства**

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, в Обществе не имеется.

### **Информация о связанных сторонах**

Связанными сторонами ОАО «РИТЭК» являются организации группы ЛУКОЙЛ, перечень данных организаций приведен на официальном сайте ОАО «ЛУКОЙЛ».

### ***Основное хозяйственное общество***

Основным хозяйственным обществом для ОАО «РИТЭК» является ОАО «ЛУКОЙЛ», который обладает 87,67 % доли в уставном капитале Общества. ОАО «ЛУКОЙЛ» определяет направления: развития техники, технологии, геологоразведочных работ, обустройства месторождений, инвестиционной деятельности, финансово-экономической сферы, политики в области бухгалтерского и налогового учета.

12,33 % доли в уставном капитале Общества принадлежит ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

### ***Дочерние и зависимые хозяйственные общества***

#### **Дочерние общества на 01.01.2010**

Наименование общества	Сфера деятельности	Доля в уставном капитале, %
1. ЗАО «РИТЭК трейдинг»	Торгово-посредническая деятельность	100%
3. ООО «РИТЭК-ИТЦ»	Производство вентильных двигателей	100%

#### **Дочерние общества на 31.12.2010**

Наименование общества	Сфера деятельности	Доля в уставном капитале, %
1. ЗАО «РИТЭК трейдинг»	Торгово-посредническая деятельность	100%
2. ООО «РИТЭК-ИТЦ»	Производство вентильных двигателей	100%

## Участники совместной деятельности

Общество совместной деятельности не имеет.

### Прочие связанные стороны

Наименование организации	Сфера деятельности	Характер отношений
ОАО «Когалымнефтепрогресс»	Сервисные услуги	В.И. Грайфер, Е.В. Панакова, Д.Е. Жигалин являются членами Совета директоров ОАО «Когалымнефтепрогресс» и владеют в совокупности более 20% голосующих акций ОАО «Когалымнефтепрогресс».
ЗАО «Р-Внедрение»	Добыча нефти	В.И. Грайфер, Е.В. Панакова, Д.Е. Жигалин являются членами Совета директоров ЗАО «Р-Внедрение» владеют в совокупности более 20 % голосующих акций ЗАО «Р-Внедрение».
ЗАО «Нефтепромбанк»	Банковская деятельность	Е.В. Панакова является членом наблюдательного совета ЗАО «Нефтепромбанк»
ООО «Региональная нефтесервисная компания»	Транспортные услуги	Дочернее общество ОАО «Когалымнефтепрогресс»
ООО «НефтеПрогресс-Центр»	Разработка и внедрение технологий повышения нефтеотдачи	Дочернее общество ОАО «Когалымнефтепрогресс»

### Операции и расчеты со связанными сторонами

#### Группа «ЛУКОЙЛ»:

В отчетном периоде предприятия группы ЛУКОЙЛ являлись основными покупателями продукции Общества. Предприятиям группы реализовано нефти 99,45 % от общей реализации нефти без НДС (40 277 458 тыс. руб. из общей суммы выручки от реализации нефти – 40 499 582 тыс. руб. без НДС). Газа реализовано 91,25 % от общей реализации попутного и природного газа (148 478 тыс. руб. из общей суммы выручки от реализации газа – 192 009 тыс. руб.).

- ОАО «ЛУКОЙЛ» выполняет функцию комиссионера по реализации нефти, продавая нефть в рамках договоров комиссии инопокупателям по рыночным ценам. Цены устанавливаются в долларах США за баррель США нетто на основе средних из средних котировок, публикуемых в «Платтс Круде Ойл Маркетвайер» для нефти сорта Brent зафиксированных в течение месяца поставки. В рамках договоров комиссии в течение 2010 года было реализовано нефти на сумму 25 549 996 тыс. руб., включая таможенные пошлины:
  - LITASCO – реализация нефти на экспорт. Обществом в отчетном периоде реализовано нефти на сумму 23 513 534 тыс. руб.;
  - ИП «ЛУКОЙЛ-Белоруссия» – реализация нефти. Обществом в отчетном периоде реализовано нефти на сумму 2 036 462 тыс. руб.
  - Кредиторская задолженность ОАО «РИТЭК» перед ОАО «ЛУКОЙЛ» на 31.12.2010 по договорам комиссии составила 917 897 тыс. руб.
  - Дебиторская задолженность ОАО «ЛУКОЙЛ» перед ОАО «РИТЭК» по расчетам за нефть на 31.12.2010 составила 3 482 720 тыс. руб.
  - Дебиторская задолженность по авансам на транспортировку нефти на 31.12.2010 составила 167 375 тыс.руб.

В отчетном году Обществом получен от ОАО «ЛУКОЙЛ» займ в размере 10 401 000 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2010 займ погашен, задолженность 44 945 тыс. руб. составляют проценты. Обществом выдан займ ОАО «ЛУКОЙЛ» в сумме 3 115 000 тыс. руб. Задолженность на 31.12.2010 по договору займа составила 10 000 тыс. руб.

- ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в отчетном периоде оказало Обществу услуги по подготовке и транспортировке нефти и газа, разведочному бурению скважин, сдавало Обществу в аренду оборудование связи и помещения на общую сумму 137 183 тыс. руб., в том числе НДС 20926 тыс. руб. Обществом было реализовано попутного нефтяного газа на сумму 1 491 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2010 задолженность Общества составила 19 235 тыс. руб., задолженность перед Обществом по газу и услугам по передаче объемов графика 7 342 тыс. руб.
- ООО «Торговый дом «ЛУКОЙЛ» в отчетном периоде осуществлял поставку оборудования, материалов на общую сумму 897 087 тыс. руб., в том числе НДС 136 844 тыс. руб. Задолженность Общества по состоянию на 31.12.2010 составила 124 549 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт» в 2010 году осуществлял поставку ГСМ на сумму 120 068 тыс. руб., в том числе НДС 18 315 тыс. руб. Задолженность Общества на 31.12.2010 составила 5 345 тыс. руб.
- ОАО «ЛУКОЙЛ-Интер-Кард» в отчетном периоде реализовало Обществу ГСМ на общую сумму 4 329 тыс. руб., в том числе НДС 660 тыс. руб. Задолженности Общество не имеет.
- ЗАО «ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис» в отчетном периоде оказывало услуги по прокату установок электроцентробежных насосов (УЭЦН) и выполняло работы по обслуживанию, испытанию и ремонту промышленного оборудования. Стоимость выполненных работ составила 255 924 тыс. руб., в том числе НДС 39 039 тыс. руб. Кроме того, Обществом проданы основные средства и осуществлялась заправка и хранение дизтоплива ЗАО «ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис» на сумму 46 653 тыс. руб., в том числе НДС 7 117 тыс. руб. Задолженность ЗАО «ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис» перед Обществом на 31.12.2010 составила 45 373 тыс. руб., задолженность Общества составила 28 816 тыс. руб. Вложения Общества в ЗАО «ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис» по состоянию на 31.12.2010 составляют 271 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-Информ» в отчетном периоде оказывало услуги по информационно-техническому обеспечению, стоимость которых составила 87 314 тыс. руб., в том числе НДС 13 319 тыс. руб. Задолженность Общества по состоянию на 31.12.2010. составила 29 458 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА» в отчетном периоде оказало услуги по организации авиаперевозок на сумму 80 132 тыс. руб., в том числе НДС 12 223 тыс. руб. Оплата комиссионного вознаграждения составила 6 418 тыс. руб., в том числе НДС 979 тыс. руб. Задолженность Общества на 31.12.2010 составляет 2 881 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ - КГПЗ» в отчетном периоде продано продукции Общества на сумму 242 822 тыс. руб., в том числе НДС 37 041 тыс. руб., приобретено продукции ООО «ЛУКОЙЛ ГПЗ» на сумму 9 854 тыс. руб., в том числе НДС 1 503 тыс. руб. Дебиторская задолженность на 31.12.2010 составляет 124 220 тыс. руб., задолженность Общества составляет 5 000 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» оказано услуг Обществу на сумму 1 914 тыс. руб., в том числе НДС 292 тыс. руб., а Обществом оказано услуг по подготовке нефти на сумму 46 тыс. руб., в том числе НДС 7 тыс. руб. и услуг по аренде на сумму 424 тыс. руб., в том числе НДС 65 тыс. руб. Дебиторская задолженность на 31.12.2010 составляет 163 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» оказано Обществу услуг по перевозке готовой продукции на сумму 648 449 тыс. руб., в том числе НДС 98 916 тыс. руб. Задолженность Общества на 31.12.2010 составляет 30 509 тыс. руб. Дебиторская задолженность по авансам выданным на 31.12.2010 составляет 43 000 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть» оказало услуг по проектным работам на сумму 77 544 тыс. руб., в том числе НДС 11 829 тыс. руб. Задолженность Общества на 31.12.2010 составляет 52 394 тыс. руб.
- ООО СП «Волгодеминойл» оказано услуг по добыче и подготовке нефти на сумму 109 125 тыс. руб., в том числе НДС 16 646 тыс. руб. Дебиторская задолженность перед Обществом составляет на 31.12.2010 55 431 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» оказано услуг Обществу на сумму 72 285 тыс. руб., в том числе НДС 11 026 тыс. руб. Задолженность Общества на 31.12.2010 составляет 17 115 тыс. руб.

Группа «РИТЭК»:

- ЗАО «РИТЭК трейдинг» за отчетный период Обществом было реализовано 1 692 тыс. тн. нефти на сумму 17 295 913 тыс. руб., в том числе НДС 2 638 360 тыс. руб. Кроме того, Обществом реализовано имущество и оказаны услуги аренды ЗАО «РИТЭК трейдинг» на сумму 295 619 тыс. руб., в том числе НДС 45 094 тыс. руб. Задолженность ЗАО «РИТЭК трейдинг» перед Обществом на 31.12.2010 составила 2 883 443 тыс. руб. В отчетном периоде Общество арендовало у ЗАО «РИТЭК трейдинг» пункт налива нефти на общую сумму 67 910 тыс. руб., в том числе НДС 10 359 тыс. руб. Задолженность Общества на 31.12.2010 составила 10 063 тыс. руб.. Вложения Общества в ЗАО «РИТЭК трейдинг» на 31.12.2010 составляют 100 тыс. руб.
- ООО «РИТЭК-ИТЦ» поставляло Обществу оборудование и оказывало услуг по сервисному обслуживанию оборудования на общую сумму 65578 тыс. руб., в том числе НДС 10 003 тыс. руб. Одновременно Общество сдавало в аренду ООО «РИТЭК-ИТЦ» оборудование, - арендная плата составила 3 153 тыс. руб. Задолженности Общества на 31.12.2010 нет, задолженность перед Обществом составила 22 852 тыс. руб. Вложения Общества в ООО «РИТЭК-ИТЦ» по состоянию на 31.12.2010 составляют 100 тыс. руб.

Прочие связанные лица:

- ЗАО «Р-Внедрение» выполняло для Общества работы по капитальному ремонту скважин, оказывало операторские услуги на общую сумму 20 397 тыс. руб., в том числе НДС 3 111 тыс. руб. Общество в отчетном периоде оказало ЗАО «Р-Внедрение» услуги по подготовке, перекачке и хранению нефти на сумму 20 350 тыс. руб., в том числе НДС 3 104 тыс. руб. Задолженность Общества перед ЗАО «Р-Внедрение» составляет 1 961 тыс. руб., задолженность перед Обществом составляет 2 295 тыс. руб.
- ОАО «Когалымнефтепрогресс» в отчетном периоде проводило работы по капитальному ремонту скважин и освоению, оказывало услуги по аренде имущества, - общая стоимость услуг составила 569 280 тыс. руб., в том числе НДС 86 839 тыс. руб. Задолженность Общества по состоянию на 31.12.2010 составила 39 485 тыс.руб. Обществом в отчетном периоде реализовано ОАО «Когалымнефтепрогресс» имущество на сумму 12 368 тыс. руб., в том числе НДС 1 887 тыс. руб., задолженность по которому перед Обществом на 31.12.2010 составляет 462 тыс. руб. В 2010 года Обществом ОАО «Когалымнефтепрогресс» предоставлен займ сроком до 12.08.2013 в размере 33 000 тыс. руб.
- ООО «Региональная нефтесервисная компания» в отчетном году оказало Обществу транспортные услуги и услуги по свабированию скважин в сумме 347 956 тыс. руб., в том числе НДС 53 078 тыс. руб. Одновременно Общество реализовало ООО «Региональной нефтесервисной компании» основные средства на сумму 11 185 тыс. руб., в том числе НДС 1 706 тыс. руб. Задолженность перед Обществом на 31.12.2010 составляет 78 785 тыс. руб., задолженность Общества перед ООО «Региональная нефтесервисная компания» составляет 25 001 тыс. руб.
- ООО «НефтеПрогрессЦентр» в отчетном году арендовал у Общества помещения и прочее имущество, - арендная плата составила 39 669 тыс. руб., в том числе НДС 6 051 тыс. руб. Задолженность перед Обществом на 31.12.2010 составила 31 883 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2010 задолженность перед Обществом составляет 37 083 тыс. руб, в том числе по выданному займу 5 200 тыс. руб.
- ЗАО «Нефтепромбанк» – Обществу принадлежат 701 114 обыкновенных именных акций ЗАО «Нефтепромбанк» на сумму 10 648 тыс. руб.

### *Основной управленческий персонал*

Основным управленческим персоналом Общества на 31.12.2010 являются следующие руководящие работники:

<b>Состав коллегиального исполнительного органа Общества</b>	<b>Фамилия, имя, отчество</b>	<b>Должность</b>
Единоличный исполнительный орган	Николаев Николай Михайлович	Генеральный директор ОАО «РИТЭК»
Председатель Совета директоров	Грайфер Валерий Исаакович	Председатель Совета директоров ОАО «РИТЭК»
Член Совета директоров	Муляк Владимир Витальевич	Вице-президент- начальник Главного управления по добыче нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ»
Член Совета директоров	Гайдамака Андрей Васильевич	Начальник Департамента инвестиционного анализа и отношений с инвесторами ГУСРИА ОАО «ЛУКОЙЛ».
Член Совета директоров	Николаев Николай Михайлович	Генеральный директор ОАО «РИТЭК»
Член Совета директоров	Шамсуаров Азат Ангамович	Вице- президент ОАО «ЛУКОЙЛ», генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь»
Член Совета директоров	Зенкин Сергей Владимирович	Заместитель начальника Главного управления казначейства и корпоративного финансирования ОАО «ЛУКОЙЛ»
Член Совета директоров	Шмаль Геннадий Иосифович	Президент Союза нефтегазопромышленников России, Председатель Совета директоров РАО «Роснефтегазстрой»
Председатель Правления	Николаев Николай Михайлович	Генеральный директор ОАО «РИТЭК»
Член Правления	Шишкин Сергей Валентинович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» – директор ТПП «РИТЭКНадымнефть»
Член Правления	Дробин Олег Иванович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по капитальному строительству
Член Правления	Жигалин Дмитрий Ефимович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по управлению персоналом
Член Правления	Карпов Валерий Борисович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по геологии и разработке
Член Правления	Кокорев Валерий Иванович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по науке и инновационной деятельности
Член Правления	Щербаков Владимир Николаевич	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по правовым вопросам
Член Правления	Чопурян Заури Грнукович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по общим вопросам
Член Правления	Панакова Елена Валерьевна	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по экономике и финансам

Состав коллегиального исполнительного органа Общества	Фамилия, имя, отчество	Должность
Член Правления	Кулагин Алексей Викторович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» – директор ТПП «ТатРИТЭКнефть»
Член Правления	Гребнев Андрей Алексеевич	Главный бухгалтер ОАО «РИТЭК»
Член Правления	Масланов Алексей Анатольевич	Первый заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» – главный инженер
Член Правления	Ваньков Алексей Алексеевич	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» – директор ТПП «РИТЭККогалымнефть»
Член Правления	Логиновских Вадим Юрьевич	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» – директор ТПП «РИТЭКБелоярскнефть»
Член Правления	Маков Александр Иванович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» – директор ТПП «РИТЭКХанты-Мансийскнефть»
Член Правления	Лаврухин Михаил Александрович	Заместитель генерального директора ОАО «РИТЭК» по связям с общественностью – руководитель центра общественных связей

В 2010 году Общество производило выплаты, вознаграждения основному управленческому персоналу – руководителю Общества, его заместителям, членам Совета Директоров Общества, членам Правления Общества.

**Выплаты в пользу основного управленческого персонала составили :**

Перечень связанных сторон	Характер отношений	Вид операций	Объем операций, тыс. руб.
Основной управленческий персонал	Руководство Обществом	Доход	89 620
		Страховые взносы	3 207
		НДФЛ	11 651
		Резерв на 13 з/п	27 262
		Страховые взносы на 13 з/п	2 114

**Информация о чрезвычайных фактах хозяйственной деятельности**

За отчетный период в Обществе не было фактов, которые необходимо отнести к чрезвычайным.

**Изменение отчетности**

Подготовленная ранее бухгалтерская отчетность за 2010 год, подписанная 26 января 2011 года, была пересмотрена руководством Общества 22 марта 2011 года в части пересчета налога на прибыль за 2008, 2009 и 2010 годы. По ранее подготовленной бухгалтерской отчетности было получено аудиторское заключение, подписанное ЗАО «КПМГ» 15 марта 2011 года.

Пересчет налога связан с применением ускоренного коэффициента по амортизации основных средств, работающих в агрессивной среде, перерасчетом экспортных пошлин и разового платежа на право пользования недрами.

В связи с данной корректировкой были изменены следующие статьи бухгалтерской

отчетности от 26 января 2011 года:

Статья отчетности	№ строки	Остаток на 31.12.2010 до корректировки	Корректировка	Остаток на 31.12.2010 после корректировки
<b>Бухгалтерский баланс</b>				
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	7 773 732	580 234	8 353 966
прочие дебиторы	245	684 694	580 234	1 264 928
ИТОГО по разделу II	290	10 205 193	580 234	10 785 427
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	50 145 220	580 234	50 725 454
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	20 559 605	(71 500)	20 488 105
ИТОГО по разделу III	490	42 740 456	(71 500)	42 668 956
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Отложенные налоговые обязательства	515	1 617 424	651 303	2 268 727
Итого по разделу IV	590	1 617 424	651 303	2 268 727
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Задолженность по налогам и сборам	624	2 931 354	431	2 931 785
Итого по разделу V	690	5 787 340	431	5 787 771
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	50 145 220	580 234	50 725 454
<b>Отчет о прибылях и убытках</b>				
Отложенные налоговые обязательства	142	(230 595)	(651 303)	(881 898)
Текущий налог на прибыль	150	(412 576)	119 206	(293 370)
Платежи по перерасчетам по налогу на прибыль, суммы причитающихся налоговых санкций	152	(5)	460 597	460 592
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3 564 485	(71 500)	3 492 985
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	31 580	532 098	563 678
<b>Отчет об изменениях капитала</b>				
Чистая прибыль (убыток)	102	3 564 485	(71 500)	3 492 985
Остаток на 31 декабря 2010 года	140	42 740 456	(71 500)	42 668 956

Бухгалтерская отчетность ОАО "РИТЭК" за 2010 год проверена аудиторской компанией ЗАО «КПМГ».

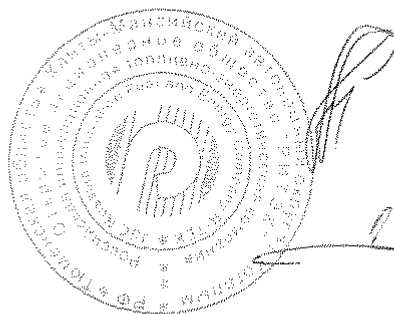
Генеральный директор

Н.М. Николаев

Главный бухгалтер

А.А. Гребнев

22 марта 2011 года



**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
**за 2010 год**

Организация: ОАО "РИТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения тыс.руб.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

	КОДЫ		
Д	0710002		
У)	2010	12	31
О	39356121		
Н	7736036626		
Д	11.10.11		
С	47	16	
И	384		

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	28 971 976	23 319 268
в том числе от продажи:			
по основной деятельности	011	28 878 808	23 319 268
из них: продукции собственного производства	111	28 621 400	23 151 263
товары, приобретенные для перепродажи	112	-	-
работы, услуги	113	257 408	168 005
по посреднической деятельности	012	-	-
по прочей деятельности	013	93 168	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(17 435 175)	(12 961 408)
в том числе проданных:			
по основной деятельности	021	(17 357 435)	(12 961 408)
из них: продукции собственного производства	211	(17 243 794)	(12 864 653)
товары, приобретенные для перепродажи	212	-	-
работы, услуги	213	(113 641)	(96 755)
по посреднической деятельности	022	-	-
по прочей деятельности	023	(77 740)	-
Валовая прибыль	029	11 536 801	10 357 860
Коммерческие расходы	030	(4 022 342)	(3 699 147)
Управленческие расходы	040	(1 421 945)	(1 234 804)
Прибыль (убыток) от продаж	050	6 092 514	5 423 909
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	14 483	58
Проценты к уплате	070	(851 455)	(1 528 323)
Доходы от участия в других организациях	080	22 948	2 249
Прочие доходы	090	66 335	143 002
Прочие расходы	100	(852 893)	(1 794 369)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050 +060-070+080+090-100 +120-130)	140	4 491 932	2 246 526
Отложенные налоговые активы	141	(284 271)	115 943
Отложенные налоговые обязательства	142	(881 898)	(439 240)
Текущий налог на прибыль	150	(293 370)	(303 547)
Единый налог на вмененный доход	151	-	-
Платежи по перерасчетам по налогу на прибыль и суммы причитающихся налоговых санкций	152	460 592	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3 492 985	1 619 682
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	563 678	177 539
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	13 руб 22 коп	11 руб 13 коп
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ФНС РОССИИ ПО  
КРУПНЕЙШИМ НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ №1

30 МАР 2011

ПОЛУЧЕНО

ФНО РОСКОЗОВА А А

Подпись



# РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1 320	1 419	452	7 359
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2 864	15 079	872 297	1 121 049
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	1 217	263	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	306 892	364 042	986 567	1 134 540
Отчисления в оценочные резервы	250	2 352	44 806	2 569	12
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	493	5 554	1 205	2 735
Выплаты социального характера	270	-	83 666	-	125 346
Культурно-массовые и спортивные мероприятия	280	-	12 388	-	16 614
Благотворительная, финансовая помощь	290	-	91 793	-	91 984
	300	-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

Николаев Н.М.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Гребнев А.А.

(расшифровка подписи)

"22" марта 2011 г.